

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2016 0:00		по 01.12.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	3,644	0	0,631	0,000
2	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	11,478	0,000	0,630
3	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	96,892	0,000	0,307
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"	6,37	0	0,065	0,000
6	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	95,196	0	0,211	0,000
7	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	37,944	0	0,065	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,018	0	0,667	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,112	0	0,554	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	14,008	0	0,233	0,000
11	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	6,86	0	0,073	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	41,342	0	0,169	0,000
14	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	34,354	0,000	0,101
15	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	60,656	0,000	0,527
16	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	61,088	0,000	0,142
17	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	48,29	0,000	0,243
18	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	57,714	0,000	0,106
19	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
20	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	43,94	0,000	0,103
21	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк	ПС 110/6кВ №46 яч.13	76,238	0	0,000	0,000
22	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	118,326	0,000	0,086
23	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	109,734	0,000	0,078
24	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	31,956	0,000	0,067
25	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	10,046	0,000	0,155
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	42,71	0,000	0,290
28	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	28,986	0,000	0,242
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	44,95	0	0,208	0,000
30	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	33,226	0	0,179	0,000
31	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	79,664	0	0,149	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	432,866	0	0,433	0,000

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2016 0:00		по 01.12.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
33	ПС 35/6 кВ №27	17-6 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	520,872	0	0,330	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	1532,444	0	0,158	0,000
36	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	1427,47	0	0,171	0,000
37	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	860,526	0	0,165	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	10419,282	0	0,238	0,000
39	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	10933,404	0	0,284	0,000
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1463,444	0,000	0,024
41	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	923,53	0,000	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	374,148	0	0,025	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	2850,046	0	0,096	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	1919,144	0	0,156	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	2729,43	0	0,085	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	1358,712	0	0,226	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	1979,308	0	0,169	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	758,104	0	0,117	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	2842,24	0	0,077	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1452,582	0	0,085	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	2039,238	0	0,141	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1312,754	0	0,172	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1209,684	0	0,086	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2322,926	0	0,036	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	1784,068	0	0,161	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	905,146	0	0,247	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	977,058	0	0,297	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	1068,026	0	0,161	0,000
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	1371,168	0	0,152	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	272,162	0	0,216	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	389,226	0	0,397	0,000
63	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	165,374	0	0,204	0,000
64	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	222,752	0	0,215	0,000
65	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1377,728	0	0,346	0,000

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2016 0:00		по 01.12.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
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	0,004	39,500	37,000
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
71	РП-139	17-01 яч 11. РУ-6 кВ	0	442,966	0,000	0,539
72	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	329,442	0,000	0,474
73	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	3607,012	0	0,153	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	332,55	0	0,255	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	756,616	0	0,164	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	881,334	0	0,223	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	0,088	0	0,023	0,000
79	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	451,792	0	0,521	0,000
80	ТП-16	14-3 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000
81	ТП-493	14-1 РУ-10кВ яч.2	0	634,62	0,000	0,216
82	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	703,18	0,000	0,171
83	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	312,612	0	0,118	0,000
84	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	181,246	0	0,169	0,000
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	0,754	0,000	10,271
87	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,68	0,000	9,274
88	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,386	0,000	25,073
89	ПС Азерит	7-1 яч.18	957,48	0	0,321	0,000
90	ПС Азерит	7-2 яч.1	1514,136	0	0,347	0,000
91	ПС Азерит	7-3 яч.7	1100,058	0	0,264	0,000
92	ПС Азерит	7-4 яч.12	1098,186	0	0,344	0,000
93	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	2046,456	0	0,046	0,000
94	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2432,406	0	0,102	0,000
95	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	313,942	0	0,118	0,000
96	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	779,704	0	0,161	0,000
97	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	1521,9	0	0,164	0,000

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2016 0:00		по 01.12.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	229,862	0	0,022	0,000
99	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	428,866	0	0,128	0,000
100	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	1132,244	0	0,182	0,000
101	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1461,674	0	0,237	0,000
102	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	394,166	0	0,110	0,000
103	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	75,63	0	0,164	0,000
104	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	1963,934	0	0,279	0,000
105	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	1874,098	0	0,228	0,000
106	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1577,842	0	0,098	0,000
107	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1604,526	0	0,175	0,000
108	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	402,198	0	0,129	0,000
109	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,15	0	0,000	0,000
110	ПС Сайма	1-01 яч.102	2587,792	0	0,190	0,000
111	ПС Сайма	1-02 яч.106	456,616	0	0,244	0,000
112	ПС Сайма	1-03 яч.107	911,638	0	0,242	0,000
113	ПС Сайма	1-04 яч.209	2191,756	0	0,196	0,000
114	ПС Сайма	1-05 яч.210	2868,156	0	0,183	0,000
115	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
116	ПС Сайма	1-07 яч.212	267,062	0	0,175	0,000
117	ПС Сайма	1-08 яч.213	78,858	0	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,004	0	0,000	0,000
119	ПС Сайма	1-10 яч.307	2193,378	0	0,224	0,000
120	ПС Сайма	1-11 яч.310	868,522	0	0,685	0,000
121	ПС Сайма	1-12 яч.311	1784,596	0	0,208	0,000
122	ПС Сайма	1-13 яч.312	1677,734	0	0,237	0,000
123	ПС Сайма	1-14 яч.402	691,746	0	0,564	0,000
124	ПС Сайма	1-15 яч.403	1243,804	0	0,158	0,000
125	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
126	ПС Сайма	1-17 яч.405	574,922	0	0,157	0,000
127	ПС Сайма	1-18 яч.409	2396,544	0	0,218	0,000
128	ПС Сайма	1-19 яч.411	549,192	0	0,317	0,000
129	ПС Сайма	1-20 яч.412	722,048	0	0,223	0,000

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2016 0:00		по 01.12.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-01 яч.102	434,358	0	0,176	0,000
131	ПС Северная	6-02 яч.104	1224,596	0	0,096	0,000
132	ПС Северная	6-03 яч.108	1764,934	0	0,241	0,000
133	ПС Северная	6-04 яч.204	1489,402	0	0,138	0,000
134	ПС Северная	6-05 яч.202	491,438	0	0,183	0,000
135	ПС Северная	6-06 яч.203	949,044	0	0,206	0,000
136	ПС Северная	6-07 яч.205	2811,588	0	0,265	0,000
137	ПС Северная	6-08 яч.303	1667,754	0	0,203	0,000
138	ПС Северная	6-09 яч.304	2413,136	0	0,190	0,000
139	ПС Северная	6-10 яч.305	2189,664	0	0,259	0,000
140	ПС Северная	6-11 яч.309	1466,352	0	0,147	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	2662,576	0	0,180	0,000
144	ПС Северная	6-15 яч.407	1682,408	0	0,083	0,000
145	ПС Северная	6-16 яч.408	1616,316	0	0,158	0,000
146	ПС Строительная	5-1 яч.19	127,83	0	0,167	0,000
147	ПС Строительная	5-2 яч.24	602,666	0	0,242	0,000
148	ПС Строительная	5-3 яч.25	608,57	0	0,401	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	1333,256	0	0,283	0,000
152	ПС Сургут	9-02 яч.10	2605,566	0	0,238	0,000
153	ПС Сургут	9-03 яч.17	4140,126	0	0,204	0,000
154	ПС Сургут	9-04 яч.18	1112,174	0	0,172	0,000
155	ПС Сургут	9-05 яч.27	3720,56	0	0,091	0,000
156	ПС Сургут	9-06 яч.28	3295,17	0	0,092	0,000
157	ПС Сургут	9-07 яч.29	140,724	0	0,340	0,000
158	ПС Сургут	9-08 яч.30	391,394	0	0,233	0,000
159	ПС Сургут	9-09 яч.33	1828,498	0	0,129	0,000
160	ПС Сургут	9-10 яч.38	395,252	0	0,073	0,000
161	ПС Сургут	яч.25	0	0	0,000	0,000

Результаты контрольных замеров
Ноябрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.11.2016 0:00		по 01.12.2016 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
162	ПС Сургут	яч.26	0	0	0,000	0,000
163	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	1170,038	0	0,257	0,000
164	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	949,998	0	0,315	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	2091,498	0	0,161	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	489,942	0	0,002	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	1336,748	0	0,361	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	913,858	0	0,209	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1486,53	0	0,171	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	602,626	0	0,288	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	701,88	0	0,128	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	984,172	0	0,050	0,000
173	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	1728,55	0	0,047	0,000
174	ПС Энергетик	2-01 яч.104	980,272	0	0,187	0,000
175	ПС Энергетик	2-02 яч.105	1625,202	0	0,434	0,000
176	ПС Энергетик	2-03 яч.107	774,37	0	0,150	0,000
177	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2091,948	0	0,238	0,000
178	ПС Энергетик	2-05 яч.203	481,746	0	0,661	0,000
179	ПС Энергетик	2-06 яч.204	103,462	0	0,176	0,000
180	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1482,194	0	0,159	0,000
181	ПС Энергетик	2-08 яч.303	430,486	0	0,117	0,000
182	ПС Энергетик	2-09 яч.304	3140,724	0	0,138	0,000
183	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
184	ПС Энергетик	2-11 яч.405	3098,422	0	0,201	0,000
185	ПС Энергетик	2-12 яч.407	2481,46	0	0,169	0,000
186	ПС Энергетик	2-13 яч.409	1088,896	0	0,134	0,000
187	ПС Энергетик	2-14 яч.205	293,95	0	0,324	0,000
188	ПС Энергетик	2-15 яч.306	452,9	0	0,239	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин