

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2016 0:00		по 01.05.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
2	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	8,308	0,000	0,378
3	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	74,274	0,000	0,362
4	КТПН 39	9-11-4 РУ-0.4 кВ КТПН-39	0	0	0,000	0,000
5	КТПН-21	5-4 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	4,69	0	0,200	0,000
6	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	63,958	0	0,344	0,000
7	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	23,826	0	0,125	0,000
12	КТПН-205	9-12 РУ-0.4кВ КТПН-205 Рембаза	0	0	0,000	0,000
13	КТПН-400/6 БПО	11-12 РУ-0.4 кВ КТПН-400/6 БПО п.36	48,662	0	0,136	0,000
14	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	20,286	0,000	0,159
15	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	47,11	0,000	0,484
16	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	43,402	0,000	0,182
17	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	39,782	0,000	0,464
18	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	34,902	0,000	0,148
19	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
20	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	35,906	0,000	0,171
21	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк	ПС 110/6кВ №46 яч.13	22,174	0	0,000	0,000
22	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	92,052	0,000	0,109
23	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	68,386	0,000	0,113
24	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	15,294	0,000	0,083
25	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	9,42	0,000	0,204
26	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000
27	КТПН-733	9-11-3 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	34,602	0,000	0,425
28	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	25,028	0,000	0,292
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	28,544	0	0,273	0,000
30	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	19,968	0	0,349	0,000
31	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	44,376	0	0,309	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	607,242	0	0,412	0,000
33	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	446,07	0	0,409	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	916,602	0	0,252	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	823,028	0	0,193	0,000
37	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	492,3	0	0,275	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	7185,64	0	0,275	0,000

**Результаты контрольных замеров
Апрель**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2016 0:00		по 01.05.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
39	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	7710,844	0	0,328	0,000
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	487,238	0,000	0,007
41	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	567,12	0,000	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	238,792	0	0,004	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2495,154	0	0,132	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1411,286	0	0,219	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	2220,818	0	0,109	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	918,048	0	0,305	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1755,906	0	0,221	0,000
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-17 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-18 РУ-10 кВ яч.32	381,754	0	0,003	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	1763,174	0	0,089	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	0	0	0,000	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1514,21	0	0,190	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	941,822	0	0,210	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	856,092	0	0,144	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2107,628	0	0,046	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1497,372	0	0,221	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	700,688	0	0,388	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	586,31	0,002	0,424	4,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	763,946	0	0,119	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	1074,944	0,006	0,123	2,333
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	173,054	0	0,320	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	342,124	0	0,445	0,000
63	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	79,352	0	0,351	0,000
64	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	207,258	0	0,240	0,000
65	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	989,326	0	0,415	0,000
66	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0	0	0,000	0,000
67	РП-134	12-07 яч.11 РУ-10 кВ	0,004	0,006	28,000	34,000
68	РП-134	12-08 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
69	РП-134	12-09 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000
70	РП-134	12-10 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2016 0:00		по 01.05.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
71	РП-139	17-01 яч 11. РУ-6 кВ	0	535,904	0,000	0,658
72	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	255,932	0,000	0,585
73	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	1860,604	0	0,157	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	259,738	0	0,344	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	379,398	0	0,018	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	615,954	0	0,272	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0	0,000	0,000
78	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,012	0	0,000	0,000
79	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	277,134	0	0,640	0,000
80	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	9,304	0	0,114	0,000
81	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	281,254	0,000	0,364
82	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	526,074	0,000	0,249
83	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	157,232	0,002	0,244	17,000
84	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	136,062	0,014	0,250	7,143
85	ЦРП Сургут	12-13 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000
86	ЦРП Сургут	12-14 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,752	0,000	10,362
87	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,732	0,000	9,437
88	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,666	0,000	15,610
89	ПС Азерит	7-1 яч.18	868,118	0	0,366	0,000
90	ПС Азерит	7-2 яч.1	1058,02	0	0,474	0,000
91	ПС Азерит	7-3 яч.7	745,366	0	0,474	0,000
92	ПС Азерит	7-4 яч.12	884,78	0	0,491	0,000
93	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	1476,86	0	0,085	0,000
94	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	1609,346	0	0,135	0,000
95	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	191,284	0	0,122	0,000
96	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	1639,51	0	0,243	0,000
97	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	1328,29	0	0,212	0,000
98	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	132,406	0	0,004	0,000
99	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	240,648	0	0,154	0,000
100	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	944,61	0	0,235	0,000
101	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1204,736	0	0,303	0,000
102	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	302,02	0	0,137	0,000

