

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2018 0:00		по 01.04.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	9,962	0	0,241	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	7,56	0,000	1,017
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	75,788	0,000	0,329
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	71,716	0	0,279	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	28,164	0	0,080	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,016	0	0,625	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,112	0	0,554	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	6,752	0	0,282	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	3,682	0	0,321	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	26,85	0	0,095	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	22,086	0,000	0,086
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	33,306	0,000	0,297
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	44,26	0,000	0,108
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	41,484	0,000	0,500
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	51,052	0,000	0,115
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	37,95	0,000	0,134
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	86,16	0	0,127	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	58,06	0,000	0,133
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	83,838	0,000	0,086
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	20,49	0,000	0,013
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	0,402	0,000	0,169
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	37,834	0,000	0,314
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	26,986	0,000	0,214
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	47,106	0	0,269	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	25,158	0	0,163	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	51,228	0	0,259	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	537,242	0	0,433	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	408,866	0	0,369	0,000

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2018 0:00		по 01.04.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	702,132	0	0,184	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	6765,098	0	0,239	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	8893,296	0	0,310	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	926,418	0,000	0,017
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1154,146	0,000	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	367,716	0	0,069	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2746,104	0	0,073	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1813,718	0	0,172	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	558,916	0	0,168	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1986,056	0	0,093	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1349,148	0	0,103	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1508,176	0	0,159	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1022,976	0	0,119	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	0	0	0,000	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2393,904	0	0,070	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1900,63	0	0,182	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	1590,544	0	0,172	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1257,754	0	0,205	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2854,53	0	0,091	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	923,02	0	0,179	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	311,99	0	0,570	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	806,23	0	0,314	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	346,498	0	0,446	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	823,194	0	0,304	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	959,532	0	0,160	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	155,584	0	0,124	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	208,63	0	0,221	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1165,574	0	0,376	0,000
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	0,006	0,006	35,000	30,000

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2018 0:00		по 01.04.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
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	185,63	0,000	0,533
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	483,56	0,000	0,436
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	3710,432	0	0,137	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	252,782	0	0,240	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	531,396	0	0,272	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	602,63	0	0,184	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	0,068	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	345,78	0	0,400	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	713,53	0,000	0,171
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	513,956	0,000	0,188
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	413,834	0	0,144	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	525,472	0	0,153	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	155,456	0	0,211	0,000
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	205,356	0	0,243	0,000
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	95,604	0	0,211	0,000
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	782,366	0,000	0,332
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	1226,028	0,000	0,396
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	1227,46	0,000	0,375
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	1178,944	0,000	0,425
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	0	1821,244	0,000	0,037
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	0	2292,114	0,000	0,143
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	0	1182,004	0,000	0,176
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	0	720,39	0,000	0,170
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	0	845,916	0,000	0,206
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	0	159,322	0,000	0,000
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	0	463,826	0,000	0,128
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	0	1014,1	0,000	0,195

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2018 0:00		по 01.04.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	0	789,718	0,000	0,283
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	0	317,75	0,000	0,128
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0	0,16	0,000	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	0	1660,936	0,000	0,322
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	0	1117,99	0,000	0,237
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	0	1358,576	0,000	0,131
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	0	1305,932	0,000	0,190
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	0	431,798	0,000	0,153
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0	0,12	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	0	2141,49	0,000	0,204
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	0	919,136	0,000	0,307
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	766,554	0,000	0,274
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	0	1862,55	0,000	0,211
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	0	2548,82	0,000	0,201
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,174	0,002	120,931	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	0	720,238	0,000	0,206
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	84,936	0,000	0,013
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,482	0,078	39,100	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	0,006	1382,334	108,000	0,224
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	0	588,49	0,000	0,676
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	0,046	1291,65	48,130	0,274
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	0,046	0	0,000	0,000
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	990,464	0,000	0,594
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	0,014	1135,928	35,286	0,175
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,06	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	0	1075,706	0,000	0,232
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	0,002	2519,78	210,000	0,234
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	0	431,38	0,000	0,329
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	0	606,866	0,000	0,226
129	ПС Северная	6-01 яч.102	0	520,466	0,000	0,240
130	ПС Северная	6-02 яч.104	0	1013,78	0,000	0,113
131	ПС Северная	6-03 яч.108	0	1793,638	0,000	0,252

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2018 0:00		по 01.04.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
132	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1250,478	0,000	0,092
133	ПС Северная	6-05 яч.202	0	503,892	0,000	0,157
134	ПС Северная	6-06 яч.203	0	783,362	0,000	0,293
135	ПС Северная	6-07 яч.205	0	2765,608	0,000	0,264
136	ПС Северная	6-08 яч.303	0	1193,24	0,000	0,229
137	ПС Северная	6-09 яч.304	0	2119,438	0,000	0,224
138	ПС Северная	6-10 яч.305	0	1724,634	0,000	0,296
139	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1541,142	0,000	0,160
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	2103,538	0,000	0,174
143	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1227,774	0,000	0,085
144	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1409,806	0,000	0,211
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	102,428	0,000	0,177
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	457,704	0,000	0,292
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	851,074	0,000	0,608
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	1217,4	0,000	0,288
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	0	2259,198	0,000	0,194
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	1100,472	0,000	0,137
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	4035,006	0,000	0,168
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	0,008	2688,818	359,000	0,068
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	0,002	2233,02	782,000	0,066
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	172,06	0,000	0,302
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	298,422	0,000	0,244
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	1648,874	0,000	0,114
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	319,904	0,000	0,083
160	ПС Сургут	яч.25	0	788,616	0,000	0,000
161	ПС Сургут	яч.26	2,248	893,08	0,657	0,037
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	1473,558	0,000	0,307
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0	662,424	0,000	0,370

Результаты контрольных замеров  
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2018 0:00		по 01.04.2018 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	0	1101,506	0,000	0,209
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	0	954,04	0,000	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	0	1085,006	0,000	0,446
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	0	887,19	0,000	0,183
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	0	1729,508	0,000	0,204
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	0	375,894	0,000	0,311
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	0	678,216	0,000	0,116
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	0	738,396	0,000	0,134
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	0	1749,49	0,000	0,061
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	638,256	0,000	0,174
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	3093,53	0,000	0,355
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	341,53	0,000	0,135
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0	2102,706	0,000	0,240
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	674,762	0,000	0,574
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0	88,828	0,000	0,244
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1475,358	0,000	0,194
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	367,45	0,000	0,129
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	3554,484	0,000	0,167
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0,004	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	2454,686	0,000	0,236
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	2095,12	0,000	0,176
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	0	0,000	0,000
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	307,474	0,000	0,333
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	400,992	0,000	0,247

Заместитель директора по  
транспортированию  
электроэнергии

С.К. Ковин