

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2023 0:00		по 01.05.2023 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	0,026	0	0,000	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	3,942	0,000	0,000
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	48,776	0,000	0,337
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	113,55	0	0,157	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	36,918	0	0,042	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	201,834	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	143,122	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	2,704	0	0,454	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	3,506	0	0,238	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	0,000	0,000
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	30,684	0,000	0,230
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	32,716	0,000	0,096
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	6,472	0,000	0,435
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	28,028	0,000	0,076
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	31,726	0,000	0,014
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк	5-201 ПС 110/6кВ №46 яч.13	61,33	0	0,162	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	48,502	0,000	0,150
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	98,048	0,000	0,088
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	11,848	0,000	0,000
24	КТПН-731	5-155-4 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	45,524	0,000	0,246
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	41,152	0,000	0,182
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	28,986	0,000	0,227
28	КТПН-737	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	40,854	0	0,259	0,000
29	КТПН-737	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	12,696	0	0,065	0,000
30	КТПН-738	Ввод-0.4кВ	63,606	0	0,272	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	374,442	0	0,435	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	419,486	0	0,377	0,000
33	ПС 35/6 кВ №68	5-9 РУ-6 кВ Яч.7	1370,656	0	0,127	0,000

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2023 0:00		по 01.05.2023 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	149,074	0	0,352	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	5-202 яч.14	385,58	0	0,116	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	5-213 яч.5 ТП-888, ТП-889	403,5	0	0,057	0,000
37	ПС 35/6 кВ №68	5-214 яч.19 ТП-888, ТП-889	221,672	0	0,039	0,000
38	ПС 35/6 кВ №68	5-231 яч.9 резерв	1667,288	0	0,105	0,000
39	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	666,018	0	0,151	0,000
40	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	6669,62	0	0,165	0,000
41	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	8119,376	0	0,191	0,000
42	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	3044,324	0,000	0,003
43	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2878,574	0,000	0,000
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	1233,736	0	0,122	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	900,708	0	0,026	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1666,924	0	0,060	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-23 РУ-10 кВ яч.14	389,702	0	0,019	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-24 РУ-10 кВ яч.15	2719,87	0	0,033	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-25 РУ-10 кВ яч.16	1379,658	0	0,108	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-27 РУ-10 кВ яч.47	1748,406	0	0,132	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-28 РУ-10 кВ яч.44	155,054	0	0,000	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-29 РУ-10 кВ яч.43	1314,476	0	0,059	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-30 РУ-10 кВ яч.42	1002,38	0	0,061	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-31 РУ-10 кВ яч.32	416,236	0	0,000	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-32 РУ-10 кВ яч.33	206,448	0	0,000	0,000
57	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-33 РУ-10 кВ яч.37	1611,564	0	0,116	0,000
58	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-34 РУ-10 кВ яч.34	1283,484	0	0,068	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	9,754	0	0,298	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	284,416	0	0,268	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	448,148	0	0,407	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	304,542	0	0,229	0,000
63	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	680,506	0	0,295	0,000
64	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	314,434	0	0,016	0,000
65	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2023 0:00		по 01.05.2023 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
66	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,008	0	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	148,804	0,000	0,448
70	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	291,236	0,000	0,473
71	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	1521,474	0	0,086	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0	0	0,000	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,026	0	0,000	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	340,112	0	0,220	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	324,572	0	0,002	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	561,33	0	0,069	0,000
77	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	190,586	0	0,186	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	665,82	0,000	0,190
80	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	589,454	0,000	0,148
81	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	258,416	0	0,180	0,000
82	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	20,446	0	0,016	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	0,002	0,722	0,000	0,000
85	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0,024	0,676	0,167	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	591,826	0,000	0,331
88	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	801,172	0,000	0,329
89	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	780,892	0,000	0,474
90	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1405,956	0,000	0,373
91	ПС Олимпийская	5-35 яч.212	0	1620,352	0,000	0,198
92	ПС Олимпийская	5-36 яч.210	0,044	443,706	0,000	0,160
93	ПС Олимпийская	5-37 яч.209	0	518,544	0,000	0,006
94	ПС Олимпийская	5-38 яч.207	0	1820,188	0,000	0,182
95	ПС Олимпийская	5-39 яч.108	0	1113,73	0,000	0,149
96	ПС Олимпийская	5-40 яч.109	0	344,538	0,000	0,085
97	ПС Олимпийская	5-41 яч.110	0,006	404,412	0,000	0,109

