





# Geology of the Browns Mills Quadrangle Burlington and Ocean Counties, New Jersey

New Jersey Geological and Water Survey  
Open-File Map OFM 157  
2023

pamphlet with table 1 to accompany map

Table 1. Selected well and boring records. Well numbers in boldface indicate that the well is shown on the cross section listed after the well number. Footnotes are at the end of the table (p. 5).

Well Number	Identifier <sup>1</sup>	Formations Penetrated <sup>2</sup>
1	52-8, G	40 Tch 105 Tkw 150 Tsr+Tmq 180 Tvt 195 Tht 220 Kns 300 Kml 380 Kw 400 Kmt 460 Ket 590 Kwb 610 Kmv 745 Kmg 785 Kr 887 Kp
2	19694	22 Tch 76 Tkw
3	8379	34 Tch 50 Tkw
4	19756	40 Tch 64 Tkw
5	8381	10 s or Tch 36 Tch 40 Tkw
6	8377	14 s or Tch 34 Tkw
7	19765	43 Tch 64 Tkw
8	22302	12 s or Tch 32 Tch 47 Tkw
9	MO1	20 Tch 25 Tkw
<b>10 BB'</b>	18309+18451, G	30 Tch 90 Tkw 145 Tsr 200 Tmq 220 Tvt 235 Tht 270 Kns 350 Kml 405 Kw 420 Kmt 515 Ket 640 Kwb 660 Kmt
11	18441	15 Tch 23 Tchc+Tch 27 Tch 29 Tchc 57 Tch+Tchc 102 Tkw 274 Tsr+Tmq+Tvt+Kns 320 Kml 407 Kw 419 Kmt 511 Ket 532 Kwb
<b>12 AA'</b>	USGS 5-1560	11 Tch 12 Tchc 19 Tch 21 Tchc 117 Tch 140 Tch+Tchc 235 Tkw
13	143	12 Tch 74 Tkw 98 Tkw or Tsr 178 Tsr+Tmq+Tvt 196 Tht 275 Kns 303 Kml
14	526	37 Tch 89 Tkw 249 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 305 Kml
15	6929	38 Tch 77 Tkw 107 Tkw or Tsr 285 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 315 Kml
16	MO33	25 s 30 Tch
17	138	48 Tch 105 Tkw 140 Tsr
18	MO37	10 Tch 25 Tkw
19	13	60 Tkw 262 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 282 Kml
20	301	10 s 20 Tch 80 Tkw 110 Tsr
21	14520	42 Tch 77 Tkw 255 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 288 Kml
22	15759	42 Tch 77 Tkw 255 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 288 Kml
23	15758	42 Tch 77 Tkw 255 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 288 Kml
24	14315	42 Tch 77 Tkw 255 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 288 Kml
25	MO3	10 Tch 25 Tkw
26	MO35	22 Tch 25 Tkw
27	MO36	15 Tch 25 Tkw
28	USGS 5-1416	47 Tch 80 Tkw 260 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 290 Kml
29	14400	4 s 7 Tchc 20 Tch 22 Tchc 34 Tch 52 Tkw
<b>30 CC'</b>	15968+15670, G	20 Tch 90 Tkw 130 Tsr 185 Tmq 215 Tvt 230 Tht 275 Kns 340 Kml 363 Kw
<b>31 CC'</b>	10219	47 Tch 90 Tkw 170 Tsr+Tmq 315 Tvt+Tht+Kns+Kml
32	12693	20 Tch 31 Tchc 45 Tch 60 Tkw
