

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2019 0:00		по 01.07.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	4,678	0	0,849	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	11,536	0,000	0,000
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	35,482	0,000	0,257
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0	0	0,000	0,000
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	73,794	0	0,214	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	24,132	0	0,079	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,396	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	7,06	0	0,001	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	3,858	0	0,487	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,576	0	1,125	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	15,236	0	0,169	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	4,126	0,000	0,187
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	33,964	0,000	0,109
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	38,38	0,000	0,187
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	25,224	0,000	0,320
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	27,988	0,000	0,129
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	36,384	0,000	0,139
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	31,748	0	0,279	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	29,654	0,000	0,300
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	62,898	0,000	0,114
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	7,102	0,000	0,033
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	3,498	0,000	0,704
25	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
26	КТПН-733	9-11-3 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	17,694	0,000	0,347
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	17,544	0,000	0,247
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	41,35	0	0,360	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	14,772	0	0,181	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	37,012	0	0,332	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	438,114	0	0,420	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	334,516	0	0,425	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2019 0:00		по 01.07.2019 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	457,148	0	0,351	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	140,134	0	0,468	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	515,84	0	0,261	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	338,91	0	0,340	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	6757,438	0	0,298	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	5633,192	0	0,306	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1541,946	0,000	0,028
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1869,936	0,000	0,005
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	339,048	0	0,027	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	1439,89	0	0,065	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	0,002	0	0,000	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	396,806	0	0,022	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1396,7	0	0,133	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	723,194	0	0,064	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1210,786	0	0,193	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	697,038	0	0,090	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	688,29	0	0,107	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	1979,248	0	0,091	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1188,952	0	0,197	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-19 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-20 РУ-10 кВ яч.26	0	0	0,000	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	508,61	0	0,122	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2018,468	0	0,104	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	907,162	0	0,185	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	126,262	0,048	0,388	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	470,718	0,034	0,543	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	22,668	0	0,883	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	453,7	0,002	0,449	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	962,846	0,002	0,224	1,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	99,21	0	0,099	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	145,928	0	0,291	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	637,01	0	0,385	0,000

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2019 0:00		по 01.07.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
65	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
66	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0,064	0,014	0,000	0,000
67	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,002	0,006	0,000	0,000
68	РП-134	5-62 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
69	РП-134	5-66 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
70	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	152,362	0,000	0,609
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	363,528	0,000	0,535
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	1549,03	0	0,212	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	318,984	0	0,305	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	379,476	0	0,068	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	299,85	0	0,077	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч. 13	0,004	0	0,000	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч. 14	0,002	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	51,196	0	0,250	0,000
79	ТП-16	5-157 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
80	ТП-493	5-158 РУ-10кВ яч.6	0	298,476	0,000	0,322
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	260,41	0,000	0,326
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	215,578	0	0,094	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	457,82	0	0,220	0,000
84	ЦРП Сургут	5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
85	ЦРП Сургут	5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,726	0,000	0,000
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0	0,000	0,000
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	574,03	0,000	0,412
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	794,204	0,000	0,495
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	777,04	0,000	0,413
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	932,198	0,000	0,465
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1034,706	0,000	0,102
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	1542,132	0,000	0,120
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	280,034	0,000	0,140
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	514,492	0,000	0,168
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0,006	188,992	0,000	0,145

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2019 0:00		по 01.07.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	33,43	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	136,9	0,000	0,156
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	732,162	0,000	0,208
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	979,568	0,000	0,224
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0,006	190,582	0,000	0,121
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,054	0,004	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	481,92	0,000	0,465
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1040,698	0,000	0,468
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1017,556	0,000	0,122
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1363,582	0,000	0,206
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	1132,758	0,000	0,209
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	1859,72	0,000	0,219
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	2154,098	0,000	0,250
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	73,738	0,000	0,110
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	564,476	0,000	0,366
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0,012	816,292	0,000	0,270
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	1551,994	0,000	0,212
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,184	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	303,632	0,000	0,302
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	52,242	0,000	0,026
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0,162	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1932,3	0,000	0,282
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0,006	54,638	0,000	0,001
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1145,274	0,000	0,351
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1472,99	0,000	0,272
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	34,956	0,000	1,227
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	788,544	0,000	0,263
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,028	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	584,906	0,000	0,256
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1124,176	0,000	0,212
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	399,124	0,000	0,359
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	320,658	0,000	0,345

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2019 0:00		по 01.07.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	330,81	0,000	0,217
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	0	0,000	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1211,088	0,000	0,303
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	926,05	0,000	0,184
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	299,926	0,000	0,158
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	1237,312	0,000	0,251
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	1576,556	0,000	0,302
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	686,712	0,000	0,239
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1702,98	0,000	0,234
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1170,58	0,000	0,309
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1504,34	0,000	0,180
140	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
141	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
142	ПС Северная	6-14 яч.406	0	1659,378	0,000	0,225
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	975,206	0,000	0,080
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	757,048	0,000	0,258
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	78,162	0,000	0,217
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	151,392	0,000	0,426
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	529,136	0,000	0,772
148	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
149	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
150	ПС Сургут	9-01 яч.5	0	470,612	0,000	0,243
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	1455,724	0,000	0,206
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	2001,658	0,000	0,228
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	186,664	0,000	0,185
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	1643,27	0,000	0,053
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,082	1608,518	0,000	0,075
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	151,412	0,000	0,312
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	162,534	0,000	0,253
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	723,818	0,000	0,261
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	180,236	0,000	0,272
160	ПС Сургут	яч.25	0	460,542	0,000	0,010

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2019 0:00		по 01.07.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	0	595,88	0,000	0,000
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1071,382	0,000	0,271
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	545,38	0,000	0,437
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1338,156	0,000	0,210
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	816,112	0,000	0,001
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	659,93	0,000	0,572
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	630,554	0,000	0,166
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	937,778	0,000	0,192
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	246,67	0,000	0,479
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	179,068	0,000	0,246
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	570,144	0,000	0,131
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	1376,53	0,000	0,003
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	600,46	0,000	0,202
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	576,484	0,000	0,531
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	172,614	0,000	0,125
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	2,994	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	1000,17	0,000	0,680
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	31,684	0,000	0,649
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1141,334	0,000	0,172
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	143,892	0,000	0,257
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	770,226	0,000	0,209
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,116	0,02	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	1941,146	0,000	0,230
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	910,992	0,000	0,200
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0,01	1171,756	0,000	0,186
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	532,982	0,000	0,386
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1288,67	0,000	0,331

Результаты контрольных замеров
Июнь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.06.2019 0:00		по 01.07.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием

Заместитель генерального
директора
по транспорту
электроэнергии

С.К. Ковин