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2023 0:00		по 01.05.2023 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	5-42 яч.111	0	2029,602	0,000	0,027
99	ПС Олимпийская	5-43 яч.411	0	1948,286	0,000	0,049
100	ПС Олимпийская	5-44 яч.410	0,146	0,026	0,000	0,000
101	ПС Олимпийская	5-45 яч.409	0	407,938	0,000	0,086
102	ПС Олимпийская	5-46 яч.408	0	1344,694	0,000	0,117
103	ПС Олимпийская	5-47 яч.405	0	432,262	0,000	0,097
104	ПС Олимпийская	5-48 яч.305	0,438	0	0,000	0,000
105	ПС Олимпийская	5-49 яч.306	0	0	0,000	0,000
106	ПС Олимпийская	5-50 яч.308	0	1167,882	0,000	0,080
107	ПС Олимпийская	5-51 яч.311	0	452,252	0,000	0,003
108	ПС Олимпийская	5-178 яч. 102	0	617,242	0,000	0,008
109	ПС Олимпийская	5-179 яч. 203	0	583,1	0,000	0,039
110	ПС Олимпийская	5-225 яч. 107	0	896,094	0,000	0,000
111	ПС Олимпийская	5-226 яч. 208	0	1021,17	0,000	0,000
112	ПС Сайма	1-01 яч.102	0,028	1942,47	0,000	0,158
113	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	280,256	0,000	0,209
114	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	660,706	0,000	0,261
115	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	902,702	0,000	0,143
116	ПС Сайма	1-05 яч.210	0,01	1869,034	0,000	0,164
117	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	2185,63	0,000	0,148
118	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	201,294	0,000	0,115
119	ПС Сайма	1-08 яч.213	0,012	17,856	0,000	0,000
120	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,026	1245,964	0,000	0,052
121	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1914,562	0,000	0,228
122	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	339,474	0,000	0,403
123	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1522,48	0,000	0,232
124	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1350,55	0,000	0,218
125	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	788,894	0,000	0,536
126	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	866,33	0,000	0,214
127	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0,016	0,000	0,000
128	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	477,65	0,000	0,153
129	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1457,528	0,000	0,174

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2023 0:00		по 01.05.2023 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	730,558	0,000	0,213
131	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	92,956	0,000	0,214
132	ПС Северная	6-01 яч.102	0	293,27	0,000	0,142
133	ПС Северная	6-02 яч.104	0	1139,858	0,000	0,166
134	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1357,516	0,000	0,208
135	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1152,876	0,000	0,027
136	ПС Северная	6-05 яч.202	0,002	348,802	0,000	0,116
137	ПС Северная	6-06 яч.203	0	833,726	0,000	0,040
138	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2238,842	0,000	0,168
139	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1444,174	0,000	0,176
140	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1791,092	0,000	0,169
141	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1504,724	0,000	0,218
142	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1210,578	0,000	0,088
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	1934,434	0,000	0,147
146	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1194,182	0,000	0,032
147	ПС Северная	6-16 яч.408	0	699,532	0,000	0,067
148	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	99,338	0,000	0,232
149	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	992,362	0,000	0,578
150	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	325,986	0,000	0,433
153	ПС Сургут	9-01 яч.5	0	1565,266	0,000	0,223
154	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	2785,066	0,000	0,311
155	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	2805,218	0,000	0,134
156	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	3331,87	0,000	0,092
157	ПС Сургут	9-05 яч.27	1,052	2553,838	0,165	0,071
158	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,042	2825,484	0,000	0,055
159	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	190,72	0,000	0,173
160	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	201,968	0,000	0,176
161	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	2288,7	0,000	0,111
162	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	272,428	0,000	0,103
163	ПС Сургут	яч.25	0	978,702	0,000	0,002

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2023 0:00		по 01.05.2023 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
164	ПС Сургут	яч.26	0,354	1195,54	0,000	0,001
165	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1034,338	0,000	0,286
166	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	537,836	0,000	0,304
167	ПС Черный Мыс	5-87 яч.206	0	1396,412	0,000	0,000
168	ПС Черный Мыс	5-88 яч.205	0	796,692	0,000	0,099
169	ПС Черный Мыс	5-89 яч.104	0	1225,694	0,000	0,128
170	ПС Черный Мыс	5-90 яч.105	0	853,684	0,000	0,055
171	ПС Черный Мыс	5-91 яч.106	0	1085,67	0,000	0,000
172	ПС Черный Мыс	5-92 яч.408	0	332,824	0,000	0,230
173	ПС Черный Мыс	5-93 яч.405	0	1000,362	0,000	0,141
174	ПС Черный Мыс	5-94 яч.305	0	1014,932	0,000	0,112
175	ПС Черный Мыс	5-95 яч.306	0	908,802	0,000	0,461
176	ПС Черный Мыс	5-96 яч.307	0	716,36	0,000	0,064
177	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	684,326	0,000	0,095
178	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	266,87	0,000	0,334
179	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	504,382	0,000	0,029
180	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	0	0,000	0,000
181	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	207,12	0,000	0,713
182	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	385,544	0,000	0,158
183	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1228,68	0,000	0,147
184	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	340,148	0,000	0,105
185	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1111,316	0,000	0,130
186	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0,258	0,000	0,000
187	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	1958,224	0,000	0,117
188	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1333,416	0,000	0,130
189	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	906,278	0,000	0,062
190	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	949,886	0,000	0,355
191	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1763,494	0,000	0,276
192	ПС Геолог	5-223 яч. 2	0	505,596	0,000	0,581
193	ПС Геолог	5-224 яч. 28	0	814,17	0,000	0,506
194	ПС Западная	5-203 яч.4	0	3822,98	0,000	0,038
195	ПС Западная	5-204 яч.9	0	3545,616	0,000	0,034

Результаты контрольных замеров  
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2023 0:00		по 01.05.2023 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
196	ПС Западная	5-205 яч.29	0	2214,398	0,000	0,047
197	ПС Западная	5-206 яч.30	0	2768,294	0,000	0,034
198	ПС Западная	5-219 яч.8	0	445,366	0,000	0,003
199	ПС Западная	5-220 яч.16	0,342	751,23	0,000	0,023
200	ПС Западная	5-221 яч.34	0	630,936	0,000	0,001
201	ПС Западная	5-222 яч.36	0	304,188	0,000	0,002

Заместитель генерального  
директора по транспорту  
электроэнергии

С.К. Ковин