<b>33 CC'</b>	14167	37 Tch 77 Tkw 260 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 292 Kns+Kml
34	15400	12 s 55 Tkw
35	6	60 Tkw 221 Tsr+Tmq+Tvt 336 Tht+Kns+Kml
<b>36 CC'</b>	USGS 5-754	17 Tch 86 Tkw 297 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 395 Kml 447 Kw+Kmt 518 Ket 545 Kwb
37	12365	4 s 90 Tkw 280 Tsr+Tmq+Tvt 312 Tht+Kns+Kml

Well Number	Identifier <sup>1</sup>	Formations Penetrated <sup>2</sup>
38	15311	86 Tkw 269 Tsr+Tmq+Tvt 315 Tht+Kns+Kml
39	11532	32 s+Tchs 62 Tkw
40	11945	70 Tkw 100 Tsr 270 Tmq+Tvt+Tht 307 Kns+Kml
41	11165	15 Tchs 90 Tkw 195 Tsr+Tmq 280 Tmq+Tvt+Tht 325 Kns+Kml
42	15441	20 Tchs 94 Tkw 248 Tsr+Tmq 290 Tmq+Tvt+Tht 320 Kns+Kml
43	11375	10 Tchs 125 Tkw 230 Tsr+Tmq 271 Tmq+Tvt 292 Tvt+Tht 325 Kns+Kml
44	MO40	6 s 15 Tch 25 Tkw
45	10819	20 Tchs 110 Tkw 210 Tsr+Tmq 325 Tvt+Tht+Kns+Kml
46	15038	21 Tchs 93 Tkw 231 Tsr+Tmq 275 Tmq+Tvt 315 Tht+Kns+Kml
47	13088	30 Tchs+Tkw 90 Tkw 220 Tsr+Tmq 302 Tmq+Tvt+Tht 360 Kns+Kml
48	10564	20 Tchs 80 Tkw 215 Tsr+Tmq 285 Tmq+Tvt+Tht 315 Kns+Kml
49	15084	34 Tchs 92 Tkw 222 Tsr+Tmq 278 Tmq+Tvt+Tht 320 Kns+Kml
50	14907	24 Tchs 92 Tkw 222 Tsr+Tmq 278 Tmq+Tvt+Tht 310 Kns+Kml
<b>51 CC'</b>	274	109 Tkw 257 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 286 Kns+Kml
<b>52 CC'</b>	950	78 Tkw 220 Tsr+Tmq 280 Tvt+Tht 288 Kns+Kml
53	15562	37 Tchs 115 Tkw 282 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 328 Kns+Kml
54	15561	37 Tchs 115 Tkw 238 Tsr+Tmq 282 Tmq+Tvt+Tht 328 Kns+Kml
55	438	3 Tchs 76 Tkw 130 Tsr 190 Tmq 300 Tvt+Tht 306 Kns+Kml
<b>56 CC'</b>	775, G	20 Tchs 100 Tkw 150 Tsr 205 Tmq 235 Tvt 245 Tht 280 Kns 348 Kml 368 Kw
<b>57 CC'</b>	22560, G, E	20 Tchs 100 Tkw 150 Tsr 210 Tmq 240 Tvt 250 Tht 290 Kns 350 Kml 410 Kw 430 Kmt 480 Ket
<b>58 CC'</b>	24732	15 Tchs 100 Tkw 150 Tsr 210 Tmq 240 Tvt 250 Tht 290 Kns 350 Kml 410 Kw 430 Kmt 501 Ket
59	819, G	55 Tchs 100 Tkw 150 Tsr 210 Tmq 235 Tvt 245 Tht 280 Kns 340 Kml 364 Kw
60	14513	8 Tchs 9 Tchc 20 Tchs 51 Tchs+Tkw 83 Tkw 267 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 305 Kns+Kml
61	17219, G	65 Tkw 110 Tsr 170 Tmq 190 Tvt 210 Tht 245 Kns 310 Kml 329 Kw
62	776	3 s 122 Tkw 226 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 240 Kns 266 Kml 348 Kw 368 Kmt
63	MO4	10 s 25 Tkw
64	234	85 Tkw 134 Tsr+Tmq
65	MO5	10 s 25 Tkw
<b>66 BB'</b>	378, G	10 Tchs 65 Tkw 125 Tsr 190 Tmq 215 Tvt 230 Tht 265 Kns 284 Kml
<b>67 BB'</b>	386, G	30 Tchs 85 Tkw 145 Tsr 205 Tmq 230 Tvt 245 Tht 285 Kns 355 Kml 410 Kw
68	28317	30 Tchs 105 Tkw 277 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 334 Kns+Kml
69	421	80 Tkw 142 Tsr
70	396	10 Tchs 80 Tkw 132 Tsr
71	MO2	10 Tch 25 Tkw
72	486	41 Tchs 62 Tkw 205 Tsr+Tmq+Tvt 227 Tht 312 Kns+Kml
73	12359	33 Tchs+Tchc 92 Tkw 237 Tsr+Tmq+Tvt 280 Tht+Kns 320 Kml
74	22041	21 Tchs 76 Tkw 265 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 312 Kns+Kml
75	550	5 s 70 Tkw 255 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 280 Kns+Kml 300 Kml
76	1218	10 s 55 Tkw 95 Tsr+Tmq
77	23123	12 s 40 Tkw 240 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 280 Kns+Kml
78	MO14	7 s 25 Tkw
79	397	90 Tkw 200 Tsr+Tmq+Tvt
80	MO13	17 s 25 Tkw
81	MO15	9 s 25 Tkw
82	MO16	13 s 25 Tkw
83	MO 12	10 s 25 Tkw
84	MO6	5 s 15 Tch 25 Tkw
85	MO11	8 s 12 Tch 25 Tkw
86	MO18	13 s 20 Tch 25 Tkw
87	MO17	5 s 8 Tch 25 Tkw
88	MO23	18 s 25 Tch
89	8667	30 Tchs 75 Tkw
90	14048	12 Tchs 14 Tchc 22 Tchs 52 Tkw
91	199	50 Tkw 200 Tsr+Tmq+Tvt 220 Tht 260 Kns 310 Kml+Kw
92	MO9	6 s 14 Tch 25 Tkw
<b>93 BB'</b>	15251	20 Tch 110 Tkw
<b>94 BB'</b>	27282, G	20 Tchs 110 Tkw 160 Tsr 240 Tmq 270 Tvt 285 Tht 320 Kns 380 Kml 450 Kw 465 Kmt 545 Ket

Well Number	Identifier <sup>1</sup>	Formations Penetrated <sup>2</sup>
<b>95 BB'</b>	27280, G	20 Tchs 110 Tkw 155 Tsr
96	383	28 Tchs 106 Tkw 260 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 329 Kns 345 Kml
97	MO7	5 s 25 Tch
98	654	7 s 40 Tchs+Tkw 75 Tkw
99	15237	38 Tchs 115 Tkw 337 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 395 Kns+Kml
100	13382	4 Tchs 67 Tkw
101	14536	7 Tchs 14 Tchc 19 Tchs 77 Tkw
102	12706	9 Tchs 12 Tchc 18 Tchs 60 Tkw
103	14369	12 Tchs 14 Tchc 22 Tchs 52 Tkw
104	11778	19 Tchs 21 Tchc 30 Tchs 63 Tkw
105	14399	9 Tchs 12 Tchc 21 Tchs 22 Tchc 28 Tchs 62 Tkw
106	11634	19 Tchs 20 Tchc 28 Tchs 60 Tkw
107	11633	18 Tchs 21 Tchc 30 Tchs 62 Tkw
108	11632	20 Tchs 23 Tchc 40 Tchs 64 Tkw
109	MO10	4 s 25 Tch
110	15694	14 Tchs 32 Tchs+Tchc 40 Tchs 99 Tkw
111	14058	15 Tchs 18 Tchc 34 Tchs 52 Tkw
112	10016	6 Tchs 8 Tchc 12 Tchs 13 Tchc 23 Tchs 64 Tkw
<b>113 BB'</b>	13332	17 Tchs 21 Tchc 29 Tchs 52 Tkw
<b>114 BB'</b>	12466	5 Tchs 25 Tchc 34 Tchs 58 Tkw
<b>115 BB'</b>	7870	47 Tchs 127 Tkw 272 Tsr+Tmq 295 Tvt 367 Tht+Kns 404 Kml
<b>116 BB'</b>	13779	8 Tchs 11 Tchc 15 Tchs 19 Tchc 26 Tchs 52 Tkw
<b>117 BB'</b>	14117	17 Tchs 19 Tchc 27 Tchs 52 Tkw
<b>118 BB'</b>	11317	8 Tchs 12 Tchc 40 Tchs 67 Tkw
119	15523	9 Tchs 24 Tchc 35 Tchs 52 Tkw
120	13977	16 Tchs 18 Tchc 29 Tchs 60 Tkw
121	MO19	18 s 25 Tch
122	13614	15 Tchs 17 Tchc 29 Tchs 60 Tkw
123	13331	30 Tchs 60 Tkw
124	MO8	23 s 25 Tch
<b>125 CC'</b>	17621, G	20 Tchs 50 Tchc 80 Tchs 140 Tkw 210 Tsr 275 Tmq 310 Tvt 320 Tht 360 Kns 422 Kml 440 Kw
126	8	60 Tchs+Tkw 80 Tkw 291 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 337 Kns+Kml
127	18026	10 Tchs 18 Tchs+Tchc 55 Tchs 100 Tkw
128	MO24	7 s 25 Tch
129	14705	17 Tchs 19 Tchc 47 Tchs 52 Tchc 69 Tchs
130	23809	14 Tchs 17 Tchc 40 Tchs 43 Tchc+Tchs 52 Tchs 57 Tchc 68 Tchs
131	14492	8 s 62 Tchs 67 Tchc 71 Tchs 73 Tchc 95 Tchs
<b>132 BB'</b>	MO39	5 s 25 Tch
<b>133 BB'</b>	MO38	13 s 25 Tch
<b>134 BB'</b>	E201217349	10 s +Tchs 14 Tchc 83 Tchs+Tchc 108 Tchs 192 Tkw 300 Tsr
<b>135 BB'</b>	17439	32 Tchs 49 Tchc+Tchs 135 Tchs
<b>136 BB'</b>	MO34	10 s 25 Tch
137	MO22	8 s 25 Tch
138	15560	81 Tchs 86 Tchc 105 Tchs
139	12748	81 Tchs 87 Tchs 98 Tchs
140	13145	25 Tchs 27 Tchc 40 Tchs 43 Tchc 65 Tchs 69 Tchc 97 Tchs
141	3320	20 Tchs 23 Tchc 53 Tchs
142	13114	26 Tchs 49 Tchc+Tchs 56 Tchc 87 Tchs 90 Tchc 103 Tchs 110 Tchs+Tchc
143	10766	10 Tchs 60 Tchs+Tchc 63 Tchc 83 Tchs
144	14516	26 Tchs 30 Tchc 59 Tchs 64 Tchs+Tchc 99 Tchs
145	14469	28 Tchs 31 Tchc 60 Tchs 66 Tchc+Tchs 105 Tchs
146	13964	28 Tchs 33 Tchc 56 Tchs 61 Tchc 82 Tchs
147	14943	22 Tchs 47 Tchc 62 Tchs
148	9010	100 Tchs
149	15113	60 Tchs 66 Tchc 115 Tchs
150	12846	14 Tchs 17 Tchc 27 Tchs 32 Tchc 57 Tchs 67 Tchc 82 Tchs
151	14362	26 Tchs 28 Tchc 61 Tchs 65 Tchc+Tchs 123 Tchs 192 Tkw 412 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns

Well Number	Identifier <sup>1</sup>	Formations Penetrated <sup>2</sup>
		433 Kml
152	8663	50 Tchs+Tchc 70 Tchco+Tchs 105 Tchs
153	10758	10 Tchs 35 Tchs+Tchc 43 Tchc 72 Tchs 79 Tchc+Tchs
154	14967	64 Tchs 70 Tchc 105 Tchs
155	13726	23 Tchs 26 Tchc 31 Tchs 34 Tchc 50 Tchs 56 Tchc 75 Tchs
156	3127	10 Tchs 25 Tchs+Tch 60 Tchs
157	13598	16 Tchs 25 Tchs+Tchc 70 Tchs 72 Tchs+Tchc
158	8669	85 Tchs 105 Tchs+Tchc
159	14898	60 Tchs 67 Tchc 100 Tchs
160	20729	60 Tchs 80 Tchs+Tchc 100 Tchs
161	15671	62 Tchs 69 Tchc 103 Tchs
162	12743	20 Tchs 22 Tchc 60 Tchs 66 Tchco 74 Tchs
163	13608	28 Tchs 31 Tchc 50 Tchs 56 Tchc 80 Tchs
164	9158	105 Tchs
165	MO25	8 s 25 Tch
166	1552	34 Tchs 42 Tchc 52 Tchs
167	1557	34 Tchs 42 Tchc 52 Tchs
