

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2016 0:00		по 01.01.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
1		КНС-4	3,552	0	0,623	0,000
2	КРУН 1063	17-09 КРУН-10 кВ 1063	0	12,406	0,000	0,710
3	КРУН 1064	17-10 КРУН-10 кВ 1064	0	96,37	0,000	0,300
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"	7,552	0	0,058	0,000
6	КТПН-52	15-3 РУ-0.4 кВ КТПН-52	98,232	0	0,201	0,000
7	КТПН-56	15-4 РУ-0.4 кВ КТПН-56	42,406	0	0,067	0,000
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	0,06	0	0,600	0,000
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	0,07	0	0,543	0,000
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	12,41	0	0,167	0,000
11	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	5,98	0	0,088	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	43,294	0	0,159	0,000
14	КТПН-638	11-08 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	36,778	0,000	0,101
15	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	55,656	0,000	0,468
16	КТПН-670	15-1 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	66,748	0,000	0,140
17	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	44,748	0,000	0,231
18	КТПН-686	15-2 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	67,158	0,000	0,096
19	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000
20	КТПН-693	16-1 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	47,142	0,000	0,102
21	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снежк	ПС 110/6кВ №46 яч.13	84,926	0	0,000	0,000
22	КТПН-707	17-7 РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	135,25	0,000	0,074
23	КТПН-709	17-8 РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	122,176	0,000	0,069
24	КТПН-714	17-3 РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	34,872	0,000	0,068
25	КТПН-731	9-11-1 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	11,28	0,000	0,133
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	49,148	0,000	0,244
28	КТПН-734	18-1 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	29,848	0,000	0,244
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	44,594	0	0,241	0,000
30	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	43,298	0	0,160	0,000
31	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	85,554	0	0,153	0,000
32	ПС 35/6 кВ №27	17-5 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	450,29	0	0,410	0,000

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2016 0:00		по 01.01.2017 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	598,426	0	0,305	0,000
34	ПС 35/6 кВ №68	11-01 РУ-6 кВ Яч.7	1727,07	0	0,162	0,000
35	ПС 35/6 кВ №68	11-02 РУ-6 кВ Яч.18	1396,074	0	0,159	0,000
37	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	950,482	0	0,151	0,000
38	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-1 ОПУ-110 кВ 1Т	11147,17	0	0,236	0,000
39	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	10-2 ОПУ-110 кВ 2Т	11228,268	0	0,269	0,000
40	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1434,93	0,000	0,024
41	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	819,412	0,000	0,000
42	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-11 РУ-10 кВ яч.14	435,704	0	0,042	0,000
43	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-12 РУ-10 кВ яч.15	3359,264	0	0,082	0,000
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-13 РУ-10 кВ яч.16	2084,638	0	0,152	0,000
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-14 РУ-10 кВ яч.24	3189,096	0	0,078	0,000
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-15 РУ-10 кВ яч.25	1451,804	0	0,206	0,000
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-16 РУ-10 кВ яч.26	2078,86	0	0,160	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	805,96	0	0,119	0,000
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-19 РУ-10 кВ яч.33	2498,812	0	0,049	0,000
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-20 РУ-10 кВ яч.34	1562,428	0	0,079	0,000
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-21 РУ-10 кВ яч.37	1837,586	0	0,138	0,000
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-22 РУ-10 кВ яч.42	1387,508	0	0,168	0,000
54	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-23 РУ-10 кВ яч.43	1347,394	0	0,079	0,000
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-24 РУ-10 кВ яч.44	2947,268	0	0,057	0,000
56	ПС 110/10/10кВ Зеленая	13-25 РУ-10 кВ яч.47	0,008	0	0,000	0,000
57	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-01 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	991,902	0	0,227	0,000
58	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-02 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ я	1005,504	0	0,278	0,000
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-03 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ я	1202,416	0,012	0,153	2,833
60	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-04 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ я	1439,206	0	0,143	0,000
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-05 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	419,62	0	0,357	0,000
62	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	12-06 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	363,806	0	0,433	0,000
63	РП-5	11-04 РУ-10 кВ яч.11	161,602	0	0,192	0,000
64	РП-5	11-05 РУ-10 кВ яч.14	238,176	0	0,197	0,000
65	РП-6	11-03 РУ-10 яч. 20	1477,924	0	0,340	0,000

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2016 0:00		по 01.01.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
66	РП-8	11-07 РУ-10 кВ яч.11	0,468	0	0,000	0,000
67	РП-134	12-07 яч.11 РУ-10 кВ	0,004	0,006	39,000	29,333
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	451,398	0,000	0,516
72	РП-139	17-02 яч. 8 РУ-6 кВ	0	311,782	0,000	0,431
73	РП-143	16-2 РУ-10кВ №11	4070,876	0	0,151	0,000
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	324,99	0	0,214	0,000
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	803,692	0	0,163	0,000
76	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	953,138	0	0,229	0,000
77	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,004	0	0,000	0,000
78	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,084	0	0,190	0,000
79	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	467,764	0	0,485	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	654,928	0,000	0,209
82	ТП-493	14-2 РУ-10кВ яч.6	0	831,874	0,000	0,159
83	ЦРП Сургут	12-11 ЗРУ-10 кВ яч 21	289,168	0	0,132	0,000
84	ЦРП Сургут	12-12 ЗРУ-10 кВ яч 22	192,678	0	0,155	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	0,742	0,000	10,445
87	ЦРП Сургут	12-15 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0	0,000	0,000
88	ЦРП Сургут	12-16 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0,372	0,000	27,113
89	ПС Азерит	7-1 яч.18	1022,854	0	0,314	0,000
90	ПС Азерит	7-2 яч.1	1535,682	0	0,345	0,000
91	ПС Азерит	7-3 яч.7	1052,608	0	0,268	0,000
92	ПС Азерит	7-4 яч.12	1240,4	0	0,323	0,000
93	ПС Олимпийская	4-01 яч.111	2276,346	0	0,043	0,000
94	ПС Олимпийская	4-02 яч.411	2671,932	0	0,098	0,000
95	ПС Олимпийская	4-03 яч.110	343,358	0	0,112	0,000
96	ПС Олимпийская	4-04 яч.405	852,244	0	0,145	0,000
97	ПС Олимпийская	4-05 яч.209	1785,11	0	0,146	0,000

**Результаты контрольных замеров
Декабрь**

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2016 0:00		по 01.01.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
98	ПС Олимпийская	4-06 яч.305	344,124	0	0,051	0,000
99	ПС Олимпийская	4-07 яч.409	473,91	0	0,120	0,000
100	ПС Олимпийская	4-08 яч.306	1228,822	0	0,171	0,000
101	ПС Олимпийская	4-09 яч.207	1557,538	0	0,220	0,000
102	ПС Олимпийская	4-10 яч.311	427,374	0	0,098	0,000
103	ПС Олимпийская	4-11 яч.410	2338,612	0	0,156	0,000
104	ПС Олимпийская	4-12 яч.108	2019,94	0	0,281	0,000
105	ПС Олимпийская	4-13 яч.212	1927,432	0	0,219	0,000
106	ПС Олимпийская	4-14 яч.308	1782,406	0	0,091	0,000
107	ПС Олимпийская	4-15 яч.408	1665,794	0	0,153	0,000
108	ПС Олимпийская	4-16 яч.109	427,632	0	0,123	0,000
109	ПС Олимпийская	4-17 яч.210	0,154	0	0,000	0,000
110	ПС Сайма	1-01 яч.102	2830,602	0	0,181	0,000
111	ПС Сайма	1-02 яч.106	530,354	0	0,252	0,000
112	ПС Сайма	1-03 яч.107	959,486	0	0,227	0,000
113	ПС Сайма	1-04 яч.209	2242,306	0	0,184	0,000
114	ПС Сайма	1-05 яч.210	2956,932	0	0,176	0,000
115	ПС Сайма	1-06 яч.211	0	0	0,000	0,000
116	ПС Сайма	1-07 яч.212	282,196	0	0,163	0,000
117	ПС Сайма	1-08 яч.213	82,788	0	0,000	0,000
118	ПС Сайма	1-09 яч.303	0	0	0,000	0,000
119	ПС Сайма	1-10 яч.307	2234,896	0	0,216	0,000
120	ПС Сайма	1-11 яч.310	913,16	0	0,680	0,000
121	ПС Сайма	1-12 яч.311	1792,4	0	0,210	0,000
122	ПС Сайма	1-13 яч.312	1789,316	0	0,227	0,000
123	ПС Сайма	1-14 яч.402	765,686	0	0,619	0,000
124	ПС Сайма	1-15 яч.403	1466,044	0	0,160	0,000
125	ПС Сайма	1-16 яч.404	0	0	0,000	0,000
126	ПС Сайма	1-17 яч.405	557,698	0	0,146	0,000
127	ПС Сайма	1-18 яч.409	2634,674	0	0,200	0,000
128	ПС Сайма	1-19 яч.411	566,072	0	0,299	0,000
129	ПС Сайма	1-20 яч.412	752,276	0	0,219	0,000

