

Результаты контрольных замеров
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2017 0:00		по 01.04.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	3,406	0	0,672	0,000
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	8,678	0,000	0,649
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	75,722	0,000	0,334
4	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	1,896	0	0,261	0,000
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	67,44	0	0,307	0,000
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	26,184	0	0,088	0,000
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,032	0	0,625	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,08	0	0,550	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	7,48	0	0,247	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,224	0	2,241	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	30,398	0	0,136	0,000
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	23,104	0,000	0,141
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	50,914	0,000	0,512
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	45,182	0,000	0,149
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	36,924	0,000	0,423
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	46,136	0,000	0,122
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	38,83	0,000	0,133
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежн	ПС 110/6кВ №46 яч.13	44,362	0	0,166	0,000
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	92,204	0,000	0,103
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	77,044	0,000	0,087
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	21,708	0,000	0,030
24	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	12,006	0,000	0,105
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	33,636	0,000	0,325
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	25,256	0,000	0,242
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	29,162	0	0,248	0,000
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	18,758	0	0,301	0,000
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	71,136	0	0,291	0,000
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	465,906	0	0,452	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	480,388	0	0,377	0,000

Результаты контрольных замеров
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2017 0:00		по 01.04.2017 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	2312,97	0	0,220	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	0	0	0,000	0,000
36	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	572,288	0	0,218	0,000
37	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	11465,558	0	0,243	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	11458,488	0	0,264	0,000
39	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	637,584	0,000	0,176
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	1092,132	0,000	0,000
41	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	424,31	0	0,106	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2587,634	0	0,085	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1585,742	0	0,181	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	512,19	0	0,175	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1858,886	0	0,068	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	1608,776	0	0,174	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	992,154	0	0,171	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1067,574	0	0,117	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2398,97	0	0,083	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	0,002	0	0,000	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	1750,38	0	0,201	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	1023,818	0	0,238	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	2424,044	0	0,102	0,000
56	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	898,02	0	0,181	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	280,628	0	0,582	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	682,65	0	0,309	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	392,886	0	0,400	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	703,926	0	0,352	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	1010,066	0	0,197	0,000
62	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	131,09	0	0,221	0,000
63	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	182,34	0	0,224	0,000
64	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1091,956	0	0,416	0,000
65	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2017 0:00		по 01.04.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
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	0,002	0,006	50,000	25,333
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	351,926	0,000	0,489
71	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	312,5	0,000	0,471
72	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	2664,84	0	0,132	0,000
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	265,566	0	0,310	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	477,238	0	0,246	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	680,874	0	0,223	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0	0	0,000	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,022	0	0,000	0,000
78	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	337,144	0	0,528	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	587,174	0,000	0,209
81	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	441,728	0,000	0,256
82	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	181,748	0	0,205	0,000
83	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	140,444	0	0,211	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	0,748	0,000	10,497
86	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,716	0,000	9,763
87	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,64	0,000	15,875
88	ПС Азерит	7-1 яч.18	655,7	0	0,359	0,000
89	ПС Азерит	7-2 яч.1	1258,33	0	0,408	0,000
90	ПС Азерит	7-3 яч.7	931,746	0	0,348	0,000
91	ПС Азерит	7-4 яч.12	926,408	0	0,406	0,000
92	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1728,682	0	0,067	0,000
93	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	1935,632	0	0,126	0,000
94	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	257,884	0	0,186	0,000
95	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	1714,22	0	0,186	0,000
96	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	1297,494	0	0,173	0,000
97	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	440,556	0	0,005	0,000

Результаты контрольных замеров
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2017 0:00		по 01.04.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	317,732	0	0,129	0,000
99	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	903,84	0	0,226	0,000
100	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1261,65	0	0,271	0,000
101	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	312,6	0	0,140	0,000
102	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	1656,282	0	0,187	0,000
103	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	814,684	0	0,317	0,000
104	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	1657,842	0	0,300	0,000
105	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1213,106	0	0,134	0,000
106	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1400,422	0	0,193	0,000
107	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	362,686	0	0,146	0,000
108	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,102	0	0,000	0,000
109	ПС Сайма	1-01 яч.102	2347,644	0	0,226	0,000
110	ПС Сайма	1-02 яч.106	449,044	0	0,294	0,000
111	ПС Сайма	1-03 яч.107	731,362	0	0,314	0,000
112	ПС Сайма	1-04 яч.209	1850,432	0	0,242	0,000
113	ПС Сайма	1-05 яч.210	2208,154	0	0,215	0,000
114	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
115	ПС Сайма	1-07 яч.212	219,074	0	0,219	0,000
116	ПС Сайма	1-08 яч.213	66,542	0	0,000	0,000
117	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-10 яч.307	1879,206	0	0,256	0,000
119	ПС Сайма	1-11 яч.310	967,212	0	0,629	0,000
120	ПС Сайма	1-12 яч.311	1401,82	0	0,252	0,000
121	ПС Сайма	1-13 яч.312	1446,214	0	0,270	0,000
122	ПС Сайма	1-14 яч.402	611,616	0	0,565	0,000
123	ПС Сайма	1-15 яч.403	1145,416	0	0,289	0,000
124	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
125	ПС Сайма	1-17 яч.405	437,544	0	0,186	0,000
126	ПС Сайма	1-18 яч.409	2115,606	0	0,230	0,000
127	ПС Сайма	1-19 яч.411	448,72	0	0,374	0,000
128	ПС Сайма	1-20 яч.412	563,556	0	0,265	0,000
129	ПС Северная	6-01 яч.102	522,28	0	0,016	0,000

