

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2021 0:00		по 01.08.2021 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	4,318	0	0,909	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	8,896	0,000	0,656
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	17,88	0,000	0,043
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	57,398	0	0,304	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	15,768	0	0,095	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,84	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	6,454	0	0,001	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,704	0	0,540	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,91	0	0,881	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	12,79	0	0,059	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	0,002	0,000	0,000
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	31,044	0,000	0,120
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	25,44	0,000	0,163
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	7,432	0,000	0,294
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	18,924	0,000	0,155
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	31,278	0,000	0,052
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн)	5-201 ПС 110/6кВ №46 яч.13	27,556	0	0,492	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	26,976	0,000	0,312
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	53,334	0,000	0,142
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	6,336	0,000	0,000
24	КТПН-731	5-155-4 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	35,996	0,000	0,271
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	17,932	0,000	0,254
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	22,89	0,000	0,309
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	31,068	0	0,356	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	21,234	0	0,064	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	32,522	0	0,280	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	199,626	0	0,519	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	250,664	0	0,423	0,000

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2021 0:00		по 01.08.2021 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 35/6 кВ №68	5-9 РУ-6 кВ Яч.7	435,734	0	0,324	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	57,842	0	0,185	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	5-202 яч.14	94,528	0	0,519	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	5-213 яч.5 ТП-888, ТП-889	207,904	0	0,035	0,000
37	ПС 35/6 кВ №68	5-214 яч.19 ТП-888, ТП-889	161,882	0	0,053	0,000
38	ПС 35/6 кВ №68	5-231 яч.9 резерв	342,056	0	0,200	0,000
39	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	340,37	0	0,343	0,000
40	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	5074,052	0	0,281	0,000
41	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	5230,65	0	0,291	0,000
42	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1756,794	0,000	0,102
43	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2234,002	0,000	0,008
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	790,084	0	0,119	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	634,734	0	0,066	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1487,534	0	0,091	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-23 РУ-10 кВ яч.14	177,038	0	0,004	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-24 РУ-10 кВ яч.15	1528,488	0	0,046	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-25 РУ-10 кВ яч.16	1581,198	0	0,189	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-27 РУ-10 кВ яч.47	1066,476	0	0,207	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-28 РУ-10 кВ яч.44	194,392	0	0,003	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-29 РУ-10 кВ яч.43	550,676	0	0,104	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-30 РУ-10 кВ яч.42	618,432	0	0,192	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-31 РУ-10 кВ яч.32	349,22	0	0,013	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-32 РУ-10 кВ яч.33	223,93	0	0,000	0,000
57	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-33 РУ-10 кВ яч.37	1151,058	0	0,178	0,000
58	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-34 РУ-10 кВ яч.34	660,74	0	0,091	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	753,612	0	0,329	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	33,878	0	0,880	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	302,376	0,014	0,582	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	186,808	0	0,282	0,000
63	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	392,474	0	0,548	0,000
64	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	471,872	0	0,311	0,000

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2021 0:00		по 01.08.2021 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
65	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
66	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0	0,01	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	174,012	0,000	0,515
70	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	176,796	0,000	0,726
71	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	576,648	0	0,297	0,000
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,006	0	0,000	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,002	0	0,000	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф. "Кольцо-10" яч.10	223,548	0	0,242	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф. "Кольцо-11" яч.11	332,862	0	0,048	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф. "Кольцо-12" яч.12	332,77	0	0,345	0,000
77	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф. "Дорожник-1" яч.11	120,232	0	0,233	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	293,314	0,000	0,302
80	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	231,052	0,000	0,360
81	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	153,258	0	0,286	0,000
82	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	18,464	0	0,729	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	0,000	0,000
85	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,272	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,14	0,000	0,000
87	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	405,646	0,000	0,510
88	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	557,514	0,000	0,441
89	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	612,788	0,000	0,512
90	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	955,46	0,000	0,451
91	ПС Олимпийская	5-35 яч.212	0	856,376	0,000	0,535
92	ПС Олимпийская	5-36 яч.210	0,098	0,024	0,000	0,000
93	ПС Олимпийская	5-37 яч.209	0	287,754	0,000	0,096
94	ПС Олимпийская	5-38 яч.207	0	1173,424	0,000	0,229
95	ПС Олимпийская	5-39 яч.108	0	417,174	0,000	0,383
96	ПС Олимпийская	5-40 яч.109	0	253,96	0,000	0,082

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2021 0:00		по 01.08.2021 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	5-41 яч.110	0	399,288	0,000	0,220
98	ПС Олимпийская	5-42 яч.111	0	939,202	0,000	0,095
99	ПС Олимпийская	5-43 яч.411	0	1697,298	0,000	0,116
100	ПС Олимпийская	5-44 яч.410	0,282	0,004	0,000	0,000
101	ПС Олимпийская	5-45 яч.409	0	108,928	0,000	0,234
102	ПС Олимпийская	5-46 яч.408	0	1171,208	0,000	0,230
103	ПС Олимпийская	5-47 яч.405	0	297,286	0,000	0,167
104	ПС Олимпийская	5-48 яч.305	0,584	0	0,000	0,000
105	ПС Олимпийская	5-49 яч.306	0	576,74	0,000	0,264
106	ПС Олимпийская	5-50 яч.308	0	925,486	0,000	0,180
107	ПС Олимпийская	5-51 яч.311	0	280,302	0,000	0,137
108	ПС Олимпийская	5-178 яч. 102	0	501,532	0,000	0,063
109	ПС Олимпийская	5-179 яч. 203	0	437,508	0,000	0,115
110	ПС Олимпийская	5-225 яч. 107	0	268,088	0,000	0,000
111	ПС Олимпийская	5-226 яч. 208	0	332,65	0,000	0,000
112	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	1366,994	0,000	0,234
113	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	279,044	0,000	0,259
114	ПС Сайма	1-03 яч.107	0,002	479,498	0,000	0,421
115	ПС Сайма	1-04 яч.209	0,018	561,09	0,000	0,272
116	ПС Сайма	1-05 яч.210	0,006	1078,624	0,000	0,200
117	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	1203,904	0,000	0,151
118	ПС Сайма	1-07 яч.212	0,006	122,074	0,000	0,218
119	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	40,844	0,000	0,008
120	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	1534,764	0,000	0,256
121	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1429,178	0,000	0,285
122	ПС Сайма	1-11 яч.310	0,008	22,514	0,000	0,635
123	ПС Сайма	1-12 яч.311	84,656	937,388	0,000	0,725
124	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1302,25	0,000	0,291
125	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	12,672	0,000	0,255
126	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	907,38	0,000	0,264
127	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,016	0,01	0,000	0,000
128	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	329,106	0,000	0,221

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2021 0:00		по 01.08.2021 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1315,876	0,000	0,242
130	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	637,06	0,000	0,347
131	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	61,442	0,000	0,329
132	ПС Северная	6-01 яч.102	0	509,812	0,000	0,063
133	ПС Северная	6-02 яч.104	0,028	430,098	0,643	0,439
134	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1923,732	0,000	0,286
135	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1298,744	0,000	0,204
136	ПС Северная	6-05 яч.202	0	323,28	0,000	0,167
137	ПС Северная	6-06 яч.203	0,01	1005,554	0,000	0,118
138	ПС Северная	6-07 яч.205	0	1460,624	0,000	0,222
139	ПС Северная	6-08 яч.303	0,008	761,038	0,000	0,282
140	ПС Северная	6-09 яч.304	0,032	1541,952	0,000	0,279
141	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1039,806	0,000	0,365
142	ПС Северная	6-11 яч.309	0,002	1084,188	0,000	0,187
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	0,01	1490,466	0,000	0,231
146	ПС Северная	6-15 яч.407	0,006	918,23	0,000	0,089
147	ПС Северная	6-16 яч.408	0	876,81	0,000	0,181
148	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	89,486	0,000	0,361
149	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	542,63	0,000	0,702
150	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	104,926	0,000	0,000
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	1671,72	0,000	0,323
154	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1599,308	0,000	0,293
155	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	1563,728	0,000	0,228
156	ПС Сургут	9-04 яч.18	0,022	459,548	0,000	0,113
157	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	1752,55	0,000	0,066
158	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	1908,64	0,000	0,116
159	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	117,676	0,000	0,226
160	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	124,686	0,000	0,173

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2021 0:00		по 01.08.2021 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	643,248	0,000	0,342
162	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	173,298	0,000	0,262
163	ПС Сургут	яч.25	0	545,978	0,000	0,000
164	ПС Сургут	яч.26	0	685,116	0,000	0,001
165	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	659,742	0,000	0,396
166	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	620,67	0,000	0,392
167	ПС Черный Мыс	5-87 яч.206	0	1098,26	0,000	0,000
168	ПС Черный Мыс	5-88 яч.205	0	607,336	0,000	0,139
169	ПС Черный Мыс	5-89 яч.104	0	599,26	0,000	0,289
170	ПС Черный Мыс	5-90 яч.105	0	614,898	0,000	0,126
171	ПС Черный Мыс	5-91 яч.106	0	1066,336	0,000	0,001
172	ПС Черный Мыс	5-92 яч.408	0	230,494	0,000	0,499
173	ПС Черный Мыс	5-93 яч.405	0	824,756	0,000	0,187
174	ПС Черный Мыс	5-94 яч.305	0	713,448	0,000	0,176
175	ПС Черный Мыс	5-95 яч.306	0	618,682	0,000	0,620
176	ПС Черный Мыс	5-96 яч.307	0	218,312	0,000	0,159
177	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0,01	279,69	0,000	0,196
178	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	325,154	0,000	0,385
179	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	216,138	0,000	0,088
180	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0,08	0,058	0,000	0,000
181	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0,006	826,248	0,000	0,814
182	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	1237,58	0,000	0,464
183	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1085,272	0,000	0,170
184	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	158,37	0,000	0,316
185	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	923,726	0,000	0,197
186	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,03	0,034	0,000	0,000
187	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0,022	1460,83	0,000	0,183
188	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1164,878	0,000	0,196
189	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0,004	1052,298	0,000	0,157
190	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	472,244	0,000	0,520
191	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1334,31	0,000	0,375
192	ПС Геолог	5-223 яч. 2	0	466,022	0,000	0,657

Результаты контрольных замеров
Июль

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.07.2021 0:00		по 01.08.2021 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
193	ПС Геолог	5-224 яч. 28	0	706,304	0,000	0,627
194	ПС Западная	5-203 яч.4	0	2363,584	0,000	0,053
195	ПС Западная	5-204 яч.9	0	3113,314	0,000	0,095
196	ПС Западная	5-205 яч.29	0	1557,828	0,000	0,094
197	ПС Западная	5-206 яч.30	0	2799,63	0,000	0,063
198	ПС Западная	5-219 яч.8	0	168,15	0,000	0,077
199	ПС Западная	5-220 яч.16	0	0,98	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	135,97	0,000	0,000

Заместитель генерального
директора по транспорту
электроэнергии

С.К. Ковин