

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

№ п/п	Субъект электроэнергетики*	Наименование объекта	Наименование присоединения	Мощность зафиксированная в характерные часы 17.12.2025 г.						Потребление электрической энергии за сутки 17.12.2025 г., кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Актом, МВт	Суммарная величина брони			Потребители имеющие аварийную, технологическую броню (перечислить)	Примечания
				03-00 (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	ПрБТО	ТПП "Сельмаш" 110/10 кВ	Ф 18	0,013		0,012		0,014		583,200						
2	ПрБТО	ТПП "Сельмаш" 110/10 кВ	Ф 59	0,794		1,408		1,560		30212,400						
3	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 3	0,138		0,219		0,239		4651,000						
4	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 9	0,000		0,000		0,002		17,100						
5	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 19	0,340		0,431		0,524		10167,800						
6	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 21	0,918		1,612		1,358		30576,600						
7	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 25	0,301		0,722		0,530		12197,100						
8	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 27	0,668		1,081		1,141		22898,000						
				Σ Красноармейск						111303,200						
9	НВ ПМЭС	ПС Атеревская 220/110/35/10 кВ РП-1	Ф 4	0,994		1,475		1,684		32853,000						
10	НВ ПМЭС	ПС Атеревская 220/110/35/10 кВ РП-1	Ф 5	1,128		1,751		1,974		38974,000						
11	НВ ПМЭС	ПС Атеревская 220/110/35/10 кВ РП-3	Ф 9	0,183		0,297		0,194		5244,000						
12	НВ ПМЭС	ПС Атеревская 220/110/35/10 кВ РП-3	Ф 15	0,477		0,579		0,601		13192,000						
13	НВ ПМЭС	ПС Атеревская 220/110/35/10 кВ РП-2	Ф 2	0,032		0,049		0,038		1019,000						
14	НВ ПМЭС	ПС Атеревская 220/110/35/10 кВ РП-2	Ф 13	0,752		1,121		1,325		25412,000						
				Σ Атеревск						116694,000						
15	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-51(185)	0,021		0,033		0,035		702,000						
16	ПрБТО	ПС Круглое 35/10 кВ	Ф 1001 КТП-43(30)	0,036		0,045		0,064		1190,000						
17	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-36(36)	0,046		0,119		0,074		1990,000						
18	ПрБТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1014 КТП-45(71)	0,020		0,014		0,019		405,000						
19	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-108(47)	0,016		0,027		0,029		593,000						
20	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-48(49)	0,104		0,063		0,078		1902,000						
21	ПрБТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-51(185)	0,036		0,041		0,036		838,000						
22	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-105(60)	0,070		0,096		0,104		2031,000						
23	ПрБТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-30(81)	0,031		0,038		0,060		964,000						
24	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-509(83)	0,052		0,059		0,068		1398,000						
25	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-107(107)	0,049		0,059		0,064		1360,000						
26	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-109(57)	0,009		0,018		0,016		338,000						
27	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 КТП-114(114)	0,022		0,020		0,022		515,000						
28	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1008 КТП-101(101)	0,019		0,004		0,005		188,000						
29	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1002 ТП-54(70)	0,031		0,024		0,030		695,000						
30	ПрБТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1013 СВ-251	0,042		0,050		0,061		1227,000						
31	ПрБТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1003	0,082		0,389		0,284		4586,000						
32	ПрБТО	ПС Баланды 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-99 (Ремзавод)	0,011		0,017		0,019		277,000						
33	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1006	0,792		1,183		1,233		25408,000						
34	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1012	1,140		1,846		1,931		38778,000						
35	ПрБТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	Ф 1011 ЗТП КРПЗ (ЗТП-22)	0,090		0,099		0,121		2450,000						
36	ПрБТО	ПС Круглое 35/10 кВ	Ф 1003	0,309		0,647		0,491		11297,000						
				Σ Калининск						99132,000						
37	ЦПО	ПС Городская ВЛ-110кВ Петровск-Холмковский	Вход Т2	0,577		0,781		0,791		17303,000						
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 цепь	1,932		2,856		2,856		60299,000						
40	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 2 цепь	2,348		4,540		3,994		84878,000						
41	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	Ф 1001	0,000		0,000		0,000		0,000						
				Σ Петровск						162480,000						
42	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 79	4,857		8,177		7,641		26058,960						
43	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 704	0,407		0,588		0,767		13800,000						
44	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 706	0,063		0,104		0,099		2071,440						
45	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 708	0,161		0,209		0,253		4916,880						
46	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 716	0,000		0,000		1,433		9037,440						
47	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 723	0,000		0,000		0,000		0,000						
48	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 730	1,223		1,578		0,000		24918,480						
49	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 743	1,716		2,706		2,549		55416,000						
50	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 747	0,526		0,850		0,834		17391,600						
51	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 7028	0,308		0,481		0,552		10664,640						
52	ПрБТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 3	1,213		1,666		1,744		36823,000						
53	ПрБТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 4	0,000		0,000		0,000		0,000						
54	ПрБТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 20	0,182		0,206		0,279		5353,000						

55	ПривлТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 22	1,096	1,593	1,651	34602,000													
56	ПривлТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 23	0,605	0,740	0,863	17519,000													
57	ПривлТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000													
58	ПривлТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 1	0,457	0,836	0,638	15288,000													
59	ПривлТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 7	0,321	0,405	0,465	10124,000													
60	ПривлТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 9	0,555	0,858	1,019	19231,000													
61	ПривлТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 13	0,480	0,714	0,902	16729,000													
62	ПривлТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 14	2,003	2,304	2,535	55479,000													
63	ПривлТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 15	0,491	0,677	0,786	15504,000													
64	ПривлТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 16	1,617	2,140	2,447	49427,000													
65	ПривлТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 20	1,363	1,692	2,024	40431,000													
66	ПривлТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 4	0,135	0,192	0,212	4236,000													
67	ПривлТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 6	0,663	0,881	0,992	20300,000													
68	ПривлТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 7	1,305	2,060	2,143	43772,000													
69	ПривлТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 8	0,059	0,088	0,120	2038,000													
70	ПривлТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 10	0,716	0,983	0,866	20243,000													
71	ПривлТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 14	0,135	0,349	0,220	5726,000													
72	ПривлТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 20	0,635	0,938	0,809	18739,000													
73	ПривлТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 22	1,177	1,651	1,820	36852,000													
74	ПривлТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 25	0,481	0,608	0,636	13649,000													
75	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 2	1,123	1,739	1,949	37666,000													
76	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 5	1,322	1,984	1,639	39816,000													
77	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 8	0,915	1,852	1,625	34437,000													
78	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 9	0,189	0,292	0,304	6167,000													
79	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 22	1,338	2,323	2,536	48258,000													
80	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 31	0,832	1,507	1,548	30380,000													
81	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 33	0,233	0,386	0,440	8382,000													
82	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 34	0,593	0,906	1,459	22956,000													
83	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 35	0,439	0,639	0,711	14216,000													
84	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 37	0,900	1,448	1,626	31405,000													
85	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 42	0,000	0,000	0,000	0,000													
86	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 43	0,739	1,067	1,118	23029,000													
87	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 44	0,175	0,250	0,223	4961,000													
88	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 45	0,000	0,000	0,000	0,000													
89	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 46	0,025	0,088	0,029	1128,000													
90	ПривлТО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 47	0,513	0,864	0,971	18516,000													
91	ПривлТО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 7	0,112	0,146	0,153	3344,000													
92	ПривлТО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 11	0,709	0,429	0,566	13261,000													
93	ПривлТО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 621	0,586	0,897	0,833	18813,000													
94	ПривлТО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 627	0,913	1,325	1,550	29359,000													
95	ПривлТО	ПС Орошение-2 110/35/6 кВ	ф 15	0,448	0,579	0,671	13557,000													
96	ПривлТО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000													
97	ПривлТО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 43	1,419	2,315	2,437	48023,000													
98	ПривлТО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 31	0,000	0,000	0,000	0,000													
99	ПривлТО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 34	0,283	0,409	0,497	9223,000													
100	ПривлТО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 16	1,980	3,222	3,642	70010,000													
101	ПривлТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 5	0,085	0,094	0,097	2182,000													
102	ПривлТО	ПС Восток 110/6 кВ	ф 17	0,678	1,310	1,137	24988,000													
103	ПривлТО	ПС Восток 110/6 кВ	ф 25	0,607	0,932	0,929	19743,000													
104	ПривлТО	ПС Восток 110/6 кВ	ф 37	0,960	1,766	1,528	33233,000													
105	ПривлТО	ПС Восток 110/6 кВ	ф 48	0,034	0,059	0,067	1295,000													
106	ПривлТО	ПС Восток 110/6 кВ	ф 113	0,202	0,309	0,302	6607,000													
107	ПривлТО	ПС Восток 110/6 кВ	ф 44	0,363	0,544	0,641	12177,000													
			Σ Энгельс	39,524	59,123	62,049	1273472,440													
СВТО			ф 1	0,360	0,597	0,745	13465,600													
СВТО			ф 6	0,001	0,001	0,001	21,000													
СВТО			ф 7	1,007	1,510	1,827	33835,200													
СВТО			ф 8	0,233	0,299	0,313	6475,600													
СВТО			ф 9	1,572	2,561	2,810	54420,000													
СВТО			ф 10	1,324	2,172	2,408	47120,400													
СВТО			ф 12	0,000	0,000	0,000	0,000													
СВТО			ф 13	1,483	2,663	2,968	56079,600													
СВТО			ф 15	0,434	0,822	0,877	16516,000													
СВТО			ф 16	1,417	2,066	2,402	46285,200													
СВТО			ф 18	0,118	0,272	0,270	5156,800													
СВТО			ф 19	0,115	0,196	0,228	4263,600													
СВТО			ф 17	0,616	1,308	0,992	22833,600													
СВТО			ф 19	0,127	0,246	0,215	4568,880													
СВТО			ф 20	1,051	2,010	1,727	37882,800													
СВТО			ф 25	0,250	0,325	0,363	7421,520													

	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 26	0,374	0,655	0,601	12745,440											
	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 22	0,522	0,904	0,799	17589,600											
	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 30	0,313	0,506	0,524	10627,200											
	СВТО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	ф 31	0,669	1,155	1,307	24537,600											
	СВТО	ПС Сазаньейская 110/10 кВ	ф 1	0,720	1,033	1,356	24403,720											
	СВТО	ПС Сазаньейская 110/10 кВ	ф 2	0,542	0,751	0,981	18058,700											
	СВТО	ПС Сазаньейская 110/10 кВ	ф 4	0,774	1,456	1,523	29717,600											
	СВТО	ПС Сазаньейская 110/10 кВ	ф 5	0,450	0,751	0,981	18058,700											
	СВТО	ПС Сазаньейская 110/10 кВ	ф 6	0,962	2,283	1,780	42603,000											
	СВТО	ПС Сазаньейская 110/10 кВ	ф 7	1,218	2,446	1,435	29512,560											
	СВТО	ПС Сазаньейская 110/10 кВ	ф 8	0,392	0,649	0,763	13890,360											
	СВТО	ПС Сазаньейская 110/10 кВ	ф 10	1,302	2,111	2,562	47269,200											
	СВТО	ПС Сазаньейская 110/10 кВ	ф 12	0,642	1,091	1,275	23680,800											
	СВТО	ПС Диневская 110/10 кВ	ф 1	0,523	0,990	0,943	19254,600											
	СВТО	ПС Диневская 110/10 кВ	ф 2	0,914	1,408	1,695	31239,200											
	СВТО	ПС Диневская 110/10 кВ	ф 4	0,562	0,892	1,083	19982,400											
	СВТО	ПС Диневская 110/10 кВ	ф 6	0,652	1,133	1,185	22980,800											
	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 2	0,575	0,919	1,044	20034,000											
	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 9	0,246	0,411	0,505	9203,000											
	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 12	0,097	0,175	0,221	3939,000											
	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 14	0,736	0,940	0,914	20546,000											
	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 18	0,224	0,321	0,439	7798,000											
	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 19	0,374	0,630	0,625	12910,000											
		Σ Балаково		24,892	41,273	43,128	858119,880											
	ПривТО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 5	0,824	1,094	1,288	26464,680											
	ПривТО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 12	0,612	0,692	0,683	15814,440											
	ПривТО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 16	0,431	0,651	0,659	13754,880											
	ПривТО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 17	0,582	0,800	0,803	171110,320											
	ПривТО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 2	0,755	1,325	1,287	26782,000											
	ПривТО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 3	0,201	0,260	0,311	6141,000											
	ПривТО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 6	1,581	2,421	2,247	49187,000											
	ПривТО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 7	0,000	0,000	0,000	0,000											
	ПривТО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 8	1,281	1,938	1,937	39995,000											
	ПривТО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000											
	ПривТО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 10	0,000	0,000	0,000	0,000											
	ПривТО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 11	1,233	2,328	2,081	45168,000											
	ПривТО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 26	0,000	0,000	0,000	0,000											
	ПривТО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 30	0,167	0,206	0,196	4610,000											
	ПривТО	ПС Подлесное 110/35/10/6 кВ	ф 2	0,220	0,361	0,324	6972,960											
	ПривТО	ПС Орловка 35/10 кВ	ф 3 РП-10	0,377	0,583	0,550	11880,800											
		Σ Маркс		8,284	12,660	12,366	263881,080											
	СВТО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т1	1,254	1,651	1,824	37226,000											
	СВТО	ПС Волжская нагорная 35/6 кВ	ввод Т2	0,000	0,000	0,000	0,000											
	СВТО	ПС Волжская нагорная 35/6 кВ	ввод Т3	0,007	0,008	0,008	176,000											
	СВТО	ПС Волжская нагорная 35/6 кВ	ввод Т2	1,519	1,221	1,535	31916,000											
	СВТО	ПС Волжская нагорная 35/6 кВ	ввод Т1	0,000	0,000	0,000	0,000											
	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 2	0,000	0,000	0,000	0,000											
	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 7	1,148	2,077	1,755	39814,000											
	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 10	0,643	0,940	0,915	19935,000											
	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 12	0,614	0,897	0,713	17447,000											
	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 14	1,330	1,773	1,835	38005,000											
	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 18	0,481	0,951	0,802	17432,000											
	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 20	0,000	0,000	0,000	0,000											
	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000											
	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 11	0,030	0,053	0,033	920,000											
	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 13	0,000	0,000	0,000	0,000											
	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 15	0,289	0,388	0,451	8978,000											
	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 17	0,081	0,112	0,134	2617,000											
	СВТО	ПС Волжская 35/6 кВ	ф 19	0,306	0,547	0,590	11358,000											
	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 23 Север-1	0,354	0,549	0,638	11728,000											
	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 24 Север-2	0,305	0,401	0,471	9173,000											
