

Данные по точкам присоединения АО "Облакомунэнерго" к объектам электросетевого хозяйства субъектов электроэнергетики на территории Саратовской области

№ п/п электроэнергетика*	Субъект	Наименование объекта	Наименование присоединения	Мощность зафиксированная в характерные часы						Потребление электрической энергии за сутки Г., кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Актом, МВт	Суммарная величина брони			Потребители имеющие аварийную, технологическую броню (пересчитать)	Примечания
				04-00 (мск)								Аварийная броня	Технологическая броня			
				МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17	
1	ПреГТО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	Ф 18	0,208		0,640		0,719		12 466,800						
2	ПреГТО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	Ф 59	0,260		0,212		0,292		6 241,200						
3	ПреГТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 3	0,106		0,280		0,192		4 894,000						
4	ПреГТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 9	0,000		0,000		0,000		0,300						
5	ПреГТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 19	0,197		0,281		0,349		6 559,600						
6	ПреГТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 21	0,615		1,243		0,924		22 720,800						
7	ПреГТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 25	0,151		0,324		0,254		6 023,700						
8	ПреГТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 27	0,409		0,633		0,744		14 350,800						
Σ Красноармейск				1,946		3,612		3,473		73 257,200						
9	НВ ПМЭС	ПС Атадрская 220/110/35/10 кВ РП-1	Ф 4	0,627		0,982		1,069		20 552,000						
10	НВ ПМЭС	ПС Атадрская 220/110/35/10 кВ РП-1	Ф 5	0,907		1,619		1,399		31 967,000						
11	НВ ПМЭС	ПС Атадрская 220/110/35/10 кВ РП-3	Ф 9	0,111		0,148		0,118		2 925,000						
12	НВ ПМЭС	ПС Атадрская 220/110/35/10 кВ РП-3	Ф 15	0,266		0,348		0,358		7 878,000						
13	НВ ПМЭС	ПС Атадрская 220/110/35/10 кВ РП-2	Ф 2	0,014		0,012		0,013		307,000						
14	НВ ПМЭС	ПС Атадрская 220/110/35/10 кВ РП-2	Ф 13	0,356		0,842		0,943		19 031,000						
Σ Атадрск				2,481		3,951		3,900		82 660,000						
15	ПреГТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-519(18)	0,011		0,026		0,018		436,752						
16	ПреГТО	ПС Кувлозе 35/10 кВ	Ф 1001 КТП-34(30)	0,023		0,031		0,049		877,856						
17	ПреГТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-36(36)	0,031		0,119		0,043		1 521,216						
18	ПреГТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1014 КТП-43(71)	0,017		0,010		0,012		288,136						
19	ПреГТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-108(47)	0,010		0,020		0,025		401,648						
20	ПреГТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-488(49)	0,039		0,053		0,071		1 357,440						
21	ПреГТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-51(185)	0,015		0,023		0,010		379,152						
22	ПреГТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-105(60)	0,028		0,051		0,056		1 087,648						
23	ПреГТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-30(81)	0,018		0,027		0,037		625,848						
24	ПреГТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-509(83)	0,022		0,027		0,037		669,984						
25	ПреГТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-107(107)	0,030		0,044		0,046		963,232						
26	ПреГТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-109(57)	0,004		0,006		0,005		118,792						
27	ПреГТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 КТП-114(114)	0,002		0,002		0,002		386,208						
28	ПреГТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 КТП-114(114)	0,002		0,003		0,001		1 317,024						
29	ПреГТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1002 ТП-54(70)	0,013		0,017		0,024		451,720						
30	ПреГТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1013 СВ-251	0,022		0,031		0,037		679,600						
31	ПреГТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1003	0,028		0,047		0,026		796,500						
32	ПреГТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-99 (Ремавол)	0,007		0,013		0,015		291,728						
33	ПреГТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1006	0,605		1,162		0,948		22 215,200						
34	ПреГТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1012	0,902		1,552		1,562		32 305,600						
35	ПреГТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1011 ЗТП КРМЗ (ЗТП-22)	0,036		0,053		0,061		1 229,160						
36	ПреГТО	ПС Кувлозе 35/10 кВ	Ф 1003	0,005		0,005		0,005		114,600						
Σ Калининск				1,869		3,489		3,085		68 515,044						
37	ЦПО	ПС Городская ВЛ-110кВ Петровск-Хомяковка	Вол 12	0,343		0,572		0,553		11 944,800						
38	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	СВ-10кВ 1 и 2 СШ	0,000		0,000		0,000		0,000						
39	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 1 и 2 СШ	1,277		2,331		2,012		45 490,200						
40	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 2 цель	1,336		2,503		2,444		50 097,600						
41	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	Ф 1001	0,000		0,000		0,000		0,000						
Σ Петровск				2,956		5,407		5,009		107 532,600						
42	ЗАО "Троляз"	ПС Уринская 110/6 кВ	Ф 79	0,722		1,434		1,149		27 185,280						
43	ЗАО "Троляз"	ПС Уринская 110/6 кВ	Ф 704	0,391		0,545		0,701		12 780,720						
44	ЗАО "Троляз"	ПС Уринская 110/6 кВ	Ф 706	0,032		0,048		0,055		1 113,120						
45	ЗАО "Троляз"	ПС Уринская 110/6 кВ	Ф 708	0,092		0,144		0,165		3 190,320						
46	ЗАО "Троляз"	ПС Уринская 110/6 кВ	Ф 716	0,624		0,923		1,101		20 982,960						
47	ЗАО "Троляз"	ПС Уринская 110/6 кВ	Ф 723	0,628		1,030		1,156		22 812,480						
48	ЗАО "Троляз"	ПС Уринская 110/6 кВ	Ф 730	0,718		1,022		1,286		24 432,480						
49	ЗАО "Троляз"	ПС Уринская 110/6 кВ	Ф 743	0,408		0,823		0,714		16 700,400						
50	ЗАО "Троляз"	ПС Уринская 110/6 кВ	Ф 747	0,297		0,397		0,530		9 619,200						
51	ЗАО "Троляз"	ПС Уринская 110/6 кВ	Ф 7028	0,170		0,276		0,311		5 880,240						
52	ПреГТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 3	0,824		1,257		1,351		28 103,760						
53	ПреГТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 4	0,000		0,000		0,000		0,000						
54	ПреГТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 20	0,162		0,213		0,276		5 220,480						