168	13304	23 Tchs 45 Tchc+Tchs 49 Tchc 76 Tchs 84 Tchc+Tchs 95 Tchs+Tchco 102 Tkw
169	14197	68 Tchs 73 Tchc+Tchs 100 Tchs
170	14363	70 Tchs 75 Tchc+Tchs 100 Tchs
171	MO20	5 s 18 Tch 25 Tkw
172	MO21	32 Tch 35 Tkw
173	E201114233	32 Tchs 110 Tkw 310 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 350 Kml
174	27236	40 Tchs 100 Tkw 300 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 330 Kml
175	E202012067	45 Tchs 110 Tkw 300 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 320 Kml
176	23817	4 s 24 Tchs
177	20485	29 Tchs 40 Tchc 80 Tchs
178	27311	32 Tchs 43 Tchc 70 Tchs
179	28716	14 s 74 Tchs 91 Tchs+Tchc 98 Tchs 149 Tkw 385 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 432 Kml
180	27071	30 Tchs 35 Tchc 71 Tchs
181	MO27	4 s 25 Tch
182	MO26	3 s 25 Tch
183	MO29	5 s 25 Tch
184	20147	6 Tchs 13 Tchc+Tchs 76 Tchs 80 Tchco+Tchs
185	13278	4 Tchs 6 Tchc 12 Tchs 14 Tchc 25 Tchs 28 Tchc 59 Tchs 64 Tchc 97 Tchs
<b>186 AA'</b>	1240, G	50 Tchs 60 Tchc 80 Tchs 180 Tkw 260 Tsr 295 Tmq 350 Tvt 370 Tht 410 Kns 470 Kml 525 Kw 550 Kmt
<b>187 AA'</b>	MO30	5 s 25 Tch
188	17883	13 Tchs 17 Tchc 23 Tchs 25 Tchc 36 Tchs 46 Tchc 53 Tchs 57 Tchc 62 Tchs 65 Tchc 78 Tchs
189	24593	5 Tchs 12 Tchc 18 Tchs+Tchc 47 Tchs 53 Tchco 80 Tchs
<b>190 AA'</b>	21804+22005, G	50 Tchs 60 Tchc 80 Tchs 195 Tkw 295 Tsr 340 Tmq 410 Tvt 425 Tht 470 Kns 530 Kml 580 Kw 610 Kmt 705 Ket 765 Kwb 880 Kmv 955 Kmg 1,025 Kr
<b>191 AA'</b>	8580	62 Tchs 65 Tchs+Tchc 77 Tchs 86 Tchs+Tchc
<b>192 AA'</b>	1315	88 Tchs 104 Tkw
<b>193 AA'</b>	6083	7 Tchs+Tchc 12 Tchs 45 Tchs+Tchc 47 Tchc 53 Tchs+Tchc 73 Tchs 87 Tchs+Tchc 120 Tkw
<b>194 AA'</b>	8688	16 Tchs 31 Tchs+Tchc 57 Tchs 61 Tchs+Tchc 72 Tchs 95 Tchs+Tchc
195	MO31	4 s 25 Tchs
<b>196 AA'</b>	MO32	3 s 25 Tch
<b>197 AA'</b>	30034	20 Tchs 40 Tchs+Tchc 110 Tchs
<b>198 AA'</b>	19550	105 Tchs
<b>199 AA'</b>	26465	40 Tchs 50 Tchc 100 Tchs
200	20648	62 Tchs 78 Tchc 105 Tchs
201	25824	17 Tchs+Tchc 19 Tchc 52 Tchs+Tchc 63 Tchco 72 Tchs 75 Tchc 98 Tchs
202	24674	17 Tchs 19 Tchc 26 Tchs 52 Tchs+Tchc 63 Tchc 72 Tchs 75 Tchc 92 Tchs
203	130	32 Tchs 36 Tchs+Tchc 65 Tchc 77 Tchs 78 Tchc
204	15106	17 Tchs 26 Tchc 30 Tchs 33 Tchc 35 Tchs 48 Tchc 59 Tchs 66 Tchc 95 Tchs
205	26707	5 Tchs 19 Tchc+Tchs 38 Tchs 51 Tchc 80 Tchs

Well Number	Identifier <sup>1</sup>	Formations Penetrated <sup>2</sup>
206	125	20 Tchs 30 Tchc+Tchs 45 Tchco 55 Tchs 60 Tchc 69 Tchs+Tchc
207	699	15 Tchs 16 Tchc 105 Tchs
