

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2019 0:00		по 01.04.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	3,768	0	0,781	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	10,91	0,000	1,241
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	64,442	0,000	0,323
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	70,07	0	0,269	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	21,65	0	0,069	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	121,392	0	0,000	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	290,98	0	0,000	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	6,526	0	0,294	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,984	0	0,508	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	32,68	0	0,139	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	7,532	0,000	0,157
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	32,962	0,000	0,211
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	50,624	0,000	0,169
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	26,032	0,000	0,377
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	47,856	0,000	0,095
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	33,438	0,000	0,168
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	65,75	0	0,155	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	47,6	0,000	0,161
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	89,968	0,000	0,076
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	19,614	0,000	0,038
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	3,352	0,000	0,038
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	31,348	0,000	0,354
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	22,254	0,000	0,318
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	38,522	0	0,285	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	18,612	0	0,226	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	54,668	0	0,248	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	581,398	0	0,433	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	410,456	0	0,369	0,000

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2019 0:00		по 01.04.2019 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	1044,92	0	0,180	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	207,574	0	0,359	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	яч.14	461,952	0	0,220	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	580,16	0	0,212	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	7982,612	0	0,263	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	10545,78	0	0,299	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	2315,026	0,000	0,066
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2368,67	0,000	0,011
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	338,048	0	0,048	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2671,97	0	0,070	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1617,868	0	0,159	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	354,556	0	0,000	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1751,452	0	0,101	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	0	0	0,000	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1499,95	0	0,182	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	997,38	0	0,093	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1517,748	0	0,156	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2258,34	0	0,078	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1733,646	0	0,168	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	1525,874	0	0,160	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1186,122	0	0,161	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2288,514	0	0,088	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	1145,91	0,018	0,176	6,111
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	315,39	0	0,495	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	706,692	0	0,401	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	304,732	0	0,488	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	711,746	0	0,327	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1261,154	0	0,195	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	94,962	0	0,101	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	208,702	0	0,173	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1006,816	0	0,367	0,000

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2019 0:00		по 01.04.2019 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	0	0,000	0,000
67	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,004	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	202,806	0,000	0,468
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	526,53	0,000	0,387
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	2763,75	0	0,113	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	244,44	0	0,228	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	336,146	0	0,002	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	640,09	0	0,132	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0	0,000	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,046	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	280,952	0	0,414	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	632,51	0,000	0,164
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	436,586	0,000	0,213
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	394,056	0	0,131	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	488,082	0	0,173	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	0,712	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,696	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	707,228	0,000	0,356
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	1042,432	0,000	0,402
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	1101,74	0,000	0,408
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1145,668	0,000	0,454
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1597,57	0,000	0,091
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	2167,936	0,000	0,102
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0,006	310,144	0,000	0,150
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	985,174	0,000	0,108
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	72,656	0,000	0,297

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2019 0:00		по 01.04.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	111,326	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	393,504	0,000	0,127
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	843,674	0,000	0,234
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	1112,22	0,000	0,243
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	67,728	0,000	0,102
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,004	0,034	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	890,756	0,000	0,350
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1245,982	0,000	0,263
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1157,402	0,000	0,128
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0,002	1566,37	0,000	0,169
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	523,988	0,000	0,169
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,06	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	2369,466	0,000	0,217
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	82,75	0,000	0,147
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	852,28	0,000	0,266
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	1259,154	0,000	0,239
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2080,136	0,000	0,214
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,232	0,002	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	280,564	0,000	0,202
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	83,76	0,000	0,021
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0,214	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0	1913,44	0,000	0,263
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	915,806	0,000	0,565
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1445,6	0,000	0,264
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	1907,162	0,000	0,258
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	551,08	0,000	0,655
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0	979,86	0,000	0,251
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,012	0,01	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	456,352	0,000	0,190
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0	1732,682	0,000	0,207
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	469,552	0,000	0,322
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	352,53	0,000	0,274

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2019 0:00		по 01.04.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	345,036	0,000	0,201
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	0	0,000	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1470,334	0,000	0,275
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1193,564	0,000	0,137
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0,008	397,878	0,000	0,157
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	1738,592	0,000	0,188
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2618,524	0,000	0,233
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0,002	954,072	0,000	0,233
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1923,248	0,000	0,220
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0,01	1642,806	0,000	0,272
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0,012	2765,778	0,000	0,184
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	2031,88	0,000	0,207
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1225,166	0,000	0,096
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	0	0,000	0,000
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	91,28	0,000	0,194
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	322,09	0,000	0,288
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	811,244	0,000	0,655
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	818,19	0,000	0,198
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	2040,944	0,000	0,203
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	4257,002	0,000	0,169
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	33,104	0,000	0,017
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	2091,064	0,000	0,052
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	2286,472	0,000	0,056
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	106,952	0,000	0,190
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	335,266	0,000	0,275
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1447,348	0,000	0,113
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	305,81	0,000	0,159
160	ПС Сургут	яч.25	0	599,682	0,000	0,002

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2019 0:00		по 01.04.2019 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
161	ПС Сургут	яч.26	0	1091,106	0,000	0,012
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1488,362	0,000	0,229
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	746,874	0,000	0,354
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0,002	1834,4	0,000	0,189
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0,002	999,402	0,000	0,005
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	954,346	0,000	0,478
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0,002	897,982	0,000	0,140
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0,002	1361,236	0,000	0,194
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	384,436	0,000	0,297
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	478,904	0,000	0,113
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	744,394	0,000	0,133
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	1917,988	0,000	0,029
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	707,226	0,000	0,194
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	1076,552	0,000	0,483
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	207,784	0,000	0,139
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	1,346	0,000	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	425,572	0,000	0,696
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	80,49	0,000	0,234
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1200,26	0,000	0,186
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	323,48	0,000	0,119
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	1461,452	0,000	0,161
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,248	0	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2415,034	0,000	0,214
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0,064	1175,042	0,219	0,152
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0,044	886,806	0,000	0,206
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	360,876	0,000	0,377
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	529,256	0,000	0,320

Заместитель директора      по  
транспортированию  
электроэнергии

С.К. Ковин