	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 25 Приволье	1,045	1,642	1,576	33647,000											
	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 22 Головушка	0,674	0,875	1,056	20642,000											
	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	ф 21 КПП	0,472	0,564	0,646	13392,000											
	НВ ПМЭС	ГПП Волгодонск 35/6 кВ	ф 25	0,234	0,360	0,368	7735,000											
		Σ Волжск		10,686	15,009	15,347	322151,000											
	СВТО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 4	0,696	1,255	1,242	25016,400											
	СВТО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 5	1,212	1,840	1,868	38289,000											
	СВТО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 6	0,736	1,276	1,259	25626,800											

Хвалынский ф-л	КТП-1	ВЛ-10 оп 5-00/75 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,023	0,025	0,030	603,000					
Хвалынский ф-л	КТП-2	ВЛ-10 оп 5-00/85 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,080	0,080	0,084	1920,900					
Хвалынский ф-л	КТП-3	ВЛ-10 оп 5-00/61 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,030	0,028	0,036	754,300					
Хвалынский ф-л	КТП-4	ВЛ-10 оп 5-00/85 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,028	0,032	0,035	727,200					
Хвалынский ф-л	КТП-5	ВЛ-10 оп 5-00/50 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,040	0,046	0,047	1039,300					
Хвалынский ф-л	КТП-6	ВЛ-10 оп 5-00/50 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,044	0,056	0,050	1233,900					
Хвалынский ф-л	КТП-7	ВЛ-10 оп 5-03/5 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,058	0,089	0,079	1745,000					
Хвалынский ф-л	КТП-8	ВЛ-10 оп 5-00/41 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,008	0,020	0,018	333,700					
Хвалынский ф-л	КТП-9	ВЛ-10 оп 5-00/34 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,015	0,015	0,016	374,400					
Хвалынский ф-л	КТП-10	ВЛ-10 оп 5-03/15 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,052	0,056	0,052	1275,600					
Хвалынский ф-л	КТП-11	ВЛ-10 оп 5-00/34 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,027	0,027	0,037	737,100					
Хвалынский ф-л	КТП-12	ВЛ-10 оп 5-00/46 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,035	0,085	0,045	1257,300					
Хвалынский ф-л	КТП-13	ВЛ-10 оп 5-00/25 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,020	0,024	0,023	545,200					
Хвалынский ф-л	ЗТП-14	ВЛ-10 оп 1-00/93 ф. 1001 ПС "Алексеевка"	0,055	0,095	0,119	2196,900					
Хвалынский ф-л	КТП-15	ВЛ-10 оп 5-00/17 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,016	0,018	0,020	405,700					
Хвалынский ф-л	КТП-16	ВЛ-10 оп 5-02/11 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,030	0,040	0,035	823,000					
Σ Хвалынский			3,205	5,107	5,095	104904,700					
Приюто	ПРУТ Аркадак 10 кВ	ф 1001	0,183	0,271	0,286	5755,000					
Приюто	ПРУТ Аркадак 10 кВ	ф 1002	0,310	0,468	0,381	8955,000					
Приюто	ПРУТ Аркадак 10 кВ	ф 1003	0,000	0,000	0,000	0,000					
Приюто	ПС Ягтарная 110/35/10кВ	ф 1006	1,146	1,704	2,415,600	24151,600					
Приюто	ПС Ягтарная ВЛ-10 кВ	ф 1007	0,013	0,018	1,508	13742,000					
Приюто	ПС Ягтарная 110/35/10кВ	ф 1009	0,137	0,159	0,202	3877,000					
Приюто	ПС Ягтарная 110/35/10кВ	ф 1010	0,411	0,645	0,691	13676,000					
Σ Аркадак			2,200	3,265	3,310	70156,600					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 1	0,000	0,000	0,000	0,000					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 3	0,170	0,323	0,271	6182,000					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 4	0,368	0,615	0,432	11254,000					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 6	0,423	0,784	0,737	15063,000					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 7	1,275	1,760	2,119	40933,600					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 8	0,594	0,733	0,869	17272,800					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 10	0,573	0,825	0,831	17689,800					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 11	0,144	0,237	0,253	5046,000					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 13	0,386	0,706	0,642	13717,000					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 14	0,461	0,654	0,822	15391,200					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 16	0,071	0,129	0,123	2738,000					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 17	0,845	1,253	1,397	27926,400					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 21	0,881	1,402	1,440	29181,000					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 25	0,238	0,245	0,238	5780,000					
Приюто	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 27	0,020	0,026	0,022	563,000					
Приюто	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 8	0,779	1,150	1,250	25484,000					
Приюто	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 12	0,000	0,000	0,000	0,000					
Приюто	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 14	0,000	0,000	0,000	0,000					
Приюто	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 20	0,065	0,144	0,140	2677,000					
Приюто	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 36	1,273	1,813	1,645	37136,000					
Приюто	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 42	0,655	1,026	1,092	21694,000					
Приюто	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1018	0,241	0,369	0,374	7624,800					
Приюто	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1040	0,500	0,792	0,863	17067,600					
Σ Балашов			9,962	14,985	15,558	320421,300					
Приюто	ПС Рынцевская-Город 110/10 кВ	ф 5	1,010	1,541	1,486	32624,000					
Приюто	ПС Рынцевская-Город 110/10 кВ	ф 10	0,311	0,498	0,518	10214,400					
Приюто	ПС Рынцевская-Город 110/10 кВ	ф 13	0,237	0,237	0,271	4980,600					
Приюто	ПС Рынцевская-Город 110/10 кВ	ф 4 КТП 17	0,012	0,018	0,032	436,000					

Данные по точкам присоединения АО «Объединенного»
участующим в ГБОУ в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2025-30.09.2026 г.

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время ввода ГБОУ	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГБОУ, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 17.12.2025, МВт																								Примечание		
								0 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			
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		
250	5	2	ПС 110 кВ Восток	Ф. 625*	ОН	до 5 мин.	1,07	0,649	0,623	0,617	0,607	0,619	0,674	0,743	0,843	0,904	0,932	0,978	0,987	0,977	0,948	0,930	0,908	0,867	0,829	0,870	0,830	0,787	0,739	0,678	0,788			
251	5	2	ПС 110 кВ Восток	Ф. 637*	ОН	до 5 мин.	1,93	0,999	0,972	0,957	0,960	0,990	1,081	1,224	1,329	1,547	1,766	2,064	1,677	1,658	1,668	1,619	1,622	1,684	1,602	1,328	1,428	1,373	1,237	1,122	1,026			
252	5	2	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 604*	ОН	до 5 мин.	1,89	1,261	1,248	1,221	1,213	1,291	1,462	1,524	1,593	1,633	1,666	1,670	1,635	1,566	1,632	1,653	1,697	1,736	1,777	1,744	1,707	1,638	1,502	1,388	1,296			
253	5	2	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 604*	ОН	до 5 мин.	Резерв	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		0,000	0,000
254	5	2	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 622*	ОН	до 5 мин.	1,78	1,148	1,114	1,093	1,096	1,139	1,260	1,455	1,522	1,553	1,593	1,612	1,531	1,513	1,498	1,614	1,674	1,720	1,610	1,651	1,579	1,520	1,434	1,354	1,159			
255	5	2	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 620*	ОН	до 5 мин.	0,61	0,191	0,191	0,177	0,182	0,192	0,209	0,266	0,305	0,207	0,206	0,214	0,225	0,228	0,217	0,216	0,226	0,226	0,289	0,279	0,284	0,239	0,235	0,228	0,210			
256	5	2	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 623*	ОН	до 5 мин.	0,87	0,628	0,605	0,628	0,625	0,692	0,720	0,736	0,735	0,724	0,726	0,740	0,745	0,745	0,741	0,728	0,705	0,764	0,824	0,851	0,863	0,839	0,838	0,781	0,717	0,661	0,661	
257	5	2	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 1034*	ОН	до 5 мин.	0,7	0,296	0,282	0,273	0,283	0,302	0,341	0,367	0,379	0,377	0,409	0,397	0,398	0,393	0,401	0,409	0,421	0,460	0,491	0,497	0,492	0,462	0,420	0,365	0,310	0,310	0,310	
258	5	2	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 1018*	ОН	до 5 мин.	3,2	2,098	1,987	1,940	1,986	2,133	2,331	2,890	3,041	3,145	3,222	3,202	3,282	3,229	3,258	3,337	3,358	3,337	3,317	3,248	3,293	3,254	3,215	2,948	2,593	2,234	2,234	
259	5	2	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 1024*	ОН	до 5 мин.	Резерв	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	0,000	0,000	0,000
260	5	2	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 1031*	ОН	до 5 мин.	Резерв	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	0,000	0,000	0,000
261	5	4	ПС 110 кВ Марс	Ф. 606*	ОН	до 5 до 20 мин.	2,35	1,678	1,610	1,615	1,581	1,520	1,654	1,891	2,223	2,313	2,421	2,411	2,308	2,237	2,233	2,286	2,264	2,365	2,314	2,247	2,194	2,111	1,948	1,887	1,726			
262	5	4	ПС 110 кВ Марс	Ф. 630*	ОН	до 5 до 20 мин.	0,24	0,176	0,165	0,165	0,167	0,185	0,182	0,193	0,206	0,195	0,206	0,206	0,207	0,204	0,201	0,209	0,215	0,199	0,200	0,196	0,192	0,183	0,197	0,183	0,178			
263	5	4	ПС 110 кВ Марс	Ф. 610*	ОН	до 5 до 20 мин.	Резерв	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	0,000	0,000	
264	5	4	ПС 110 кВ Марс	Ф. 603*	ОН	до 5 до 20 мин.	1,1	0,219	0,207	0,199	0,201	0,202	0,230	0,253	0,247	0,256	0,260	0,261	0,272	0,267	0,270	0,273	0,269	0,286	0,303	0,311	0,301	0,290	0,275	0,255	0,234			
265	5	4	ПС 110 кВ Марс	Ф. 602*	ОН	до 5 до 20 мин.	1,01	0,792	0,772	0,761	0,755	0,839	0,949	1,145	1,274	1,284	1,325	1,326	1,245	1,320	1,274	1,254	1,223	1,222	1,279	1,287	1,276	1,215	1,111	0,987	0,867			
266	5	4	ПС 110 кВ Марс	Ф. 607*	ОН	до 5 до 20 мин.	Резерв	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	0,000	0,000	0,000