124	СВНО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	Ф 26	0,274	0,500	0,431	9 690,480											
125	СВНО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	Ф 27	0,424	0,885	0,591	13 784,560											
126	СВНО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	Ф 30	0,223	0,362	0,321	7 076,880											
127	СВНО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	Ф 31	0,551	0,927	0,993	19 503,360											
128	СВНО	ПС Савалейская 110/10 кВ	Ф 1	0,561	0,811	0,985	18 722,440											
129	СВНО	ПС Савалейская 110/10 кВ	Ф 2	0,441	0,648	0,732	14 502,400											
130	СВНО	ПС Савалейская 110/10 кВ	Ф 4	0,754	1,409	1,251	28 090,480											
131	СВНО	ПС Савалейская 110/10 кВ	Ф 5	1,691	2,236	1,619	42 957,200											
132	СВНО	ПС Савалейская 110/10 кВ	Ф 6	0,528	0,774	0,594	14 534,080											
133	СВНО	ПС Савалейская 110/10 кВ	Ф 7	0,541	0,884	0,404	13 477,200											
134	СВНО	ПС Савалейская 110/10 кВ	Ф 8	0,307	0,513	0,563	10 936,640											
135	СВНО	ПС Савалейская 110/10 кВ	Ф 10	0,944	1,904	1,698	37 759,920											
136	СВНО	ПС Савалейская 110/10 кВ	Ф 12	0,518	0,794	0,970	17 903,050											
137	СВНО	ПС Диневская 110/10 кВ	Ф 1	0,236	0,424	0,330	7 935,600											
138	СВНО	ПС Диневская 110/10 кВ	Ф 2	0,438	0,650	0,710	14 380,000											
139	СВНО	ПС Диневская 110/10 кВ	Ф 4	0,705	1,227	1,118	24 477,600											
140	СВНО	ПС Диневская 110/10 кВ	Ф 6	0,821	1,373	1,282	28 371,200											
141	НВ ПМЭС	ПС Валаковский 220/110/35/6 кВ	Ф 2	0,506	0,786	0,804	16 752,000											
142	НВ ПМЭС	ПС Валаковский 220/110/35/6 кВ	Ф 9	0,220	0,350	0,363	7 594,000											
143	НВ ПМЭС	ПС Валаковский 220/110/35/6 кВ	Ф 12	0,098	0,154	0,167	3 296,000											
144	НВ ПМЭС	ПС Валаковский 220/110/35/6 кВ	Ф 14	0,636	0,860	0,920	19 263,000											
145	НВ ПМЭС	ПС Валаковский 220/110/35/6 кВ	Ф 18	0,190	0,272	0,352	6 330,000											
146	НВ ПМЭС	ПС Валаковский 220/110/35/6 кВ	Ф 19	0,251	0,471	0,456	9 372,000											
				Σ Валаково	20,333	33,142	30,641	677 378,970										
147	Прялто	ПС Аминья 35/6 кВ	Ф 5	1,398	1,745	1,601	36 650,160											
148	Прялто	ПС Аминья 35/6 кВ	Ф 12	0,220	0,279	0,310	6 276,600											
149	Прялто	ПС Аминья 35/6 кВ	Ф 16	0,151	0,261	0,267	5 411,280											
150	Прялто	ПС Аминья 35/6 кВ	Ф 17	0,206	0,316	0,318	6 639,120											
151	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 2	0,340	0,646	0,686	13 110,000											
152	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 3	0,737	0,943	0,873	20 588,000											
153	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 6	1,049	1,706	1,371	32 757,000											
154	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 7	0,000	0,000	0,000	0,000											
155	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 8	0,840	1,410	1,404	29 986,000											
156	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000											
157	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 10	0,000	0,000	0,000	0,000											
158	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 11	0,759	1,494	1,279	28 362,000											
159	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 26	0,000	0,000	0,000	1,000											
160	Прялто	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 30	0,082	0,108	0,123	2 448,000											
161	Прялто	ПС Подлесное 110/35/10/6 кВ	Ф 2	0,135	0,340	0,225	5 672,640											
162	Прялто	ПС Оплоное 35/10 кВ	Ф 3 РТ-10	0,167	0,265	0,322	5 831,800											
				Σ Маркс	6,085	9,513	8,780	193 735,600										
163	СВНО	ЛПН Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т1	0,597	0,845	0,906	18 490,000											
164	СВНО	ЛПН Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т2	0,000	0,000	0,000	0,000											
165	СВНО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т3	0,000	0,000	0,001	9,000											
166	СВНО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т2	1,055	1,521	1,484	32 643,000											
167	СВНО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т1	0,000	0,000	0,000	0,000											
168	СВНО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 2	0,000	0,000	0,000	0,000											
169	СВНО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 7	0,554	1,870	1,246	33 310,000											
170	СВНО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 10	0,362	0,552	0,515	11 333,000											
171	СВНО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 12	0,226	0,469	0,274	7 555,000											
172	СВНО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 14	0,632	0,978	0,868	19 971,000											
173	СВНО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 18	0,313	0,722	0,457	12 590,000											
174	СВНО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 20	0,000	0,000	0,000	0,000											
175	СВНО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000											
176	СВНО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 11	0,037	0,059	0,041	1 137,000											
177	СВНО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 13	0,000	0,000	0,000	0,000											
178	СВНО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 15	0,386	0,538	0,504	11 083,000											
179	СВНО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 17	0,524	0,616	0,652	14 117,000											
180	СВНО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 19	0,235	0,433	0,383	8 525,000											
181	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	Ф 23 Север-1	0,367	0,569	0,582	12 255,000											
182	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	Ф 24 Север-2	0,219	0,290	0,361	6 831,000											
183	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	Ф 25 Подольск	0,045	0,100	0,060	1 631,000											
184	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	Ф 22 Подольск	0,655	0,887	1,012	20 122,000											
185	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	Ф 21 КПП	0,650	0,880	0,847	18 621,000											
186	НВ ПМЭС	ЛПН Волгамент 35/6 кВ	Ф 25	0,167	0,250	0,230	5 061,000											
				Σ Волжск	7,324	11,579	10,423	235 284,000										
187	СВНО	ПС "Хвалынский" 35/10 кВ	Ф 4	0,434	1,014	0,912	19 130,000											
188	СВНО	ПС "Хвалынский" 35/10 кВ	Ф 5	0,571	1,033	1,115	21 161,000											
189	СВНО	ПС "Хвалынский" 35/10 кВ	Ф 6	0,472	1,028	0,832	18 770,000											

190	Хвалынский ф-л	КТП-1	ВЛ-10 от 5-00/75 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,004	0,005	0,011	169,704						
191	Хвалынский ф-л	КТП-2	ВЛ-10 от 5-00/85 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,016	0,028	0,035	612,240						
192	Хвалынский ф-л	КТП-3	ВЛ-10 от 5-00/61 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,009	0,014	0,015	323,928						
193	Хвалынский ф-л	КТП-4	ВЛ-10 от 5-00/85 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,009	0,016	0,031	395,076						
194	Хвалынский ф-л	КТП-5	ВЛ-10 от 5-00/50 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,008	0,016	0,019	320,796						
195	Хвалынский ф-л	КТП-6	ВЛ-10 от 5-00/50 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,013	0,027	0,030	505,088						
196	Хвалынский ф-л	КТП-7	ВЛ-10 от 5-03/5 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,015	0,034	0,037	671,880						
197	Хвалынский ф-л	КТП-8	ВЛ-10 от 5-00/41 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,007	0,017	0,013	294,180						
198	Хвалынский ф-л	КТП-9	ВЛ-10 от 5-00/34 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,005	0,008	0,012	193,272						
199	Хвалынский ф-л	КТП-10	ВЛ-10 от 5-03/15 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,017	0,025	0,031	592,416						
200	Хвалынский ф-л	КТП-11	ВЛ-10 от 5-00/34 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,011	0,017	0,024	387,848						
201	Хвалынский ф-л	КТП-12	ВЛ-10 от 5-00/46 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,004	0,017	0,007	213,000						
202	Хвалынский ф-л	КТП-13	ВЛ-10 от 5-00/25 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,012	0,016	0,016	337,992						
203	Хвалынский ф-л	ЗТП-14	ВЛ-10 от 1-00/93 ф 1001 ПТС "Алексеевская"	0,033	0,083	0,089	1 607,472						
204	Хвалынский ф-л	КТП-15	ВЛ-10 от 5-00/17 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,006	0,005	0,007	162,536						
205	Хвалынский ф-л	КТП-16	ВЛ-10 от 5-02/11 ф 1005 ПТС "Алексеевская"	0,006	0,013	0,017	268,320						
Σ Хвалынский				1,653	3,416	3,272	66 116,748						
206	ПрокПТО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1001	0,150	0,288	0,238	5 585,000						
207	ПрокПТО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1002	0,000	0,000	0,000	0,000						
208	ПрокПТО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1003	0,006	0,000	0,000	2 677,000						
209	ПрокПТО	ПС Ягтарная 110/35/10кВ	ф 1006	0,075	0,127	0,140	23 845,000						
210	ПрокПТО	ПС Ягтарная ВЛ-10 кВ	ф 1007	0,546	1,156	1,226	3 060,000						
211	ПрокПТО	ПС Ягтарная 110/35/10кВ	ф 1009	0,126	0,109	0,144	9 252,000						
212	ПрокПТО	ПС Ягтарная 110/35/10кВ	ф 1010	0,259	0,442	0,471	48 204,000						
Σ Аркадак				1,264	2,305	2,411	48 204,000						
213	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 1	0,000	0,000	0,000	0,000						
214	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 3	0,135	0,283	0,207	5 106,900						
215	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 4	0,101	0,226	0,188	4 075,600						
216	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 6	0,292	0,570	0,528	11 151,200						
217	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 7	0,970	1,886	1,857	38 632,800						
218	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 8	0,289	0,521	0,444	10 290,000						
219	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 10	0,398	0,911	0,840	17 689,800						
220	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 11	0,091	0,154	0,161	3 278,400						
221	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 13	0,473	0,841	0,670	17 433,600						
222	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 14	0,650	1,148	1,275	24 071,200						
223	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 16	0,174	0,298	0,338	6 408,600						
224	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 17	0,176	0,321	0,348	6 714,400						
225	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 21	0,005	0,026	0,009	317,600						
226	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000						
227	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 25	0,000	0,000	0,000	1,600						
228	ПрокПТО	ПС Балашихин-город 110/10 кВ	ф 27	0,005	0,013	0,009	231,800						
229	ПрокПТО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 8	0,594	0,936	1,202	21 649,600						
230	ПрокПТО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 12	0,536	1,006	1,188	21 388,800						
231	ПрокПТО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 14	0,008	0,001	0,000	56,000						
232	ПрокПТО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 20	0,039	0,068	0,066	20 994,400						
233	ПрокПТО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 36	0,688	0,940	1,020	19 924,000						
234	ПрокПТО	ПС Холер 110/35/10кВ	ф 42	0,607	0,934	0,991	10 505,400						
235	ПрокПТО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 108	0,356	0,516	0,461	15 352,800						
236	ПрокПТО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1040	0,638	0,730	0,554	256 716,900						
Σ Балашихин				7,224	12,330	12,356	23 570,400						
237	ПрокПТО	ПС Ринцевская-Города 110/10 кВ	ф 5	0,675	1,182	1,075	10 110,000						
238	ПрокПТО	ПС Ринцевская-Города 110/10 кВ	ф 10	0,308	0,476	0,508	0,000						
239	ПрокПТО	ПС Ринцевская-Города 110/10 кВ	ф 13	0,000	0,000	0,000	0,000						
240	ПрокПТО	ПС Ринцево-Тархова 110/10 кВ	ф 4 КТП 17	0,010	0,013	0,019	347,136						

241	ЗапТО	ПС Рязненский 110/10 кВ	ЦРП 2 ПКВ Ф-10/12	0,034	0,045	0,034	1 070,940												
				Σ Рязненский															
242	СелТО	ПС Горюховский 110/10 кВ	Ф 1006	1,027	1,716	1,656	35 098,476												
243	СелТО	ПС Горюховский 110/10 кВ	Ф 1009	0,581	0,997	0,000	0,000												
243	СелТО	ПС Горюховский 110/10 кВ	Ф 1001	0,080	0,113	1,092	23 316,000												
237	СелТО	ПС Амурская-1 110/6 кВ	Ф 601	0,328	0,509	0,151	2 810,400												
238	СелТО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	Ф 603	0,824	1,431	0,585	11 320,800												
239	СелТО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	Ф 604	0,000	0,000	1,410	29 607,480												
240	СелТО	ПС Пугачевский 110/35/6 кВ	Ф 606	0,000	0,000	0,000	0,000												
241	СелТО	ПС Пугачевский 110/35/6 кВ	Ф 607	0,135	0,152	0,042	2 685,600												
242	СелТО	ПС Пугачевский 110/35/6 кВ	Ф 608	0,135	0,204	0,244	4 577,520												
243	СелТО	ПС Пугачевский 110/35/6 кВ	Ф 610	0,696	1,148	1,189	24 780,200												
244	СелТО	ПС Пугачевский 110/35/6 кВ	Ф 616	0,127	0,350	0,220	5 819,040												
245	СелТО	ПС Пугачевский 110/35/6 кВ	Ф 619	0,310	0,557	0,693	13 058,880												
246	СелТО	ПС Пугачевский 110/35/6 кВ	Ф 620	0,402	0,461	0,404	9 192,240												
				Σ Пугачев	0,973	0,649	16 556,400												
				Σ Леваев	3,889	6,894	143 224,560												
247	ЗапТО	ПС Леваевская 110/35/10 кВ	Ф 1002	0,136	0,313	0,206	5 621,700												
248	ЗапТО	ПС Леваевская 110/35/10 кВ	Ф 1003	0,504	0,876	0,496	13 717,800												
249	ЗапТО	ПС Леваевская 110/35/10 кВ	Ф 1004	0,107	0,157	0,136	3 138,000												
250	ЗапТО	ПС Леваевская 110/35/10 кВ	Ф 1005	0,000	0,000	0,000	0,000												
251	ЗапТО	ПС Леваевская 110/35/10 кВ	Ф 1023	0,122	0,179	0,580	7 440,800												
252	ЗапТО	ПС Леваевская 110/35/10 кВ	Ф 1025	0,100	0,151	0,234	3 908,100												
253	ЗапТО	ПС Хвалобобинский 110/10 кВ	Ф 1021	0,000	0,000	0,000	0,000												
				Σ Леваичи	0,968	1,676	33 826,400												
254	ЗапТО	ПС Горюховский 110/10 кВ	Ф 1003	0,047	0,080	0,080	1 635,600												
255	ЗапТО	ПС Горюховский 110/10 кВ	Ф 1004	0,251	0,401	0,460	8 856,000												
256	ЗапТО	ПС Горюховский 110/10 кВ	Ф 1006	0,565	0,931	0,913	19 258,200												
257	ЗапТО	ПС Горюховский 110/10 кВ	Ф 1014	0,000	0,000	0,000	0,000												
258	ЗапТО	ПС Горюховский 110/10 кВ	Ф 1022	0,091	0,226	0,141	3 730,400												
259	ЗапТО	ПС Горюховский 110/10 кВ	Ф 1030	0,261	0,386	0,419	8 284,000												
260	ЗапТО	ПС Горюховский 110/10 кВ	Ф 1032	0,308	0,500	0,443	9 794,000												
261	ЗапТО	ПС Горюховский 110/10 кВ	Ф 1033	0,397	0,663	0,608	13 305,000												
262	ЗапТО	ПС Горюховский 110/10 кВ	Ф 1036	0,059	0,212	0,065	2 763,600												
263	ЗапТО	ПС Южная 110/10 кВ	Ф 1001	0,142	0,213	0,257	5 146,400												
264	ЗапТО	ПС Липнегский 110/10 кВ	Ф 1003	0,004	0,007	0,007	157,000												
				Σ Брунов	2,125	3,638	72 930,200												
265	ДонаТО	ПС ППЗ 35/10 кВ	Ф 67	0,194	0,209	0,130	4 302,400												
266	ПропТО	ПС Красный Кут 110/35/10 кВ	Ф 18	0,446	0,873	0,689	16 237,200												
267	ПропТО	ПС Сорто 110/10 кВ	Ф 15	0,072	0,100	0,122	2 418,000												
268	ПропТО	ПС Сорто 110/10 кВ	Ф 105	0,378	0,872	0,663	15 350,000												
				Σ Красный Кут	1,095	2,064	38 307,600												
269	ЗапТО	ПС Мордовский 110/10 кВ	Ф 1002	0,3858	0,5196	0,5822	12 090,000												
270	ЗапТО	ПС Мордовский 110/10 кВ	Ф 1004	0,3172	0,5356	0,4215	10 294,000												
271	ЗапТО	ПС Мордовский 110/10 кВ	Ф 1007	0,0201	0,1296	0,0291	1 354,000												
272	ЗапТО	ПС Мордовский 110/10 кВ	Ф 1021	0,1098	0,2295	0,1071	3 857,000												
273	ЗапТО	ПС Мордовский 110/10 кВ	Ф 1013 КТЛ-174	0,009	0,016	0,018	296,000												
274	ЗапТО	ПС Мордовский 110/10 кВ	Ф 1002 кв. 377	0,133	0,145	0,154	3 533,000												
275	ЗапТО	ПС Володарский 35/10 кВ	Ф 1004	0,005	0,005	0,005	1 20,000												
				Σ Мордовск	0,988	1,581	31 544,000												
276	ЗапТО	ПС Новоузенский 110/35/10 кВ	Ф 1020	0,000	0,000	0,000	0,000												
277	ЗапТО	ПС Новоузенский 110/35/10 кВ	Ф 1021	0,384	0,744	0,655	14 192,200												
278	ЗапТО	ПС Новоузенский 110/35/10 кВ	Ф 1022	0,033	0,039	0,047	953,800												
279	ЗапТО	ПС Новоузенский 110/35/10 кВ	Ф 1023	0,000	0,000	0,000	0,000												
280	ЗапТО	ПС Новоузенский 110/35/10 кВ	Ф 1033	0,330	0,555	0,577	11 625,000												
281	ЗапТО	ПС Новоузенский 110/35/10 кВ	Ф 1036	0,301	0,503	0,545	10 804,200												
282	ЗапТО	ПС Промбала 110/10 кВ	Ф 1001	0,335	0,569	0,484	11 559,600												
283	ЗапТО	ПС Промбала 110/10 кВ	Ф 1002	0,000	0,000	0,000	0,000												
284	ЗапТО	ПС Промбала 110/10 кВ	Ф 1008	0,002	0,001	0,001	34,200												
				Σ Новоузенск	1,384	2,412	49 169,000												
285	ЗапТО	ПС Озинский 110/10 кВ	Ф 1004	0,544	1,028	0,933	19 061,600												
286	ЗапТО	ПС Озинский 110/10 кВ	Ф 1006	0,187	0,326	0,340	6 622,800												
287	ЗапТО	ПС Озинский 110/10 кВ	Ф 1020	0,078	0,071	0,070	1 699,600												
288	ЗапТО	ПС Озинский 110/10 кВ	Ф 1021	0,115	0,125	0,117	3 143,600												
289	ЗапТО	ПС Озинский 110/10 кВ	Ф 1022	0,346	0,564	0,615	12 133,500												
290	ЗапТО	ПС Озинский 110/10 кВ	Ф 1024	0,052	0,085	0,107	1 943,400												
291	ЗапТО	ПС Озинский 110/10 кВ	Ф 1026	0,035	0,046	0,038	1 064,800												
				Σ Озински	1,358	2,246	45 669,300												
292	ПропТО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 4 КТЛ-132	0,007	0,009	0,014	242,874												
293	ПропТО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 5	0,176	0,270	0,347	6 180,400												

