	Август						
		Название присоединения	Среднее значение за период:				
Nº	Название подстанции		c 01.08.2021 0:00		по 01.09.2021 0:00		
142	пазвание подстанции	Пазвание присоединения	Мощность	Мощность прием,	tg(φ), отдача	tg(ф), прием	
			отдача, кВт	кВт			
1		KHC-4	2,976	0	0,899	0,000	
2	КРУН 1063	5-17 КРУН-10 кВ 1063	0	8,054	0,000	0,324	
3	КРУН 1064	5-18 КРУН-10 кВ 1064	0	20,616	0,000	0,065	
4	КТПН-21	5-136 РУ-0,4 кВ яч.21"Поселок"	0	0	0,000	0,000	
5	КТПН-52	5-134 РУ-0.4 кВ КТПН-52	56,756	0	0,328	0,000	
6	КТПН-56	5-133 РУ-0.4 кВ КТПН-56	15,392	0	0,067	0,000	
7	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	93,414	0	0,000	0,000	
8	КТПН-73П, 83П	КТПН-73П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	129,32	0	0,000	0,000	
9	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-1 ООО СГЭС 3694	4,338	0	0,657	0,000	
10	КТПН-73П, 83П	КТПН-83П Ввод-2 ООО СГЭС 3694	1,026	0	0,908	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.3	12,308	0	0,059	0,000	
13	КТПН-638	5-26 РУ-0.4 кВ КТПН-638	0	0,002	0,000	0,000	
14	КТПН-669	11-06 РУ-0.4 кВ КТПН-669	0	31,592	0,000	0,154	
15	КТПН-670	5-138 РУ-0.4кВ КТПН-670	0	25,87	0,000	0,139	
16	КТПН-678	11-09 РУ-0.4 кВ КТПН-678	0	8,31	0,000	0,324	
17	КТПН-686	5-135 РУ-0.4кВ КТПН-686	0	23,15	0,000	0,129	
18	КТПН-686	T2	0	0	0,000	0,000	
19	КТПН-693	5-11 РУ-0.4 кВ КТПН-693	0	29,518	0,000	0,069	
20	КТПН-700 (КРУН-940 6кВ п.Снеж	5-201 ПС 110/6кВ №46 яч.13	26,384	0	0,519	0,000	
21	КТПН-707	5-6 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-707	0	27,238	0,000	0,306	
22	КТПН-709	5-7 (ф.46-13) РУ-0.4 кВ КТПН-709	0	51,278	0,000	0,142	
23	КТПН-714	5-5 (ф.46-03) РУ-0.4 кВ КТПН-714	0	10,52	0,000	0,000	
24	КТПН-731	5-155-4 РУ-0.4 кВ КТПН-731	0	35,79	0,000	0,266	
25	КТПН-732	9-11-2 РУ-0.4 кВ КТПН-732 Ввод-2	0	0	0,000	0,000	
26	КТПН-733	5-155-2 РУ-0.4 кВ КТПН-733	0	17,248	0,000	0,280	
27	КТПН-734	5-13 РУ-0.4кВ КТПН-734	0	22,468	0,000	0,300	
28	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-1 0.4кВ (от яч.21 ПС 110/6кВ Ст	32,896	0	0,347	0,000	
29	КТПН-737 (пока не опт)	Ввод-2 0.4кВ (от яч.2 ПС 110/6/6кВ Ш	21,542	0	0,042	0,000	
30	КТПН-738 (пока не опт)	Ввод-0.4кВ	31,9	0	0,245	0,000	
31	ПС 35/6 кВ №27	5-1 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.02	186,73	0	0,524	0,000	
32	ПС 35/6 кВ №27	5-2 РУ-6кВ ЗРУ-6кВ яч.19	240,226	0	0,421	0,000	

	7.03. 90.		Среднее значение за период:				
Nº	Неерение положения	Нестение триесе типения	c 01.08.2021 0:00		по 01.09.	2021 0:00	
142	Название подстанции	Название присоединения	Мощность	Мощность прием,	4()	tg(ф), прием	
			отдача, кВт	кВт	tg(φ), отдача		
33	ПС 35/6 кВ №68	5-9 РУ-6 кВ Яч.7	410,082	0	0,323	0,000	
34	ПС 35/6 кВ №68	5-10 РУ-6 кВ Яч.18	79,828	0	0,341	0,000	
35	ПС 35/6 кВ №68	5-202 яч.14	96,79	0	0,495	0,000	
36	ПС 35/6 кВ №68	5-213 яч.5 ТП-888, ТП-889	211,042	0	0,040	0,000	
37	ПС 35/6 кВ №68	5-214 яч.19 ТП-888, ТП-889	168,696	0	0,060	0,000	
38	ПС 35/6 кВ №68	5-231 яч.9 резерв	346,534	0	0,206	0,000	
39	ПС 110/6 кВ №46	11-11 РУ-6кВ яч.20	346,494	0	0,348	0,000	
40	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-52,54 ОПУ-110 кВ 1Т	5075,816	0	0,284	0,000	
41	ПС 110/10/6кВ Пионерная-2	5-53,55 ОПУ-110 кВ 2Т	5742,966	0	0,313	0,000	
42	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-175 Университет вв-1	0	1838,188	0,000	0,095	
43	ПС 110/10/10 кВ Университет	5-176 Университет вв-2	0	2480,964	0,000	0,008	
44	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-19 РУ-10 кВ яч.27	0	0	0,000	0,000	
45	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-20 РУ-10 кВ яч.26	770,006	0	0,131	0,000	
46	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-21 РУ-10 кВ яч.25	648,702	0	0,055	0,000	
47	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-22 РУ-10 кВ яч.24	1670,58	0	0,086	0,000	
48	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-23 РУ-10 кВ яч.14	168,714	0	0,000	0,000	
49	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-24 РУ-10 кВ яч.15	1647,646	0	0,052	0,000	
50	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-25 РУ-10 кВ яч.16	1577,274	0	0,201	0,000	
51	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-27 РУ-10 кВ яч.47	1274,762	0	0,192	0,000	
52	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-28 РУ-10 кВ яч.44	224,484	0	0,006	0,000	
53	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-29 РУ-10 кВ яч.43	559,396	0	0,123	0,000	
	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-30 РУ-10 кВ яч.42	620,152	0	0,198	0,000	
55	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-31 РУ-10 кВ яч.32	349,876	0	0,023	0,000	
	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-32 РУ-10 кВ яч.33	150,342	0	0,000	0,000	
	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-33 РУ-10 кВ яч.37	1164,986	0	0,169	0,000	
	ПС 110/10/10кВ Зеленая	5-34 РУ-10 кВ яч.34	657,758	0	0,103	0,000	
59	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-56 РУ-10кВ РП-133-1 ЗРУ-10 кВ яч	702,652	0	0,346	0,000	
	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-57 РУ-10 кВ РП-134-1 яч.32	32,924	0	0,825	0,000	
61	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-61 РУ-10 кВ ЗРУ-10кВ яч.10	302,576	0,032	0,596	0,000	
	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-63 РУ-10 кВ РП-134-2 яч.20	186,236	0	0,292	0,000	
	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-64 РУ-10 кВ Юность-2 ЗРУ-10кВ яч	417,41	0	0,574	0,000	
64	ПС 110/10кВ «Привокзальная»	5-65 РУ-10 кВ РП-133-2 ЗРУ-10 кВ яч	535,778	0	0,320	0,000	

	Август		Среднее значение за период:				
No	Название подстанции Назван	Наарашиа приссе пинения	c 01.08.2021 0:00		по 01.09.2021 0:00		
Nº		Название присоединения	Мощность	Мощность прием,	tg(φ), отдача	tg(φ), прием	
			отдача, кВт	кВт		ιд(ψ), прием	
	РП-134	5-59 яч.13 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000	
	РП-134	5-60 яч.11 РУ-10 кВ	0,002	0,006	0,000	0,000	
	РП-134	5-62 яч.16 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000	
	РП-134	5-66 яч.18 РУ-10 кВ	0	0	0,000	0,000	
69	РП-139	5-3 (ф.46-03) РП-139 яч 11. РУ-6 кВ	0	110,652	0,000	0,605	
70	РП-139	5-4 (ф.46-12) РП-139 яч. 8 РУ-6 кВ	0	224,108	0,000	0,627	
71	РП-143	5-174 РУ-10кВ №11	567,81	0	0,316	0,000	
72	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-167 РУ-10кВ РП-152 яч.13	0,002	0	0,000	0,000	
73	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	5-169 РУ-10кВ РП-152 яч.14	0,006	0	0,000	0,000	
74	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-13 РУ-10кВ ф."Кольцо-10" яч.10	232,62	0	0,256	0,000	
75	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-14 РУ-10кВ ф."Кольцо-11" яч.11	333,712	0	0,060	0,000	
	РП-152 "Кольцо ГРЭС" РУ-10кВ	11-15 РУ-10кВ ф."Кольцо-12" яч.12	350,47	0	0,333	0,000	
77	РП-153 "Северногопромрайона" Р	11-16 РУ-10кВ ф."Дорожник-1" яч.11	124,476	0	0,242	0,000	
78	TП-16	5-157 РУ-0,4кВ ТП-16	0	0	0,000	0,000	
79	ТП-493	5-158 РУ-10кВ яч.6	0	294,434	0,000	0,305	
80	ТП-493	5-159 РУ-10кВ яч.2	0	237,498	0,000	0,366	
81	ЦРП Сургут	5-160 ЗРУ-10 кВ яч 21	155,5	0	0,307	0,000	
82	ЦРП Сургут	5-161 ЗРУ-10 кВ яч 22	22,374	0	0,588	0,000	
83	ЦРП Сургут	5-162 ЗРУ-10 кВ яч 26	0	0	0,000	0,000	
84	ЦРП Сургут	5-163 ЗРУ-10 кВ яч 27	0	0,292	0,000	0,000	
85	ЦРП Сургут	5-164 ЗРУ-10 кВ яч 29	0	0,684	0,000	0,000	
86	ЦРП Сургут	5-165 ЗРУ-10 кВ яч 30	0	0	0,000	0,000	
87	ПС Азерит	7-1 яч.18	0	478,216	0,000	0,549	
88	ПС Азерит	7-2 яч.1	0	535,478	0,000	0,417	
89	ПС Азерит	7-3 яч.7	0	769,08	0,000	0,478	
90	ПС Азерит	7-4 яч.12	0	757,812	0,000	0,491	
91	ПС Олимпийская	5-35 яч.212	0	887,986	0,000	0,537	
92	ПС Олимпийская	5-36 яч.210	0,1	0,024	0,000	0,000	
93	ПС Олимпийская	5-37 яч.209	0	298,298	0,000	0,115	
94	ПС Олимпийская	5-38 яч.207	0	1149,564	0,000	0,238	
95	ПС Олимпийская	5-39 яч.108	0	464,75	0,000	0,400	
	ПС Олимпийская	5-40 яч.109	0	264,168	0,000	0,083	

	7.63.901		Среднее значение за период:				
Nº	Название подстанции Название присоединения	c 01.08.2021 0:00		по 01.09.2021 0:00			
INE	пазвание подстанции	пазвание присоединения	Мощность	Мощность прием,	4-4-1	tg(ф), прием	
			отдача, кВт	кВт	tg(φ), отдача		
97	ПС Олимпийская	5-41 яч.110	0	302,918	0,000	0,204	
98	ПС Олимпийская	5-42 яч.111	0	984,422	0,000	0,070	
99	ПС Олимпийская	5-43 яч.411	0	1928,688	0,000	0,114	
100	ПС Олимпийская	5-44 яч.410	0,288	0,056	0,000	0,000	
101	ПС Олимпийская	5-45 яч.409	0	108,996	0,000	0,234	
102	ПС Олимпийская	5-46 яч.408	0	1137,876	0,000	0,243	
103	ПС Олимпийская	5-47 яч.405	0	378,804	0,000	0,192	
104	ПС Олимпийская	5-48 яч.305	0,596	0	0,000	0,000	
105	ПС Олимпийская	5-49 яч.306	0	587,368	0,000	0,276	
106	ПС Олимпийская	5-50 яч.308	0	920,626	0,000	0,193	
107	ПС Олимпийская	5-51 яч.311	0	274,102	0,000	0,106	
108	ПС Олимпийская	5-178 яч. 102	0	529,154	0,000	0,062	
109	ПС Олимпийская	5-179 яч. 203	0	448,466	0,000	0,125	
110	ПС Олимпийская	5-225 яч. 107	0	271,306	0,000	0,001	
111	ПС Олимпийская	5-226 яч. 208	0	363,712	0,000	0,000	
112	ПС Сайма	1-01 яч.102	0,038	1519,124	0,000	0,223	
113	ПС Сайма	1-02 яч.106	0,002	320,306	0,000	0,243	
114	ПС Сайма	1-03 яч.107	0	549,962	0,000	0,375	
115	ПС Сайма	1-04 яч.209	0,02	808,016	0,000	0,240	
116	ПС Сайма	1-05 яч.210	0,014	1485,868	0,000	0,215	
117	ПС Сайма	1-06 яч.211	0,006	1417,962	0,000	0,166	
118	ПС Сайма	1-07 яч.212	0,004	131,112	0,000	0,203	
119	ПС Сайма	1-08 яч.213	0	39,988	0,000	0,010	
	ПС Сайма	1-09 яч.303	0,008	1559,572	0,000	0,246	
121	ПС Сайма	1-10 яч.307	0,006	1572,446	0,000	0,264	
122	ПС Сайма	1-11 яч.310	0,018	60,214	0,000	0,604	
	ПС Сайма	1-12 яч.311	0	1163,654	0,000	0,400	
	ПС Сайма	1-13 яч.312	0,26	1197,544	0,000	0,291	
	ПС Сайма	1-14 яч.402	0	33,766	0,000	0,294	
	ПС Сайма	1-15 яч.403	0,014	927,03	0,000	0,232	
	ПС Сайма	1-16 яч.404	0,002	0	0,000	0,000	
128	ПС Сайма	1-17 яч.405	0,014	362,99	0,000	0,215	

## Результаты контрольных замеров

	Результаты контрольных замер Август	C
Nº	Название подстанции	

	Август	Название присоединения	Среднее значение за период:				
Nº	Ноорошио по потошини		c 01.08.2021 0:00		по 01.09.2021 0:00		
Mā	Название подстанции		Мощность	Мощность Мощность прием,	4-1-1-	40/0) -000	
			отдача, кВт	кВт	tg(φ), отдача	tg(ф), прием	
129	ПС Сайма	1-18 яч.409	0,006	1450,118	0,000	0,234	
130	ПС Сайма	1-19 яч.411	0,002	649,33	0,000	0,330	
131	ПС Сайма	1-20 яч.412	0,002	64,6	0,000	0,304	
132	ПС Северная	6-01 яч.102	0	363,616	0,000	0,216	
133	ПС Северная	6-02 яч.104	0,006	547,772	0,000	0,368	
134	ПС Северная	6-03 яч.108	0	2011,858	0,000	0,297	
135	ПС Северная	6-04 яч.204	0	1351,108	0,000	0,228	
136	ПС Северная	6-05 яч.202	0,008	400,92	0,000	0,163	
137	ПС Северная	6-06 яч.203	0,002	903,834	0,000	0,132	
138	ПС Северная	6-07 яч.205	0	1480	0,000	0,251	
139	ПС Северная	6-08 яч.303	0	773,294	0,000	0,280	
140	ПС Северная	6-09 яч.304	0	1741,326	0,000	0,294	
141	ПС Северная	6-10 яч.305	0	969,698	0,000	0,365	
142	ПС Северная	6-11 яч.309	0	1151,194	0,000	0,166	
143	ПС Северная	6-12 яч.402	0	0	0,000	0,000	
144	ПС Северная	6-13 яч.404	0	0	0,000	0,000	
145	ПС Северная	6-14 яч.406	0,002	1637,966	0,000	0,248	
146	ПС Северная	6-15 яч.407	0	1019,054	0,000	0,075	
147	ПС Северная	6-16 яч.408	0	1010,016	0,000	0,206	
148	ПС Строительная	5-1 яч.19	0	87,458	0,000	0,384	
149	ПС Строительная	5-2 яч.24	0	394,964	0,000	0,693	
150	ПС Строительная	5-3 яч.25	0	108,378	0,000	0,000	
151	ПС Строительная	яч.7 Ввод-1 ??	0	0	0,000	0,000	
152	ПС Строительная	яч.14 ввод-2 ??	0	0	0,000	0,000	
153	ПС Сургут	9-01 яч.5	0	2270,9	0,000	0,308	
	ПС Сургут	9-02 яч.10	0,01	1099,366	0,000	0,268	
	ПС Сургут	9-03 яч.17	0	1463,162	0,000	0,243	
	ПС Сургут	9-04 яч.18	0	521,354	0,000	0,139	
	ПС Сургут	9-05 яч.27	0	1855,494	0,000	0,071	
	ПС Сургут	9-06 яч.28	0	1886,954	0,000	0,121	
	ПС Сургут	9-07 яч.29	0	124,982	0,000	0,236	
	ПС Сургут	9-08 яч.30	0	125,45	0,000	0,210	