<b>208 AA'</b>	726	41 Tchs 62 Tchs+Tchc 88 Tchc 101 Tchs 107 Tkw or Tchs+Tchc
<b>209 CC'</b>	581, G	30 Tchs 36 Tchc 48 Tchs 56 Tchc 64 Tchs 75 Tchc 110 Tchs 250 Tkw
210	14044	60 Tchs 64 Tchc 85 Tchs
211	USGS 5-1597	6 s 17 Tchs+Tchc 20 Tchs 80 Tchs+Tchc 100 Tchs 139 Tchs+Tchc 195 Tkw 200 Tsr or Tkw
212	MO28	4 s 25 Tch
213	29026	110 Tchs
214	P200800761	12 Tchc+Tchs 30 Tchs 38 Tchc 60 Tchs
215	P200800885	55 Tchs 70 Tchc 85 Tchs
216	29860	17 Tchs 20 Tchc 56 Tchs 60 Tchc 72 Tchs 74 Tchc 85 Tchs
217	Transco 6, E	160 Tch 240 Tkw 580 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 675 Kml 730 Kw+Kmt 770 Ket 900 Kwb+Kmv
218	E201501347, G	40 Tchs 95 Tkw 135 Tmq 160 Tvt 175 Tht 220 Kns 290 Kml 340 Kw 360 Kmt 430 Ket 550 Kwb 600 Kmv 730 Kmg 770 Kr 1,092 Kp
219	DOT 52983	17 s 62 Tchs
220	DOT 52978	10 s 50 Tchs

<sup>1</sup>Identifiers that are one- to five-digit numbers are N. J. Department of Environmental Protection well-permit numbers. All are preceded by the prefix “32-.” Identifiers of the form “52-xx”, “E20xxxxxxx” and “P20xxxxxxx” (where “x” indicates numbers) are also N. J. Department of Environmental Protection well-permit numbers. Identifiers of the form “USGS 5-xxxx” are U. S. Geological Survey unique well numbers with logs in Fiore (2019) and in the U. S. Geological Survey GeoLog locator database, at <https://webapps.usgs.gov/GeoLogLocator/#!/search> (accessed March 2023). Identifiers of the form “MOxx” are power-auger borings from Minard and Owens (1963). The total depths of these borings are not reported in Minard and Owens (1963) but are estimated from the depths of contacts they reported for the borings. Identifiers of the form “DOT xxxxx” are N. J. Department of Transportation boring log identification numbers from the N. J. Department of Transportation Geotechnical Data Management System at [https://geoapps.nj.gov/dot\\_gdms/](https://geoapps.nj.gov/dot_gdms/) (accessed June 2023). The identifier “Transco 6” refers to a well drilled for the Transcontinental Gas Pipeline Company in 1951 with a list of formations penetrated provided in Kasabach and Scudder (1961). A “+” indicates two wells drilled at the same location. A “G” following the identifier indicates that a gamma-ray log is available for the well. An “E” following the identifier indicates that an electric log (resistivity and/or spontaneous potential) is available for the well.