**Результаты контрольных замеров
Апрель**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2016 0:00		по 01.05.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
103	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	0,244	0	0,000	0,000
104	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1032,73	0	0,461	0,000
105	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	1444,764	0	0,297	0,000
106	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1092,29	0	0,152	0,000
107	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1287,284	0	0,206	0,000
108	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	471,352	0	0,155	0,000
109	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,15	0	0,000	0,000
110	ПС Сайма	1-01 яч.102	2454,046	0	0,253	0,000
111	ПС Сайма	1-02 яч.106	390,88	0	0,287	0,000
112	ПС Сайма	1-03 яч.107	883,42	0	0,324	0,000
113	ПС Сайма	1-04 яч.209	3201,806	0	0,287	0,000
114	ПС Сайма	1-05 яч.210	1996,452	0	0,239	0,000
115	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
116	ПС Сайма	1-07 яч.212	215,842	0	0,260	0,000
117	ПС Сайма	1-08 яч.213	68,77	0	0,022	0,000
118	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,002	0	0,000	0,000
119	ПС Сайма	1-10 яч.307	2071,156	0	0,265	0,000
120	ПС Сайма	1-11 яч.310	85,654	0	0,801	0,000
121	ПС Сайма	1-12 яч.311	1458,898	0	0,285	0,000
122	ПС Сайма	1-13 яч.312	0	0	0,000	0,000
123	ПС Сайма	1-14 яч.402	601,926	0	0,632	0,000
124	ПС Сайма	1-15 яч.403	969,002	0	0,213	0,000
125	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,004	0	50,500	0,000
126	ПС Сайма	1-17 яч.405	471,044	0	0,223	0,000
127	ПС Сайма	1-18 яч.409	1774,95	0	0,270	0,000
128	ПС Сайма	1-19 яч.411	413,872	0	0,504	0,000
129	ПС Сайма	1-20 яч.412	360,426	0	0,373	0,000
130	ПС Северная	6-01 яч.102	405,822	0	0,245	0,000
131	ПС Северная	6-02 яч.104	514,83	0	0,115	0,000
132	ПС Северная	6-03 яч.108	1219,634	0	0,240	0,000
133	ПС Северная	6-04 яч.204	1067,526	0	0,180	0,000
134	ПС Северная	6-05 яч.202	357,104	0	0,215	0,000

Результаты контрольных замеров
Апрель

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2016 0:00		по 01.05.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
135	ПС Северная	6-06 яч.203	764,568	0	0,316	0,000
136	ПС Северная	6-07 яч.205	2122,302	0	0,365	0,000
137	ПС Северная	6-08 яч.303	1303,348	0	0,251	0,000
138	ПС Северная	6-09 яч.304	1856,774	0	0,282	0,000
139	ПС Северная	6-10 яч.305	1652,002	0	0,360	0,000
140	ПС Северная	6-11 яч.309	1251,766	0	0,224	0,000
141	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000
142	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000
143	ПС Северная	6-14 яч.406	2077,83	0	0,244	0,000
144	ПС Северная	6-15 яч.407	1181,656	0	0,144	0,000
145	ПС Северная	6-16 яч.408	1307,748	0	0,221	0,000
146	ПС Строительная	5-1 яч.19	84,406	0	0,249	0,000
147	ПС Строительная	5-2 яч.24	389,02	0	0,055	0,000
148	ПС Строительная	5-3 яч.25	443,948	0	0,701	0,000
149	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000
150	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000
151	ПС Сургут	9-01 яч.5	946,502	0	0,408	0,000
152	ПС Сургут	9-02 яч.10	1889,616	0	0,205	0,000
153	ПС Сургут	9-03 яч.17	2379,726	0	0,188	0,000
154	ПС Сургут	9-04 яч.18	399,514	0	0,326	0,000
155	ПС Сургут	9-05 яч.27	2573,148	0	0,108	0,000
156	ПС Сургут	9-06 яч.28	2817,196	0	0,174	0,000
157	ПС Сургут	9-07 яч.29	148,956	0	0,405	0,000
158	ПС Сургут	9-08 яч.30	290,334	0	0,330	0,000
159	ПС Сургут	9-09 яч.33	956,724	0	0,163	0,000
160	ПС Сургут	9-10 яч.38	232,886	0	0,191	0,000
161	ПС Сургут	яч.25	873,534	0	0,046	0,000
162	ПС Сургут	яч.26	397,936	0	0,009	0,000
163	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	821,006	0	0,324	0,000
164	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	668,608	0	0,387	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1373,572	0	0,260	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	1072,234	0	0,109	0,000

**Результаты контрольных замеров
Апрель**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.04.2016 0:00		по 01.05.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
167	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	1166,406	0	0,459	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	775,83	0	0,225	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1101,426	0	0,232	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	331,476	0	0,423	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	435,238	0	0,170	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	672,486	0	0,143	0,000
173	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	572,926	0	0,081	0,000
174	ПС Энергетик	2-01 яч.104	739,62	0	0,238	0,000
175	ПС Энергетик	2-02 яч.105	3187,358	0	0,368	0,000
176	ПС Энергетик	2-03 яч.107	309,332	0	0,260	0,000
177	ПС Энергетик	2-04 яч.202	1876,88	0	0,314	0,000
178	ПС Энергетик	2-05 яч.203	466,738	0	0,907	0,000
179	ПС Энергетик	2-06 яч.204	58,094	0	0,371	0,000
180	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1422,3	0	0,234	0,000
181	ПС Энергетик	2-08 яч.303	247,386	0	0,147	0,000
182	ПС Энергетик	2-09 яч.304	2376,55	0	0,186	0,000
183	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
184	ПС Энергетик	2-11 яч.405	2425,894	0	0,270	0,000
185	ПС Энергетик	2-12 яч.407	1726,644	0	0,272	0,000
186	ПС Энергетик	2-13 яч.409	875,364	0	0,198	0,000
187	ПС Энергетик	2-14 яч.205	229,546	0	0,474	0,000
188	ПС Энергетик	2-15 яч.306	282,748	0	0,361	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин