



Geology of the Indian Mills Quadrangle  
Burlington County, New Jersey

New Jersey Geological and Water Survey  
Open-File Map OFM 108  
2015

pamphlet with table 2 to accompany map

Table 2. Selected well records.

Well Number	Identifier <sup>1</sup>	Formations Penetrated <sup>2</sup>
1	32-12820	8 Tchs+Tchc 23 Tchs 31 Tchc 73 Tchs 112 Tkw 210 Tsr+Tmq 290 Tvt+Tht+Kns 340 Kml
2	32-9347	25 Tchs 28 Tchs+Tchc 35 Tchc 40 Tchs 47 Tchc+Tchs 49 Tchs 62 Tchc 68 Tchs
3	32-14619	10 Q 25 Tchs 32 Tchc 45 Tchs 55 Tchs+Tchc 75 Tchs
4	32-13138	17 Q 24 Tchc 30 Tchs 33 Tchc 75 Tchs 78 Tchc 92 Tchs
5	32-11734	57 Tchs
6	32-11562	27 Tchs+Tchs 60 Tchs 66 Tchc 100 Tchs
7	32-13087 (to 80) and 32-14414 (98-372)	16 Tchs 18 Tchc 45 Tchs 51 Tchc 80 Tchs 98 Tch 129 Tkw 302 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 330 Kns 372 Kml
8	32-7922	45 Tchs 68 Tchs+Tchc 82 Tchs 125 Tkw 260 Tsr+Tmq 331 Tvt+Tht+Kns 340 Kml
9	32-12320	23 Tchs 28 Tchc 32 Tchs+Tchc 57 Tchs 58 Tchco or Tkw
10	32-14721	27 Tchs 35 Tchc 74 Tchs 80 Tchco or Tkw
11	32-25769, G	70 Tchs 75 Tchc 102 Tchs 155 Tkw 225 Tsr 250 Tmq 310 Tvt 320 Tht 350 Kns 420 Kml
12	32-12165	15 Tchs 25 Tchc 35 Tchs 50 Tchs+Tchc 65 Tchs
13	32-7805	5 Q 31 Tchs 44 Tchs+Tchc 49 Tchc 58 Tchs 70 Tchc+Tchs
14	32-10523	64 Tchs 101 Tchs+Tchc 155 Tkw 375 Tsr+Tmq+Tvt+Tht+Kns 405 Kml
15	32-12506	50 Tchs 98 Tchs+Tchc 150 Tkw 330 Tsr+Tmq+Tvt+Tht 370 Kns 400 Kml
16	32-9286	47 Tchs 52 Tchc+Tchs 60 Tchs 65 Tchs+Tchc 105 Tchc+Tchs 155 Tkw 296 Tsr+Tmq+Tvt 374 Tht+Kns 412 Kml
17	32-14163	10 Tchc+Tchs 15 Tchc 25 Tchs 36 Tchs 43 Tchc 100 Tchs
18	32-2261	2 Tchs 35 Tchs+Tchc 56 Tchs
19	32-14666	10 Q 18 Tchc 25 Tchs 32 Tchc 60 Tchs 70 Tchs+Tchc 80 Tchs
20	32-13487	14 Q 80 Tchs
21	32-15724	73 Tch 147 Tkw 317 Tsr+Tmq+Tvt 385 Tht+Kns 440 Kml
22	32-534	18 Q 27 Tchs 36 Tchs+Tchc 37 Tchc 51 Tchs 60 Tchc+Tchs
23	32-9979	8 Qe 16 Q 39 Tchs 44 Tchc+Tchs 54 Tchs 65 Tchc
24	32-8649	125 Tchs 205 Tkw 355 Tsr+Tmq+Tvt 415 Tht+Kns 455 Kml
25	32-7841	8 Q 27 Tchs
26	32-15830	90 Tchs 110 Tkw 266 Tsr+Tmq+Tvt 308 Tht+Kns 348 Kns+Kml
27	32-14260	8 Tchc+Tchs 82 Tchs 108 Tkw 180 Tsr+Tmq 248 Tvt 329 Tht+Kns 372 Kml
28	32-14113	26 Tchs+Tchc 65 Tchs 102 Tkw 250 Tsr+Tmq+Tvt 320 Tht+Kns 360 Kml
29	32-5246	53 Tchs 120 Tkw 180 Tsr
30	32-3967	55 Tchs 116 Tkw 180 Tsr
31	32-3965	64 Tchs 135 Tkw 178 Tsr
32	32-3962	63 Tchs 134 Tkw 178 Tsr
33	32-3959	39 Tchs 59 Tchc 106 Tkw 177 Tsr
34	32-3929	65 Tchs 123 Tkw 184 Tsr
35	32-3934	62 Tchs 115 Tkw 183 Tsr
36	32-5244	31 Tchs 70 Tchs+Tchc 78 Tchs 120 Tkw 175 Tsr

Well Number	Identifier <sup>1</sup>	Formations Penetrated <sup>2</sup>
37	32-3942	52 Tchs 74 Tche 84 Tchs 126 Tkw 180 Tsr
38	32-15825	60 Tchs 135 Tkw 320 Tsr+Tmq+Tvt 375 Tht+Kns 380 Kns 435 Kml
39	32-12827	60 Tchs 88 Tchco+Tchs 139 Tkw 288 Tsr+Tmq 320 Tvt+Tht 355 Kns 400 Kml
40	32-13780	78 Tchs 82 Tche 96 Tkw
41	32-12411	60 Tchs 88 Tche 139 Tkw 277 Tsr+Tmq 322 Tvt+Tht 350 Kns 393 Kml
42	32-13305	14 Q 62 Tchs 72 Tchco 93 Tchs 134 Tkw 260 Tsr+Tmq 344 Tvt+Tht+Kns 400 Kml
43	32-11936	60 Tchs 88 Tchco 139 Tkw 277 Tsr+Tmq 322 Tvt+Tht 350 Kns 402 Kml
44	32-13107	12 Q 16 Tche 84 Tchs 100 Tkw
45	32-15508	8 Tche+Tchs 72 Tchs 90 Tkw
46	32-14524	30 Tchs 40 Tche 65 Tchs+Tche 80 Tchs
47	32-13643	49 Tchs 65 Tche 100 Tchs
48	32-13252	25 Tchs 30 Tche 55 Tchs 60 Tche 75 Tchs
49	32-14279	25 Q+Tchs 29 Tche 94 Tchs 100 Tchs or Tkw
50	32-14723	30 Tchs 40 Tche+Tchs 50 Tche 60 Tche+Tchs 80 Tchs
51	32-13243	30 Tchs 45 Tchs+Tche 80 Tchs
52	33-62, E	90 Tch 310 Tkw+Tsr+Tmq+Tvt 320 Tht 360 Kns 436 Kml
53	32-14586	42 Tchs 44 Tchs+Tche 87 Tchs 88 Tkw
54	32-4623	11 Tchs 33 Tchs+Tche 75 Tchs
55	32-14212	30 Tchs 35 Tchs+Tche 40 Tche 60 Tchs
56	32-14214	30 Tchs 35 Tchs+Tche 40 Tche 60 Tchs
57	32-14221	30 Tchs 35 Tchs+Tche 40 Tche 55 Tchs+Tche 65 Tchs
58	32-10002	35 Tchs 68 Tche+Tchs 74 Tche 79 Tchs 80 Tkw
59	32-15383	38 Tchs 55 Tchco+Tchs 72 Tchco 81 Tchs 86 Tkw
60	32-5009	43 Tchs 61 Tche 76 Tchs 80 Tchco
61	32-13952	60 Tchs 61 Tchco
62	32-5830	52 Tchs
63	32-10896	20 Tchs 28 Tche 35 Tchs+Tche 56 Tchs 60 Tche 75 Tchs
64	32-12642	20 Tchs 25 Tche 40 Tchs+Tche 80 Tchs
65	32-679	6 Tchs 40 Tchs+Tche 65 Tchs 100 Tchs+Tche
66	5-465, Transco 9, E	100 Tch 295 Tkw 400 Tsr+Tmq+Tvt 410 Tht 440 Kns 570 Kml 852 TD
67	32-1098	16 Q 26 Tche 55 Tchs 56 Tchs+Tche
68	32-13470	28 Q 33 Tche 56 Tchs 61 Tche 80 Tchs
69	32-7659	52 Tchs 65 Tche 78 Tchs 79 Tche 82 Tchs
70	32-9758	10 Tchs 22 Tchs+Tche 45 Tche 80 Tchs
71	32-571	10 Q 21 Tchs 26 Tchs+Tche 93 Tchs 95 Tkw
72	32-11637	9 Tchs+Tche 16 Tche 21 Tchs+Tche 62 Tchs 67 Tchco 88 Tchs 95 Tchs or Tkw
73	32-29629	14 Q 18 Tche 92 Tchs 182 Tkw 211 Tsr+Tmq
74	32-11386	20 Q 40 Tche 60 Tchs 80 Tche+Tchs 100 Tchs
75	32-11536	22 Tchs 28 Tchs+Tche
76	32-22987	30 Tchs+Tche 63 Tchs 90 Tchco+Tchs 120 Tchs 215 Tkw 240 Tsr
77	32-26388	26 Q 48 Tche+Tchs 59 Tche 100 Tchs
78	32-19878	52 Tchs 55 Tche 110 Tchs
79	32-27023	11 Q 53 Tchs 57 Tchs+Tche 59 Tchco 70 Tchs
80	32-22994	7 Q 16 Tche 52 Tchs 60 Tche 105 Tchs
81	32-15813	22 Tchs 48 Tche+Tchs 96 Tchs 100 Tche+Tchs
82	32-11865	50 Tche+Tchs 125 Tchs
83	32-18584	6 Q 48 Tchs 56 Tche 75 Tche+Tchs 105 Tchs
84	32-12153	15 Tche+Tchs 33 Tchs 35 Tche 61 Tchs 67 Tche 77 Tchs 95 Tchs+Tche 109 Tchs
85	32-22724	30 Tchs 38 Tche 63 Tchs 75 Tchs+Tche 90 Tchs
86	32-13318	19 Tche+Tchs 29 Tchs 40 Tche 45 Tchs 72 Tche 100 Tchs
87	32-11581	17 Tche+Tchs 28 Tchs 39 Tche+Tchs 45 Tchs+Tche 71 Tche 77 Tchs+Tche 82 Tche+Tchs 96 Tchs 97 Tche
88	32-26680	15 Tche 35 Tchs 50 Tchco 80 Tchs
89	32-23644	10 Tchs 30 Tchs+Tche 36 Tche 95 Tchs
90	32-20390	4 Tchs+Tche 36 Tchs 44 Tche 51 Tchs+Tche 83 Tchs 86 Tchco
91	32-22840	6 Tchs 28 Tche+Tchs 36 Tchs 48 Tche+Tchs 91 Tchs 176 Tkw 200 Tsr
92	32-14360	8 Qe 40 Q+Tchs 85 Tchs 157 Tkw 180 Tsr

Well Number	Identifier <sup>1</sup>	Formations Penetrated <sup>2</sup>
93	32-13930	4 Qe 12 Q 43 Tchs 46 Tchc 67 Tchs 70 Tkw
94	32-12236	8 Qe 33 Tchs 41 Tchc+Tchs 63 Tchs 65 Tkw
95	32-13845	28 Tchs 32 Tchc 59 Tchs 65 Tkw
96	32-13900	40 Tchs 55 Tchs+Tchc 60 Tchco 65 Tchs 170 Tkw 200 Tsr
97	32-14231	63 Tchs 174 Tkw 210 Tsr
98	32-10908	41 Tchs 55 Tchs+Tchc 60 Tchco 65 Tchs 170 Tkw 198 Tsr
99	32-9003	30 Tchs 35 Tchs+Tchc 45 Tchc+Tchs 68 Tchs 178 Tkw 208 Tsr
100	32-9916	87 Tchs 175 Tkw 210 Tsr
101	32-8266	100 Tchs 153 Tkw 211 Tsr
102	32-15731	9 Qe or Tchs+Tchc 16 Tchc 22 Tchc+Tchs 52 Tchs 56 Tchc+Tchs 64 Tchco 68 Tchc+Tchs 110 Tchs 120 Tchc+Tchs
103	32-13792	6 Q 48 Tchc 62 Tchs, iron-cemented 76 Tchs 78 Tchc 83 Tchs 93 Tchc+Tchs 113 Tchs 117 Tkw or Tchco
104	32-14775	8 Q 33 Tchs 51 Tchs+Tchc 57 Tchc 78 Tchs 92 Tkw or Tchco+Tchs
105	32-7501	2 Q 9 Tchc+Tchs 25 Tchs 60 Tchs+Tchc 78 Tchs 80 Tchc 105 Tchs
106	32-7518	5 Q 12 Tchc+Tchs 25 Tchs 33 Tchs+Tchc 39 Tchc 50 Tchs+Tchc 55 Tchc 71 Tchs+Tchc 103 Tkw or Tchs
107	32-11136	10 Q 15 Tchs 22 Tchc 50 Tchs 57 Tchc 60 Tchs, iron-cemented 80 Tchs
108	32-9392	25 Tchs+Tchc 48 Tchs 57 Tchc 69 Tchs
109	32-5879	27 Tchs 34 Tchs+Tchc 58 Tchs 64 Tchc+Tchs 71 Tchs+Tchc 176 Tkw 235 Tsr
110	32-14107	6 Tchc+Tchs 90 Tchs 173 Tkw 245 Tsr
111	32-22352	40 Tchs+Tchc 57 Tchc 79 Tchs 88 Tchs+Tchc 120 Tchs 243 Tkw 312 Tsr
112	32-14146	20 Q+Tchs 27 Tchc 43 Tchs+Tchc 55 Tchco 95 Tchs
113	32-25428	10 Tchs+Tchc 14 Tchs 20 Tchc 45 Tchs+Tchc 99 Tchs 112 Tkw
114	32-537	12 fill 16 Q 49 Tchs+Tchc 132 Tchs 134 Tkw
115	5-417, G	20 Tchc 75 Tchs 90 Tchc 110 Tchs 220 Tkw 245 Tsr
116	32-9869	25 Tchs+Tchco 33 Tchs 36 Tchco 78 Tchs 84 Tkw
117	32-7214	12 Tchc+Tchs 22 Tchs+Tchc 89 Tchs
118	32-683	7 Tchs 12 Tchc 21 Tchs+Tchc 40 Tchc+Tchs 80 Tchs
119	5-463, Transco 12, E	160 Tch 250 Tkw 460 Tsr+Tmq+Tvt 470 Tht 505 Kns 570 Kml 952 TD
120	32-15273	5 Tchc 8 Tchs 14 Tchco 63 Tchs 176 Tkw 205 Tsr

<sup>1</sup>Identifiers of the form 32-xxxxx are N. J. Department of Environmental Protection well-permit numbers. Identifiers of the form 5-xxx are U. S. Geological Survey Ground-Water Site Inventory identification numbers. The “Transco” wells are deep gas exploration wells drilled for the Transcontinental Gas Pipeline Corporation in 1951. Formations below the Mount Laurel in these wells are described in Kasabach and Scudder (1961). A “G” following the identifier indicates that a gamma-ray log is available for the well; an “E” indicates that an electric log (resistivity and spontaneous potential) is available.

<sup>2</sup>Number is depth (in feet below land surface) of base of unit indicated by abbreviation following the number. Final number is total depth of well rather than base of unit. For example, “12 Tchs 34 Tchc 62 Tchs” 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. Abbreviations, and drillers’ descriptive terms used to infer formations, are: Q=yellow and white sand, clayey sand, and gravel surficial deposits (map units Qals, Qe, Qtl, Qtu, TQg, Tg); Qe=white, yellow, brown sand, clay, fine sand, clayey sand, identified only where distinct from underlying gravelly surficial units; Tchs=white, yellow, gray, brown (minor red, orange) fine, medium, and coarse sand (and minor fine gravel) of the Cohansey Formation; Tchc=yellow, white, gray (minor red, orange) clay, silty clay, and sandy clay of the Cohansey Formation; Tchco=black, brown clay, wood of the Cohansey Formation; Tch=Cohansey Formation, sand and clay not differentiated; Tkw=gray and brown clay, silt and fine sand of the Kirkwood Formation; Tsr and Tmq=green, black, gray clay, sand, marl, “coffee grounds”, “pepper”, shells; Tvt=green, black clay, sand, “coffee grounds”; Tht=green, black clay, shells; Kns=gray, green, black clay, shells; Kml=green sand, “pepper” sand. A “+” sign between Tchs and Tchc indicates that the units are mixed or interbedded, with the unit listed first being most abundant. A “+” sign between units below the Cohansey indicates that they cannot be distinguished in the well log. “TD” indicates total depth of deep wells for which units below Kml are not listed. Units are inferred from drillers’ lithologic descriptions on well records filed with the N. J. Department of Environmental Protection, or from geophysical well logs. Units shown for wells may not match the map and sections due to variability in drillers’ descriptions and the thin,

discontinuous geometry of many clay beds. In most well logs, surficial deposits cannot be distinguished from the Cohansey Formation; thus, the uppermost Tch unit in well logs generally includes overlying surficial deposits.