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2016 0:00		по 01.01.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
130	ПС Северная	6-01 яч.102	445,262	0	0,166	0,000
131	ПС Северная	6-02 яч.104	1233,1	0	0,080	0,000
132	ПС Северная	6-03 яч.108	1875,65	0	0,222	0,000
133	ПС Северная	6-04 яч.204	1618,428	0	0,134	0,000
134	ПС Северная	6-05 яч.202	541,99	0	0,172	0,000
135	ПС Северная	6-06 яч.203	1055,256	0	0,191	0,000
136	ПС Северная	6-07 яч.205	3015,96	0	0,245	0,000
137	ПС Северная	6-08 яч.303	1775,866	0	0,193	0,000
138	ПС Северная	6-09 яч.304	2444,702	0	0,175	0,000
139	ПС Северная	6-10 яч.305	2227,772	0	0,248	0,000
140	ПС Северная	6-11 яч.309	1656,01	0	0,136	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	2845,502	0	0,182	0,000
144	ПС Северная	6-15 яч.407	1788,15	0	0,074	0,000
145	ПС Северная	6-16 яч.408	1776,202	0	0,146	0,000
146	ПС Строительная	5-1 яч.19	144,548	0	0,147	0,000
147	ПС Строительная	5-2 яч.24	624,812	0	0,234	0,000
148	ПС Строительная	5-3 яч.25	630,87	0	0,372	0,000
151	ПС Сургут	9-01 яч.5	1589,718	0	0,325	0,000
152	ПС Сургут	9-02 яч.10	2435,66	0	0,204	0,000
153	ПС Сургут	9-03 яч.17	1463,576	0	0,205	0,000
154	ПС Сургут	9-04 яч.18	4318,044	0	0,187	0,000
155	ПС Сургут	9-05 яч.27	3912,71	0	0,087	0,000
156	ПС Сургут	9-06 яч.28	3370,764	0	0,079	0,000
157	ПС Сургут	9-07 яч.29	209,594	0	0,319	0,000
158	ПС Сургут	9-08 яч.30	369,798	0	0,204	0,000
159	ПС Сургут	9-09 яч.33	1955,322	0	0,124	0,000
160	ПС Сургут	9-10 яч.38	441,672	0	0,072	0,000
161	ПС Сургут	яч.25	0	0	0,000	0,000
162	ПС Сургут	яч.26	0	0	0,000	0,000
163	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	1227,516	0	0,241	0,000

Результаты контрольных замеров
Декабрь

№	Название подстанции	Название присоединения	Среднее значение за период:			
			с 01.12.2016 0:00		по 01.01.2017 0:00	
			Мощность отдача, кВт	Мощность прием, кВт	tg(φ), отдача	tg(φ), прием
164	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	959,498	0	0,311	0,000
165	ПС Черный Мыс	3-1 яч.305	1769,302	0	0,159	0,000
166	ПС Черный Мыс	3-2 яч.106	715,274	0	0,007	0,000
167	ПС Черный Мыс	3-3 яч.306	1404,096	0	0,342	0,000
168	ПС Черный Мыс	3-4 яч.105	946,524	0	0,202	0,000
169	ПС Черный Мыс	3-5 яч.405	1548,844	0	0,185	0,000
170	ПС Черный Мыс	3-6 яч.408	614,354	0	0,249	0,000
171	ПС Черный Мыс	3-7 яч.307	776,914	0	0,119	0,000
172	ПС Черный Мыс	3-8 яч.205 (яч.205+яч.104)	1060,552	0	0,041	0,000
173	ПС Черный Мыс	3-9 яч.206	1986,188	0	0,045	0,000
174	ПС Энергетик	2-01 яч.104	895,004	0	0,171	0,000
175	ПС Энергетик	2-02 яч.105	1689,218	0	0,413	0,000
176	ПС Энергетик	2-03 яч.107	839,47	0	0,139	0,000
177	ПС Энергетик	2-04 яч.202	2479,642	0	0,219	0,000
178	ПС Энергетик	2-05 яч.203	482,494	0	0,658	0,000
179	ПС Энергетик	2-06 яч.204	118,362	0	0,148	0,000
180	ПС Энергетик	2-07 яч.302	1737,012	0	0,167	0,000
181	ПС Энергетик	2-08 яч.303	482,376	0	0,108	0,000
182	ПС Энергетик	2-09 яч.304	3259,294	0	0,135	0,000
183	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0	0	0,000	0,000
184	ПС Энергетик	2-11 яч.405	3152,236	0	0,186	0,000
185	ПС Энергетик	2-12 яч.407	2758,454	0	0,147	0,000
186	ПС Энергетик	2-13 яч.409	1305,436	0	0,129	0,000
187	ПС Энергетик	2-14 яч.205	319,542	0	0,306	0,000
188	ПС Энергетик	2-15 яч.306	494,85	0	0,218	0,000

Заместитель директора по
транспортированию
электроэнергии

С.К. Ковин