<sup>2</sup>Number is the depth (in feet below land surface) of the base of the unit indicated by the abbreviation following the number. The final number is the total depth of the well rather than the base of unit. For example, “Tchs 12 Tchc 34 Tchs 62” indicates Tchs from 0 to 12 feet below land surface, Tchc from 12 to 34 feet, and Tchs from 34 to bottom of hole at 62 feet. Abbreviation “s” indicates surficial deposits (units Qals, Qald, Qtll, Qe, Qtl, Qtu, Qcu, TQg, and Tg). Drillers’ descriptive terms used to infer the surficial units are: yellow, white, tan, brown, red, orange, gray sand and gravel. Note that in most drillers’ and geophysical logs, surficial deposits cannot be distinguished from the uppermost Cohansey or Kirkwood formations, and are not separately identified in the table. Drillers’ terms for bedrock units are: Tchs = white, yellow, gray, brown (minor red, orange) fine, medium, and coarse sand (and minor fine gravel) of the Cohansey Formation, sand facies; Tchc = yellow, white, gray (minor red, orange) clay, silty clay, and sandy clay of the Cohansey Formation, clay-sand facies; Tchco = black clay of the Cohansey Formation, clay-sand facies, with high organic content; Tch = Cohansey Formation, facies undifferentiated or not identified. Tkw = gray, brown, and black, minor white and yellow, clay, hard clay, silt, fine sand, sandy clay, silty clay, clayey sand, muddy sand, and sand of the Kirkwood Formation. Tsr, Tmq, Tvt, Tht, Kns = green, black, brown, blue clay, silt, sand, marl, glauconite of the Shark River, Manasquan, Vincentown, Hornerstown, and Navesink formations. Generally, these five formations cannot be distinguished on lithologic logs, although descriptions of shell beds may indicate the

Vincentown or Navesink formations, and descriptions of hard green clay may indicate the Hornerstown Formation. These formations are separated in the table only where gamma-ray logs are available for the well or for an adjacent well. Kml = green, white, gray, black sand, “pepper sand” of the Mount Laurel Formation. Kw = gray, green fine sand, silty fine sand of the Wenonah Formation. Kmt = green clay, sand, black clay of the Marshalltown Formation. Ket = gray sand, sandy clay of the Englishtown Formation. Kwb = gray clay and silt of the Woodbury Formation. Formations below the Woodbury are identified from gamma-ray logs only. These include the Merchantville (Kmv), Magothy (Kmg), Raritan (Kr), and Potomac (Kp) formations. The Raritan and Potomac formations were penetrated in only three wells (1, 190, and 218) and are not shown on the cross sections or described in the Description of Map Units. The Raritan is gray to grayish brown silty clay with minor fine-to-medium sand of Late Cretaceous (Cenomanian-Turonian) age. The Potomac is red, gray, white, and light gray interbedded clay, clayey silt, and fine-to-coarse sand with minor gravel of Early to earliest Late Cretaceous (Barremian-early Cenomanian?) age. Detailed descriptions of the Raritan and Potomac formations are provided in Sugarman and others (2010). A “+” sign indicates that the units are mixed, interbedded, or cannot be separately identified from the information provided in the log for that depth interval. An “or” indicates two possible unit interpretations for the description. Units are inferred from drillers’ or geologists’ lithologic descriptions on well records filed with the N. J. Department of Environmental Protection, or provided in the cited publications, and from geophysical well logs where available. Units shown for wells may not match the map and sections due to variability in drillers’ descriptions and drilling techniques.