Среднее значение за период:						
Nº	Ноорошие попетенции	Heeperine Prince Principle	c 01.08.2021 0:00		по 01.09.2021 0:00	
142	Название подстанции	Название присоединения	Мощность	Мощность прием,	ta/a) 0==000	tg(ф), прием
			отдача, кВт	кВт	tg(φ), отдача	
	ПС Сургут	9-09 яч.33	0	659,578	0,000	0,352
162	ПС Сургут	9-10 яч.38	0	184,002	0,000	0,240
	ПС Сургут	яч.25	0	585,008	0,000	0,000
	ПС Сургут	яч.26	0	715,942	0,000	0,006
165	ПС Трансгаз	8-1 яч.5	0	618,954	0,000	0,387
166	ПС Трансгаз	8-2 яч.19	0,004	534,674	0,000	0,387
167	ПС Черный Мыс	5-87 яч.206	0	1098,7	0,000	0,000
168	ПС Черный Мыс	5-88 яч.205	0	687,19	0,000	0,130
169	ПС Черный Мыс	5-89 яч.104	0	538,232	0,000	0,292
170	ПС Черный Мыс	5-90 яч.105	0	716,612	0,000	0,111
171	ПС Черный Мыс	5-91 яч.106	0	1079,796	0,000	0,003
	ПС Черный Мыс	5-92 яч.408	0	220,95	0,000	0,501
	ПС Черный Мыс	5-93 яч.405	0	810,538	0,000	0,202
174	ПС Черный Мыс	5-94 яч.305	0	708,936	0,000	0,187
175	ПС Черный Мыс	5-95 яч.306	0	614,132	0,000	0,633
176	ПС Черный Мыс	5-96 яч.307	0	215,354	0,000	0,173
177	ПС Энергетик	2-01 яч.104	0	0	0,000	0,000
178	ПС Энергетик	2-02 яч.105	0	336,006	0,000	0,384
	ПС Энергетик	2-03 яч.107	0	437,72	0,000	0,035
180	ПС Энергетик	2-04 яч.202	0,138	0,12	0,000	0,000
181	ПС Энергетик	2-05 яч.203	0	1399,866	0,000	0,660
182	ПС Энергетик	2-06 яч.204	0,002	778,752	0,000	0,448
	ПС Энергетик	2-07 яч.302	0	1214,002	0,000	0,183
	ПС Энергетик	2-08 яч.303	0	173,3	0,000	0,314
185	ПС Энергетик	2-09 яч.304	0	877,456	0,000	0,208
186	ПС Энергетик	2-10 яч.404	0,022	0,028	0,000	0,000
	ПС Энергетик	2-11 яч.405	0	1404,702	0,000	0,190
	ПС Энергетик	2-12 яч.407	0	1173,944	0,000	0,200
	ПС Энергетик	2-13 яч.409	0	1466,17	0,000	0,161
	ПС Энергетик	2-14 яч.205	0	722,454	0,000	0,456
	ПС Энергетик	2-15 яч.306	0	1467,656	0,000	0,359
192	ПС Геолог	5-223 яч. 2	0	722,584	0,000	0,633

	Нестение телетонния		Среднее значение за период:				
Nº		Название присоединения	c 01.08.2021 0:00		по 01.09.2021 0:00		
142	Название подстанции		Мощность	Мощность прием,	ta(a) 0750110	tg(ф), прием	
			отдача, кВт	кВт	tg(φ), отдача		
193	ПС Геолог	5-224 яч. 28	0	371,256	0,000	0,618	
194	ПС Западная	5-203 яч.4	0	3018,58	0,000	0,057	
195	ПС Западная	5-204 яч.9	0	3121,052	0,000	0,101	
196	ПС Западная	5-205 яч.29	0	1663,706	0,000	0,091	
197	ПС Западная	5-206 яч.30	0,028	2155,224	0,000	0,055	
198	ПС Западная	5-219 яч.8	0	229,932	0,000	0,078	
199	ПС Западная	5-220 яч.16	0	0,942	0,000	0,000	
200	ПС Западная	5-221 яч.34	0	0	0,000	0,000	
201	ПС Западная	5-222 яч.36	0	113,156	0,000	0,013	

Заместитель генерального директора по транспорту электроэнергии

С.К. Ковин