294	ПринТО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 6	0,319	0,544	0,520	11 072,100						
295	ПринТО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 7	0,021	0,032	0,042	769,400						
296	ПринТО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	Ф 11	0,016	0,039	0,015	559,400						
297	ПринТО	РП Питерка 10 кВ	Ф 21	0,029	0,037	0,045	908,800						
			Σ Питерка	0,569	0,931	0,982	19 732,974						
298	ПринТО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	Ф 2	0,221	0,339	0,370	7 429,800						
299	ПринТО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	Ф 7	0,334	0,483	0,567	11 052,800						
300	ПринТО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	Ф 10	0,016	0,043	0,023	611,300						
			Σ Ровное	0,571	0,864	0,960	19 093,900						
301	ПринТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 603	0,000	0,000	0,000	0,000						
302	ПринТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 604	0,303	0,519	0,468	10 529,280						
303	ПринТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 605	0,033	0,060	0,061	1 250,280						
304	ПринТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 606	0,247	0,451	0,490	9 558,960						
305	ПринТО	ПС Оротово 35/6 кВ	Ф 609	0,270	0,421	0,388	9 176,220						
			Σ Степно	0,852	1,452	1,406	30 514,740						
		Σ Общекommунэнерго		93,261	156,581	150,114	3 224 425,008						

Ответственное лицо: Писаревский О.С.
 тел.: (845-2) 39-48-45

Ф.И.О. полностью


 (подпись)

Примечание:

* ЦПО - Центральное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ПрбТО - Правобережное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ПрибТО - Приобское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ПринТО - Привольское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ЗавТО - Заволжское производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 СевТО - Северо-Восточное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 СевТО - Северное производственное отделение филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 НВ ПМЭС - филиал ПАО "ФСК ЕЭС" Нижне-Волжское предприятие МЭС Волги
 ** необходимо указать значение мощности потребления в соответствии с Актом согласования аварийной и технологической брони электроснабжения потребителей электрической энергии.

Правила заполнения формы:

- ст. 1. - порядковый номер пункта
- ст. 1а. - идентификатор смежного присоединения (точки поставки), кодировке не подлежит
- ст. 2. - организация-собственник объекта (потребитель либо субъект электроэнергетики) к которому подключено смежное присоединение
- ст. 3. - смежная организация-собственник ВЛ, КЛ и т.д. смежного присоединения
- ст. 4. - наименование объекта электроэнергетики
- ст. 5. - наименование смежного присоединения (ВЛ, КЛ и т.д.)
- ст. 6-11 - ст. 1-5 подлежат корректировке с действующими договорами электроснабжения (договорами на передачу электрической энергии) необходимо указать значения активной (МВт) и реактивной (Мвар) мощности зафиксированной на присоединении в характерные часы суток
- ст. 12. - необходимо указать в кВт ч потребление электрической энергии зафиксированное на присоединении за сутки
- ст. 13. - необходимо указать в МВт суммарную мощность потребления присоединения, указанную в Акте согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителей
- ст. 14. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности применимых имеющихся технологическую броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителей
- ст. 15. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности применимых имеющихся аварийную/технологическую броню электроснабжения в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителей
- ст. 16. - необходимо указать наименование потребителей/электростановок имеющих аварийную/технологическую броню электроснабжения в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителей электрической энергии.

Данные по точкам присоединения АО «Обкомэнергосет»
участникам в ТЭО в Сапегинской энерпосистеме на период 01.10.2022-30.09.2023