Результаты контрольных замеров
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2017 0:00		по 01.04.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-02 яч.104	858,078	0	0,140	0,000
131	ПС Северная	6-03 яч.108	1585,436	0	0,270	0,000
132	ПС Северная	6-04 яч.204	1440,98	0	0,133	0,000
133	ПС Северная	6-05 яч.202	127,246	0	0,113	0,000
134	ПС Северная	6-06 яч.203	797,214	0	0,294	0,000
135	ПС Северная	6-07 яч.205	2151,908	0	0,282	0,000
136	ПС Северная	6-08 яч.303	1360,672	0	0,264	0,000
137	ПС Северная	6-09 яч.304	2006,8	0	0,239	0,000
138	ПС Северная	6-10 яч.305	2007,504	0	0,295	0,000
139	ПС Северная	6-11 яч.309	1369,286	0	0,174	0,000
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	2148,178	0	0,229	0,000
143	ПС Северная	6-15 яч.407	1336,054	0	0,090	0,000
144	ПС Северная	6-16 яч.408	1187,338	0	0,209	0,000
145	ПС Строительная	5-1 яч.19	88,432	0	0,214	0,000
146	ПС Строительная	5-2 яч.24	471,31	0	0,276	0,000
147	ПС Строительная	5-3 яч.25	407,246	0	0,496	0,000
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	1203,134	0	0,381	0,000
151	ПС Сургут	9-02 яч.10	1923,72	0	0,205	0,000
152	ПС Сургут	9-03 яч.17	961,806	0	0,228	0,000
153	ПС Сургут	9-04 яч.18	2827,626	0	0,161	0,000
154	ПС Сургут	9-05 яч.27	3780,072	0	0,064	0,000
155	ПС Сургут	9-06 яч.28	2037,604	0	0,324	0,000
156	ПС Сургут	9-07 яч.29	147,154	0	0,272	0,000
157	ПС Сургут	9-08 яч.30	256,824	0	0,306	0,000
158	ПС Сургут	9-09 яч.33	1227,464	0	0,127	0,000
159	ПС Сургут	9-10 яч.38	300,364	0	0,144	0,000
160	ПС Сургут	яч.25	0	0	0,000	0,000
161	ПС Сургут	яч.26	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Март

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.03.2017 0:00		по 01.04.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	883,702	0	0,268	0,000
163	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	1165,756	0	0,307	0,000
164	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1332,78	0	0,209	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	582,62	0	0,003	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	1111,822	0	0,420	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	845,786	0	0,189	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1432,942	0	0,198	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	472,578	0	0,349	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	542,942	0	0,143	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	699,368	0	0,131	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	1520,124	0	0,062	0,000
173	ПС Энергетик	2-01 яч.104	845,816	0	0,220	0,000
174	ПС Энергетик	2-02 яч.105	1418,306	0	0,471	0,000
175	ПС Энергетик	2-03 яч.107	577,648	0	0,201	0,000
176	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2093,584	0	0,261	0,000
177	ПС Энергетик	2-05 яч.203	487,884	0	0,685	0,000
178	ПС Энергетик	2-06 яч.204	80,396	0	0,211	0,000
179	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1342,662	0	0,201	0,000
180	ПС Энергетик	2-08 яч.303	339,646	0	0,116	0,000
181	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2388,33	0	0,168	0,000
182	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
183	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2569,752	0	0,231	0,000
184	ПС Энергетик	2-12 яч.407	2174,768	0	0,172	0,000
185	ПС Энергетик	2-13 яч.409	865,252	0	0,156	0,000
186	ПС Энергетик	2-14 яч.205	237,952	0	0,402	0,000
187	ПС Энергетик	2-15 яч.306	343,67	0	0,289	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин