

Результаты контрольных замеров
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2022 0:00		по 01.04.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	0,002	0	0,000	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	5,182	0,000	0,514
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	78,734	0,000	0,262
4	КТПН-21	5-136 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0	0	0,000	0,000
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	129,186	0	0,128	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	52,348	0	0,028	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	374,092	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	16,634	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	2,998	0	0,504	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	5,682	0	0,152	0,000
11	КТПН-205	5-156 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	0	0	0,000	0,000
12	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.36	0	0	0,000	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	0,042	0,000	0,000
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	32,958	0,000	0,243
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	42,768	0,000	0,073
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	11,034	0,000	0,223
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	39,16	0,000	0,102
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	34,714	0,000	0,012
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежинск)	5-201 ПС 110/6кВ №46 яч.13	73,634	0	0,134	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	53,826	0,000	0,121
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	108,374	0,000	0,072
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	15,938	0,000	0,000
24	КТПН-731	5-155-4 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	2,918	0,000	0,108
25	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
26	КТПН-733	5-155-2 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	40,472	0,000	0,150
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	23,812	0,000	0,315
28	КТПН-737	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Стрелки)	31,496	0	0,253	0,000
29	КТПН-737	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Шпильки)	27,24	0	0,023	0,000
30	КТПН-738	Ввод-0.4кВ	65,456	0	0,190	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	470,13	0	0,434	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	438,788	0	0,340	0,000
33	ПС 35/6 кВ №68	5-9 РУ-6 кВ Яч.7	1463,618	0	0,145	0,000

**Результаты контрольных замеров
Март**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2022 0:00		по 01.04.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	178,782	0	0,315	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	5-202 яч.14	331,144	0	0,107	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	5-213 яч.5 ТП-888, ТП-889	559,476	0	0,106	0,000
37	ПС 35/6 кВ №68	5-214 яч.19 ТП-888, ТП-889	232,468	0	0,050	0,000
38	ПС 35/6 кВ №68	5-231 яч.9 резерв	1494,316	0	0,128	0,000
39	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	747,068	0	0,137	0,000
40	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	9014,438	0	0,183	0,000
41	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	8556,376	0	0,198	0,000
42	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	3173,76	0,000	0,045
43	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	3177,064	0,000	0,001
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-19 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-20 РУ-10 кВ яч.26	1696,75	0	0,109	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1104,514	0	0,036	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2208,588	0	0,052	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-23 РУ-10 кВ яч.14	281,47	0	0,000	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-24 РУ-10 кВ яч.15	2624,664	0	0,032	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-25 РУ-10 кВ яч.16	1733,752	0	0,108	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-27 РУ-10 кВ яч.47	1753,548	0	0,139	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-28 РУ-10 кВ яч.44	208,266	0	0,000	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-29 РУ-10 кВ яч.43	1186,984	0	0,076	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-30 РУ-10 кВ яч.42	1005,154	0	0,150	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-31 РУ-10 кВ яч.32	549,85	0	0,013	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-32 РУ-10 кВ яч.33	183,892	0	0,000	0,000
57	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-33 РУ-10 кВ яч.37	1856,422	0	0,118	0,000
58	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-34 РУ-10 кВ яч.34	1177,048	0	0,068	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	743,086	0	0,177	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	264,568	0	0,324	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	660,802	0	0,374	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	371,726	0	0,409	0,000
63	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	655,848	0	0,308	0,000
64	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1144,546	0	0,120	0,000
65	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2022 0:00		по 01.04.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
66	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,002	0,008	0,000	0,000
67	РП-134	5-62 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
68	РП-134	5-66 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
69	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	211,182	0,000	0,285
70	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	220,18	0,000	0,523
71	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	1829,964	0	0,078	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,004	0	0,000	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,048	0	0,000	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	368,96	0	0,237	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	515,884	0	0,051	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	530,892	0	0,243	0,000
77	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	198,162	0	0,249	0,000
78	ТП-16	5-157 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
79	ТП-493	5-158 РУ-10кВ яч.6	0	861,78	0,000	0,165
80	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	620,396	0,000	0,129
81	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	259,574	0	0,133	0,000
82	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	66,682	0	0,081	0,000
83	ЦРП Сургут	5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
84	ЦРП Сургут	5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,69	0,000	0,000
85	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,71	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0	0,000	0,000
87	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	239,946	0,000	0,234
88	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	0	0,000	0,000
89	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	891,224	0,000	0,373
90	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1300,846	0,000	0,343
91	ПС Олимпийская	5-35 яч.212	0	1950,912	0,000	0,165
92	ПС Олимпийская	5-36 яч.210	0,068	0,038	0,000	0,000
93	ПС Олимпийская	5-37 яч.209	0,028	502,814	0,000	0,014
94	ПС Олимпийская	5-38 яч.207	0,006	1944,764	0,000	0,186
95	ПС Олимпийская	5-39 яч.108	0	1131,58	0,000	0,153
96	ПС Олимпийская	5-40 яч.109	0,002	0,168	0,000	0,000
97	ПС Олимпийская	5-41 яч.110	0,008	334,502	0,000	0,076

Результаты контрольных замеров
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2022 0:00		по 01.04.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	5-42 яч.111	0,008	1927,674	0,000	0,027
99	ПС Олимпийская	5-43 яч.411	0,006	2763,258	0,000	0,055
100	ПС Олимпийская	5-44 яч.410	0,15	0,022	0,000	0,000
101	ПС Олимпийская	5-45 яч.409	0	525,436	0,000	0,087
102	ПС Олимпийская	5-46 яч.408	0,002	1478,298	0,000	0,131
103	ПС Олимпийская	5-47 яч.405	0,002	575,912	0,000	0,110
104	ПС Олимпийская	5-48 яч.305	0,42	0	0,000	0,000
105	ПС Олимпийская	5-49 яч.306	0,252	74,694	0,000	0,192
106	ПС Олимпийская	5-50 яч.308	0,01	1183,194	0,000	0,087
107	ПС Олимпийская	5-51 яч.311	0,03	441,502	0,000	0,003
108	ПС Олимпийская	5-178 яч. 102	0,018	621,004	0,000	0,011
109	ПС Олимпийская	5-179 яч. 203	0,022	663,192	0,000	0,048
110	ПС Олимпийская	5-225 яч. 107	0,014	849,508	0,000	0,000
111	ПС Олимпийская	5-226 яч. 208	0,014	922,084	0,000	0,000
112	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	2217,034	0,000	0,156
113	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	399,518	0,000	0,223
114	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	703,964	0,000	0,238
115	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	938,612	0,000	0,122
116	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	1925,182	0,000	0,167
117	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	1754,656	0,000	0,089
118	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	182,438	0,000	0,099
119	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	32,044	0,000	0,000
120	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	1928,99	0,000	0,134
121	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1817,798	0,000	0,203
122	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	697,828	0,000	0,430
123	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1481,116	0,000	0,261
124	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1519,19	0,000	0,200
125	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	550,56	0,000	0,520
126	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	1086,904	0,000	0,199
127	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0,012	0,000	0,000
128	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	405,51	0,000	0,145
129	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1768,452	0,000	0,161

Результаты контрольных замеров
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2022 0:00		по 01.04.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	844,03	0,000	0,226
131	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	94,15	0,000	0,240
132	ПС Северная	6-01 яч.102	0	309,114	0,000	0,127
133	ПС Северная	6-02 яч.104	0	1002,104	0,000	0,238
134	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1557,962	0,000	0,216
135	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1120,498	0,000	0,029
136	ПС Северная	6-05 яч.202	0	409,252	0,000	0,106
137	ПС Северная	6-06 яч.203	0	2323,662	0,000	0,188
138	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2684,688	0,000	0,155
139	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1278,374	0,000	0,181
140	ПС Северная	6-09 яч.304	0	2008,302	0,000	0,158
141	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1575,284	0,000	0,234
142	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1293,568	0,000	0,089
143	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
144	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
145	ПС Северная	6-14 яч.406	0	2094,792	0,000	0,166
146	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1303,036	0,000	0,031
147	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1084,538	0,000	0,102
148	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	132,484	0,000	0,206
149	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	790,854	0,000	0,575
150	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	302,784	0,000	0,448
151	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
152	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
153	ПС Сургут	9-01 яч.5	0	2831,962	0,000	0,336
154	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	2041,858	0,000	0,198
155	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	3120,354	0,000	0,101
156	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	3921,054	0,000	0,112
157	ПС Сургут	9-05 яч.27	0,012	3017,038	0,000	0,051
158	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,01	2665,146	0,000	0,066
159	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	232,668	0,000	0,165
160	ПС Сургут	9-08 яч.30	0,016	174,518	0,000	0,089
161	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	2430,824	0,000	0,102

Результаты контрольных замеров
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2022 0:00		по 01.04.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	394,214	0,000	0,100
163	ПС Сургут	яч.25	0,026	1050,678	0,000	0,001
164	ПС Сургут	яч.26	0,846	1176,408	0,000	0,003
165	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1056,198	0,000	0,253
166	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	898,716	0,000	0,329
167	ПС Черный Мыс	5-87 яч.206	0	1258,302	0,000	0,000
168	ПС Черный Мыс	5-88 яч.205	0	851,124	0,000	0,084
169	ПС Черный Мыс	5-89 яч.104	0	1842,424	0,000	0,102
170	ПС Черный Мыс	5-90 яч.105	0	902,998	0,000	0,058
171	ПС Черный Мыс	5-91 яч.106	0	1289,624	0,000	0,000
172	ПС Черный Мыс	5-92 яч.408	0	476,162	0,000	0,190
173	ПС Черный Мыс	5-93 яч.405	0	1233,408	0,000	0,129
174	ПС Черный Мыс	5-94 яч.305	0	980,484	0,000	0,129
175	ПС Черный Мыс	5-95 яч.306	0	908,552	0,000	0,400
176	ПС Черный Мыс	5-96 яч.307	0	784,048	0,000	0,060
177	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	689,234	0,000	0,095
178	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	451,734	0,000	0,219
179	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	965,212	0,000	0,001
180	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	0	0,000	0,000
181	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	200,012	0,000	0,744
182	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	350,756	0,000	0,369
183	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1141,498	0,000	0,117
184	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	420,456	0,000	0,116
185	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1122,022	0,000	0,080
186	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,004	0,09	0,000	0,000
187	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2343,658	0,000	0,126
188	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0,06	1503,104	0,167	0,102
189	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	1020,184	0,000	0,072
190	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	1012,478	0,000	0,335
191	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1830,646	0,000	0,279
192	ПС Геолог	5-223 яч. 2	0	840,748	0,000	0,566
193	ПС Геолог	5-224 яч. 28	0	610,736	0,000	0,491

**Результаты контрольных замеров
Март**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2022 0:00		по 01.04.2022 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
194	ПС Западная	5-203 яч.4	0	4105,93	0,000	0,035
195	ПС Западная	5-204 яч.9	0	1587,976	0,000	0,039
196	ПС Западная	5-205 яч.29	0	2603,588	0,000	0,046
197	ПС Западная	5-206 яч.30	0,028	2821,794	0,000	0,029
198	ПС Западная	5-219 яч.8	0	365,112	0,000	0,031
199	ПС Западная	5-220 яч.16	0	1,424	0,000	0,000
200	ПС Западная	5-221 яч.34	0	0	0,000	0,000
201	ПС Западная	5-222 яч.36	0	331,88	0,000	0,000

Заместитель генерального
директора по транспорту
электроэнергии

С.К. Ковин