Идентификатор присоединения	Энергоярван	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Прочая площадь ТЭО	Нагрузка присоединения на вводе с учетом потерь в ЛЭП, кВт	1 ч	2 ч	3 ч	4 ч	5 ч	6 ч	7 ч	8 ч	9 ч	10 ч	11 ч	12 ч	13 ч	14 ч	15 ч	16 ч	17 ч	18 ч	19 ч	20 ч	21 ч	22 ч	23 ч	Примечание	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
250	5	2	ПС 110 кВ Бестек	Ф 625*	до 5 млн	1,4	0,382	0,366	0,356	0,325	0,321	0,423	0,489	0,538	0,592	0,595	0,610	0,595	0,587	0,586	0,595	0,595	0,548	0,522	0,504	0,505	0,505	0,481	0,423	0,385	
251	5	2	ПС 110 кВ Бестек	Ф 637*	до 5 млн	0,95	0,365	0,340	0,326	0,301	0,397	0,473	0,513	0,540	0,560	0,607	0,624	0,610	0,610	0,601	0,603	0,603	0,623	0,635	0,640	0,680	0,614	0,590	0,417	0,197	
252	5	2	ПС 110 кВ Ампосова	Ф 603*	до 5 млн	2,05	0,889	0,892	0,866	0,824	0,879	0,990	1,114	1,174	1,287	1,273	1,274	1,281	1,287	1,276	1,202	1,279	1,291	1,321	1,317	1,382	1,351	1,293	1,134	0,980	
253	5	2	ПС 110 кВ Ампосова	Ф 604*	до 5 млн	1,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
254	5	2	ПС 110 кВ Ампосова	Ф 652*	до 5 млн	1,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
255	5	2	ПС 110 кВ Ампосова	Ф 652*	до 5 млн	0,05	0,180	0,165	0,160	0,130	0,162	0,192	0,203	0,203	0,203	0,197	0,213	0,220	0,214	0,222	0,229	0,240	0,262	0,282	0,302	0,315	0,305	0,276	0,244	0,201	
256	5	2	ПС 110 кВ Ампосова	Ф 652*	до 5 млн	0,05	0,141	0,119	0,110	0,132	0,141	0,194	0,212	0,218	0,218	0,220	0,238	0,240	0,244	0,244	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	
257	5	2	ПС 110 кВ Ампосова	Ф 652*	до 5 млн	1,75	1,218	1,650	1,638	1,594	1,638	1,722	1,974	2,154	2,383	2,666	2,510	2,531	2,506	2,516	2,516	2,434	2,417	2,472	2,507	2,539	2,501	2,417	2,105	1,892	
258	5	2	ПС 110 кВ Ампосова	Ф 652*	до 5 млн	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
259	5	2	ПС 110 кВ Ампосова	Ф 652*	до 5 млн	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
260	5	2	ПС 110 кВ Ампосова	Ф 652*	до 5 млн	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
261	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 606*	от 5 до 20	2,65	1,128	1,000	1,043	1,049	1,020	1,029	1,193	1,391	1,677	1,706	1,691	1,614	1,737	1,712	1,469	1,622	1,499	1,403	1,342	1,389	1,371	1,310	1,185	1,067	
262	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 630*	от 5 до 20	0,5	0,087	0,083	0,082	0,082	0,073	0,071	0,082	0,113	0,113	0,108	0,106	0,111	0,107	0,109	0,107	0,121	0,110	0,104	0,115	0,116	0,123	0,118	0,106	0,101	
263	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 610*	от 5 до 20	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
264	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 613*	от 5 до 20	0,85	0,756	0,747	0,760	0,737	0,739	0,759	0,797	0,932	0,930	0,943	0,952	0,857	0,932	0,962	0,915	0,905	0,907	0,923	0,896	0,883	0,873	0,868	0,830	0,785	
265	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 602*	от 5 до 20	1,1	0,371	0,346	0,334	0,340	0,360	0,430	0,389	0,621	0,667	0,646	0,672	0,633	0,620	0,583	0,551	0,531	0,597	0,635	0,624	0,633	0,686	0,651	0,551	0,439	
266	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 607*	от 5 до 20	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
267	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 608*, Ф 609*	от 5 до 20	0,5	0,257	0,244	0,238	0,252	0,238	0,376	0,372	0,395	0,364	0,376	0,379	0,395	0,421	0,391	0,375	0,386	0,378	0,360	0,352	0,361	0,349	0,340	0,330	0,330	
268	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 604*, Ф 609*	от 5 до 20	0,1	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,024	0,034	0,037	0,043	0,060	0,062	0,062	0,054	0,048	0,050	0,044	0,047	0,036	0,032	0,029	0,024	0,019	0,017	
269	5	5	ПС 110 кВ Маркс	Ф 616*, Ф 617*	от 5 до 20	2,45	0,612	0,572	0,557	0,509	0,563	0,711	0,908	1,074	1,113	1,094	1,060	1,072	1,080	1,058	0,998	0,942	0,946	0,900	0,814	0,851	0,881	0,871	0,735	0,644	
270	5	5	ПС 110 кВ Маркс	Ф 614*, Ф 615*	от 5 до 20	2,55	0,930	0,869	0,869	0,813	0,880	0,933	1,028	1,109	1,185	1,203	1,266	1,231	1,244	1,163	1,159	1,180	1,120	1,133	1,127	1,188	1,206	1,316	1,100	1,024	
271	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф 616, Ф 617*	от 20 до 60	0,7	0,528	0,517	0,516	0,515	0,512	0,513	0,503	0,537	0,553	0,562	0,558	0,540	0,544	0,546	0,549	0,548	0,524	0,531	0,515	0,516	0,514	0,513	0,519		
272	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф 617, Ф 618*	от 20 до 60	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
273	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф 618*, Ф 619*	от 20 до 60	0,2	0,075	0,077	0,079	0,070	0,074	0,068	0,075	0,081	0,088	0,092	0,087	0,099	0,081	0,091	0,108	0,092	0,098	0,100	0,092	0,093	0,098	0,085	0,083	0,079	
274	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф 621*, Ф 622*	от 20 до 60	0,1	0,049	0,048	0,050	0,049	0,048	0,048	0,055	0,062	0,061	0,079	0,082	0,081	0,084	0,083	0,080	0,080	0,079	0,074	0,067	0,063	0,061	0,052	0,051	0,049	
275	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф 615*	от 20 до 60	0,75	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
276	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф 621*	от 20 до 60	0,95	0,530	0,498	0,504	0,494	0,486	0,546	0,580	0,654	0,727	0,746	0,747	0,729	0,772	0,756	0,708	0,763	0,732	0,717	0,681	0,668	0,675	0,650	0,568	0,516	
277	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф 627*	от 20 до 60	1,8	0,616	0,588	0,584	0,548	0,596	0,698	0,776	0,821	0,855	0,882	0,885	0,932	0,896	0,875	0,873	0,879	0,902	0,935	0,970	0,991	1,006	0,942	0,800	0,676	
278	5	8	ПС 110 кВ Маркс	Ф 637*	от 20 до 60	1,4	0,286	0,270	0,261	0,254	0,269	0,300	0,327	0,371	0,386	0,397	0,396	0,397	0,405	0,394	0,390	0,401	0,408	0,420	0,422	0,433	0,445	0,406	0,351	0,308	
279	5	8	ПС 110 кВ Маркс	Ф 642*	от 20 до 60	1,35	0,416	0,377	0,362	0,333	0,362	0,437	0,498	0,537	0,566	0,585	0,610	0,619	0,623	0,600	0,613	0,623	0,645	0,641	0,655	0,684	0,708	0,687	0,571	0,467	
280	5	8	ПС 110 кВ Маркс	Ф 634*	от 20 до 60	0,2	0,209	0,198	0,192	0,188	0,193	0,229	0,265	0,303	0,317	0,339	0,324	0,313	0,312	0,317	0,329	0,317	0,315	0,319	0,310	0,325	0,335	0,288	0,239	0,205	
281	5	8	ПС 110 кВ Маркс	Ф 647*	от 20 до 60	1,55	0,440	0,387	0,372	0,364	0,380	0,445	0,527	0,604	0,638	0,658	0,680	0,688	0,689	0,699	0,725	0,756	0,766	0,785	0,804	0,816	0,836	0,856	0,876	0,896	
282	5	8	ПС 110 кВ Маркс	Ф 747***	от 20 до 60	0,8	0,320	0,302	0,295	0,297	0,310	0,361	0,402	0,397	0,408	0,397	0,410	0,415	0,412	0,424	0,425	0,438	0,443	0,493	0,510	0,535	0,557	0,515	0,407	0,324	
283	5	8	ПС 110 кВ Маркс	Ф 723***	от 20 до 60	1,75	0,710	0,656	0,647	0,628	0,647	0,777	0,930	0,979	1,034	1,030	1,048	1,068	1,069	1,067	1,056	1,052	1,076	1,102	1,141	1,134	1,156	1,102	0,935	0,791	
284	5	10	ПС 110 кВ Маркс	Ф 615*	от 20 до 60	1	0,291	0,270	0,256	0,264	0,286	0,363	0,415	0,438	0,407	0,413	0,432	0,424	0,412	0,425	0,424	0,438	0,443	0,493	0,510	0,535	0,557	0,515	0,407	0,324	
285	5	10	ПС 110 кВ Маркс	Ф 611*	от 20 до 60	0,85	0,576	0,564	0,566	0,528	0,290	0,297	0,355	0,384	0,406	0,409	0,396	0,395	0,395	0,405	0,417	0,400	0,390	0,402	0,423	0,448	0,473	0,461	0,420	0,385	
286	5	10	ПС 110 кВ Маркс	Ф 607*	от 20 до 60	0,9	0,250	0,240	0,230	0,210	0,223	0,252	0,302	0,329	0,338	0,351	0,382	0,337	0,330	0,335	0,400	0,354	0,338	0,363	0,335	0,370	0,393	0,385	0,336	0,277	
Итого объекты отключения по 5 Энергоярвану							12,597	12,889	12,775	12,373	12,645	14,236	16,126																		

Идентификатор присоединения	Энергоузел	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода в эксплуатацию ин ТЭО, МВт	Норматив присоединения на в соответствии с ТЭО, МВт	1 ч	1 ч	2 ч	3 ч	4 ч	5 ч	6 ч	7 ч	8 ч	9 ч	10 ч	11 ч	12 ч	13 ч	14 ч	15 ч	16 ч	17 ч	18 ч	19 ч	20 ч	21 ч	22 ч	23 ч	Промежуток	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
347	6	6	ТТ-4-20 (Самшитов ф.10011)	ввода 2,3	от 20 до 60 мин	1,5	0,687	0,615	0,601	0,585	0,561	0,611	0,699	0,745	0,774	0,808	0,811	0,819	0,821	0,809	0,794	0,804	0,828	0,856	0,882	0,921	0,972	0,985	0,925	0,790	
348	6	6	ТТ-4-1 (Самшитов ф.1008)	ввода 1,2	от 20 до 60 мин	1,15	0,367	0,331	0,334	0,324	0,307	0,315	0,374	0,414	0,466	0,495	0,513	0,517	0,525	0,522	0,495	0,497	0,499	0,505	0,520	0,538	0,548	0,563	0,516	0,429	
349	6	6	ПТ-11 (Восточная ф.1009)	ввода 17,13,11	от 20 до 60 мин	3,45	1,318	1,290	1,283	1,262	1,204	1,964	2,173	2,287	2,479	2,297	2,623	2,676	2,686												

Идентификатор присоединения		Наименование объекта		Нагрузка присоединенная в		Итого объема отключения по 10 Энерготорговлю		Итого объема отключения по 9 Энерготорговлю		Примечание	
Энерготорговля		Наименование присоединения		Прямая нагрузка ТЭО		с присоединением в ТЭО		с присоединением в ТЭО			
1		2		3		4		5		6	
7		8		9		10		11		12	
13		14		15		16		17		18	
19		20		21		22		23		24	
25		26		27		28		29		30	
31		32		33		34		35		36	
37		38		39		40		41		42	
43		44		45		46		47		48	
49		50		51		52		53		54	
55		56		57		58		59		60	
61		62		63		64		65		66	
67		68		69		70		71		72	
73		74		75		76		77		78	
79		80		81		82		83		84	
85		86		87		88		89		90	
91		92		93		94		95		96	
97		98		99		100		101		102	
103		104		105		106		107		108	
109		110		111		112		113		114	
115		116		117		118		119		120	
121		122		123		124		125		126	
127		128		129		130		131		132	
133		134		135		136		137		138	
139		140		141		142		143		144	
145		146		147		148		149		150	
151		152		153		154		155		156	
157		158		159		160		161		162	
163		164		165		166		167		168	
169		170		171		172		173		174	
175		176		177		178		179		180	
181		182		183		184		185		186	
187		188		189		190		191		192	
193		194		195		196		197		198	
199		200		201		202		203		204	
205		206		207		208		209		210	
211		212		213		214		215		216	
217		218		219		220		221		222	
223		224		225		226		227		228	
229		230		231		232		233		234	
235		236		237		238		239		240	
241		242		243		244		245		246	
247		248		249		250		251		252	
253		254		255		256		257		258	
259		260		261		262		263		264	
265		266		267		268		269		270	
271		272		273		274		275		276	
277		278		279		280		281		282	
283		284		285		286		287		288	
289		290		291		292		293		294	
295		296		297		298		299		300	
301		302		303		304		305		306	
307		308		309		310		311		312	
313		314		315		316		317		318	
319		320		321		322		323		324	
325		326		327		328		329		330	
331		332		333		334		335		336	
337		338		339		340		341		342	
343		344		345		346		347		348	
349		350		351		352		353		354	
355		356		357		358		359		360	
361		362		363		364		365		366	
367		368		369		370		371		372	
373		374		375		376		377		378	
379		380		381		382		383		384	
385		386		387		388		389		390	
391		392		393		394		395		396	
397		398		399		400		401		402	
403		404		405		406		407		408	
409		410		411		412		413		414	
415		416		417		418		419		420	
421		422		423		424		425		426	
427		428		429		430		431		432	
433		434		435		436		437		438	
439		440		441		442		443		444	
445		446		447		448		449		450	
451											