267	5	4	ПС 110 кВ Марс	Ф. 604*, Ф. 616А	ЛУ	до 5 до 20 мин.	0,48	0,301	0,293	0,287	0,289	0,301	0,343	0,358	0,349	0,375	0,374	0,340	0,363	0,374	0,372	0,339	0,368	0,361	0,334	0,317	0,319	0,326	0,315	0,311	0,313	0,313	0,313	0,313
268	5	4	ПС 110 кВ Марс	Ф. 604*, Ф. 609	ЛУ	до 5 до 20 мин.	0,07	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,060	0,101	0,099	0,084	0,081	0,082	0,082	0,082	0,089	0,085	0,089	0,085	0,083	0,078	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
269	5	5	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 16 РУ-6 кВ ПТ-4	ЛУ	до 5 до 20 мин.	2,28	1,701	1,628	1,601	1,617	1,689	1,867	2,051	2,076	2,128	2,140	2,183	2,177	2,164	2,168	2,192	2,239	2,407	2,457	2,447	2,386	2,304	2,155	1,922	1,728			
270	5	5	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 14 РУ-6 кВ ПТ-4	ЛУ	до 5 до 20 мин.	2,03	1,966	1,929	1,996	2,003	2,106	2,247	2,259	2,380	2,428	2,304	2,025	2,456	2,505	2,454	2,373	2,366	2,560	2,545	2,535	2,576	2,564	2,546	2,267	2,111			
271	5	6	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 616, 616А	ОББ	до 5 до 60 мин.	0,58	0,519	0,515	0,510	0,510	0,514	0,504	0,497	0,546	0,560	0,570	0,588	0,580	0,589	0,579	0,588	0,565	0,539	0,532	0,497	0,504	0,514	0,521	0,523	0,524	0,524	0,524	0,524
272	5	6	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 617, 617Б	ОББ	до 5 до 60 мин.	Резерв	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	0,000	0,000	0,000
273	5	6	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 658, ПТ-57, 234, 238, 210, 211, 381, 384, 395, 902, 398	ОББ	до 5 до 60 мин.	0,35	1,264	1,265	1,267	1,264	1,258	1,268	1,271	1,330	1,323	1,318	1,329	1,347	1,349	1,350	1,325	1,324	1,331	1,318	1,283	1,277	1,281	1,271	1,254	1,253	1,253	1,253	1,253
274	5	6	ПС 110 кВ Амурская	Ф. 621, ПТ-187	ОББ	до 5 до 60 мин.	0,06	0,043	0,042	0,041	0,040	0,040	0,055	0,066	0,076	0,076	0,088	0,090	0,074	0,073	0,068	0,069	0,073	0,062	0,054	0,049	0,050	0,045	0,043	0,043	0,044	0,044	0,044	0,044
275	5	7	ПС 110 кВ Оршине-2	Ф. 615*	ОББ	до 5 до 60 мин.	0,76	0,469	0,446	0,441	0,448	0,471	0,529	0,541	0,581	0,594	0,579	0,575	0,568	0,555	0,553	0,580	0,618	0,647	0,671	0,704	0,683	0,613	0,536	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
276	5	7	ПС 110 кВ Оршине-1	Ф. 621*	ОББ	до 5 до 60 мин.	0,88	0,621	0,604	0,569	0,586	0,606	0,604	0,719	0,843	0,862	0,897	0,886	0,887	0,972	0,965	0,957	0,888	0,846	0,865	0,883	0,856	0,795	0,755	0,711	0,655	0,655	0,655	0,655
277	5	7	ПС 110 кВ Оршине-1	Ф. 627*	ОББ	до 5 до 60 мин.	1,57	0,925	0,904	0,884	0,913	0,966	1,118	1,225	1,253	1,259	1,325	1,302	1,318	1,256	1,266	1,266	1,326	1,470	1,547	1,550	1,512	1,432	1,274	1,092	0			

[illegible]

Идентификатор присоединения			Наименование объекта	Наименование присоединения	Способ ввода отсчетов по графику временного отсчета потребления	Время отсчета вводу ТЭО	Мощность задиспетрированная в календарные часы 17.12.2025, МВт																								Примечание					
1	2	3					4	5	6	7	8	Нагрузка																								
												0 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
							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					
до 20 минут, в том числе:							6,27	6,41	6,07	6,21	6,56	7,49	8,38	9,06	9,34	9,43	9,27	9,14	9,13	9,00	9,08	9,24	9,29	9,34	9,22	8,99	8,53	7,84	7,13	6,58						
ДП							4,05	3,95	3,93	4,02	4,21	4,88	5,84	6,07	6,36	6,32	6,15	6,11	6,01	6,06	6,15	6,16	6,06	5,94	5,78	5,44	4,98	4,56	4,24							
энергоячейку (энергоячейку, в том числе):							6,27	6,10	6,07	6,21	6,56	7,49	8,38	9,06	9,34	9,43	9,27	9,14	9,13	9,00	9,08	9,24	9,29	9,34	9,22	8,99	8,53	7,84	7,13	6,58						
ДП							4,05	3,95	3,93	4,02	4,21	4,88	5,84	6,07	6,36	6,32	6,15	6,11	6,01	6,06	6,15	6,16	6,06	5,94	5,78	5,44	4,98	4,56	4,24							
ДП							2,22	2,15	2,15	2,19	2,36	2,61	2,84	2,99	3,08	3,06	2,99	3,02	2,99	3,02	3,09	3,22	3,27	3,28	3,21	3,09	2,86	2,58	2,35							
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70	2,73	2,66	2,47	2,22	2,02						
ДП							1,81	1,74	1,70	1,68	1,69	1,80	2,07	2,24	2,41	2,48	2,51	2,49	2,47	2,49	2,44	2,46	2,48	2,45	2,70											

Мощность зафиксированная в характерные часы 17.12.2025, МВт																																	Примечание				
Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Способ ввода отключения по графику времени отключения потребления	Время ввода ТВО	Нагрузка присоединения в ТВО, МВт																														
								0 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						
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					
608	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф-1014*	ОП	до 5 мин.	0,25	0,146	0,156	0,162	0,161	0,167	0,185	0,202	0,200	0,204	0,200	0,210	0,209	0,199	0,183	0,192	0,198	0,221	0,221	0,220	0,218	0,193	0,169	0,153							
609	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф-1032*	ОП	до 5 мин.	0,54	0,262	0,251	0,254	0,269	0,279	0,310	0,374	0,438	0,468	0,463	0,468	0,458	0,468	0,484	0,497	0,476	0,462	0,455	0,421	0,381	0,310	0,10	0,286							
610	10	5	ПС 110 кВ Новоуральск	Ф-1021*	ОП	до 5 до 20 мин.	0,7	0,568	0,555	0,542	0,518	0,498	0,473	0,454	0,392	0,360	0,347	0,327	0,321	0,327	0,342	0,377	0,432	0,465	0,604	0,637	0,636	0,622	0,597	0,598	0,573						
611	10	5	ПС 110 кВ Новоуральск	Ф-1022*	ОП	до 5 до 20 мин.	0,15	0,082	0,081	0,080	0,080	0,079	0,085	0,092	0,124	0,152	0,132	0,114	0,136	0,135	0,135	0,139	0,146	0,143	0,126	0,103	0,101	0,098	0,097	0,091							
612	10	5	ПС 110 кВ Новоуральск	Ф-1023*	ОП	до 5 до 20 мин.	0,39	0,364	0,390	0,406	0,404	0,389	0,389	0,362	0,300	0,259	0,239	0,229	0,224	0,223	0,236	0,297	0,338	0,352	0,362	0,356	0,337	0,344	0,343	0,335	0,334						
613	10	5	ПС 110 кВ Новоуральск	Ф-1036*	ОП	до 5 до 20 мин.	0,45	0,679	0,680	0,664	0,650	0,654	0,643	0,644	0,688	0,723	0,721	0,709	0,682	0,655	0,574	0,499	0,460	0,441	0,428	0,428	0,439	0,514	0,634	0,664	0,677						
614	10	5	ПС 110 кВ Омская	Ф-1006*	ОП	до 5 до 20 мин.	0,53	0,273	0,268	0,262	0,270	0,284	0,361	0,409	0,409	0,406	0,395	0,409	0,398	0,379	0,377	0,400	0,419	0,460	0,465	0,467	0,456	0,428	0,387	0,380	0,381						
615	10	5	ПС 110 кВ Омская	Ф-1026*	ОП	до 5 до 20 мин.	0,09	0,060	0,059	0,059	0,059	0,059	0,072	0,069	0,072	0,063	0,064	0,103	0,106	0,088	0,073	0,071	0,070	0,072	0,108	0,107	0,077	0,063	0,062	0,062	0,064						
616	10	5	ПС 110 кВ Омская	Ф-1024*	ОП	до 5 до 20 мин.	0,18	0,123	0,121	0,121	0,120	0,122	0,135	0,167	0,163	0,167	0,163	0,159	0,170	0,161	0,156	0,161	0,169	0,171	0,184	0,181	0,184	0,176	0,159	0,143	0,130						
617	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	Ф-1002*	ОП	до 5 до 20 мин.	0,41	0,197	0,184	0,177	0,176	0,175	0,176	0,210	0,254	0,228	0,228	0,227	0,230	0,224	0,214	0,208	0,204	0,239	0,268	0,271	0,268	0,259	0,232	0,223	0,203						
618	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	Ф-1025*	ОП	до 5 до 20 мин.	0,29	0,226	0,188	0,201	0,177	0,188	0,214	0,257	0,242	0,267	0,259	0,245	0,247	0,227	0,231	0,233	0,245	0,294	0,308	0,335	0,308	0,313	0,302	0,272	0,210						
619	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	Ф-1004*	ОП	до 5 до 20 мин.	0,21	0,146	0,141	0,145	0,145	0,148	0,172	0,216	0,242	0,254	0,239	0,239	0,232	0,208	0,219	0,223	0,211	0,204	0,194	0,191	0,186	0,183	0,174	0,161	0,149						
620	10	6	ПС 110 кВ Морозы	Ф-1007*	ОП	до 20 до 60 мин.	0,2	0,270	0,260	0,260	0,260	0,270	0,270	0,150	0,270	0,290	0,300	0,320	0,330	0,310	0,290	0,280	0,260	0,300	0,310	0,290	0,290	0,280	0,280	0,280	0,280						
621	10	6	ПС 110 кВ Морозы	Ф-1002*	ОП	до 20 до 60 мин.	0,8	0,630	0,570	0,550	0,550	0,550	0,480	0,600	0,610	0,560	0,750	0,800	0,800	0,800	0,790	0,790	0,790	0,810	0,890	0,920	0,900	0,850	0,760	0,680							
622	10	6	ПС 110 кВ Ровное	Ф-1002*	ОП	до 20 до 60 мин.	0,6	0,364	0,357	0,356	0,364	0,383	0,463	0,544	0,577	0,565	0,576	0,613	0,559	0,551	0,544	0,535	0,528	0,549	0,559	0,570	0,551	0,553	0,492	0,457	0,418						
Итого объемы отключения по 10 Энергорайону								до 5 минут, в том числе:	3,20	3,10	3,09	3,26	3,74	4,28	4,98	5,27	5,30	5,17	5,23	5,22	5,11	5,10	5,16	5,35	5,46	5,34	5,00	4,76	4,26	3,80	3,43						
								ПУ	3,20	3,10	3,09	3,26	3,74	4,28	4,98	5,27	5,30	5,17	5,23	5,22	5,11	5,10	5,16	5,35	5,46	5,34	5,00	4,76	4,26	3,80	3,43						
								до 20 минут, в том числе:	5,91	5,77	5,74	5,69	5,86	6,46	7,16	7,89	8,14	8,10	7,95	7,93	7,86	7,67	7,69	7,86	8,36	8,52	8,44	8,00	7,76	7,27	6,68	6,14					
								ПУ	5,91	5,77	5,74	5,69	5,86	6,46	7,16	7,89	8,14	8,10	7,95	7,93	7,86	7,67	7,69	7,86	8,36	8,52	8,44	8,00	7,76	7,27	6,68	6,14					
								Всего по энергорайону (энергодруг), в том числе:	7,18	6,95	6,91	6,86	7,07	7,67	8,45	9,35	9,55	9,72	9,68	9,62	9,52	9,31	9,30	9,45	9,88	10,27	10,24	9,76	9,50	8,90	8,18	7,52					
								ПУ	7,18	6,95	6,91	6,86	7,07	7,67	8,45	9,35	9,55	9,72	9,68	9,62	9,52	9,31	9,30	9,45	9,88	10,27	10,24	9,76	9,50	8,90	8,18	7,52					
								ОП																													
								ДП	7,18	6,95	6,91	6,86	7,07	7,67	8,45	9,35	9,55	9,72	9,68	9,62	9,52	9,31	9,30	9,45	9,88	10,27	10,24	9,76	9,50	8,90	8,18	7,52					
								ОБС																													
655	11	4	ПС 110 кВ Ричиево-гора	Ф-1010*	ОП	до 5 до 20 мин.	0,68	0,316	0,306	0,298	0,311	0,331	0,359	0,419	0,469	0,486	0,498	0,497	0,499	0,466	0,455	0,460	0,496	0,506	0,518	0,511	0,52	0,405	0,358	0,328							
656	11	4	ПС 110 кВ Ричиево-гора	Ф-1013*	ОП	до 5 до 20 мин.	0,33	0,149	0,143	0,138	0,141	0,173	0,202	0,231	0,247	0,243	0,237	0,200	0,205	0,205	0,200	0,217	0,230	0,239	0,271	0,265	0,245	0,214	0,184	0,159							
657	11	4	ПС 110 кВ Ричиево-гора	Ф-1005*	ОП	до 5 до 20 мин.	1,69	1,046	1,014	1,022	1,010	1,065	1,184	1,336	1,542	1,602	1,641	1,662	1,561	1,581	1,580	1,553	1,490	1,504	1,522	1,486	1,438	1,375	1,253	1,130	1,040						
658	11	4	ПС 110 кВ Янгирная	Ф-1006*	ОП	до 5 до 20 мин.	0,28	1,219	1,174	1,165	1,146	1,161	1,285	1,574	1,639	1,698	1,704	1,615	1,583	1,650	1,662	1,643	0,382	0,234	0,246	0,242	0,247	0,252	0,238	0,211	0,182						
659	11	4	ПС 110 кВ Янгирная	Ф-1007*	ОП	до 5 до 20 мин.	2,12	0,012	0,012	0,012	0,014	0,014	0,020	0,016	0,016	0,018	0,019	0,019	0,016	0,016	1,064	1,429	1,554	1,588	1,508	1,486	1,416	1,288	1,146	1,045							
660	11	7	ПС 110 кВ Хомер	Ф-1008*	ОБС	до 20 до 60 мин.	1,7	0,802	0,804	0,789	0,779	0,828	0,867	1,102	1,080	1,134	1,150	1,161	1,147	1,147	1,161	1,147	1,140	1,157	1,160	1,218	1,250	1,264	1,214	1,133	1,009	0,888					
661	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф-1016*	ОБС	до 20 до 60 мин.	0,16	0,076	0,072	0,069	0,071	0,069	0,079	0,082	0,097	0,120	0,129	0,129	0,128	0,131	0,133	0,139	0,134	0,121	0,123	0,120	0,109	0,095	0,083	0,079							
662	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф-1014*	ОБС	до 20 до 60 мин.	1,06	0,483	0,465	0,469	0,461	0,468	0,442	0																							

Мощность зафиксированная в характерные часы 17.12.2025, МВт																																							
Идентификатор присоединения	Энергориайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Способ ввода отключения по графику включенного потребления	Время ввода ГСО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГБОУ, МВт																																Примечание
							0 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									
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							
Итого объемы отключения по АО «Общомуэнерго»							ДП																																
							ОП	2,74	2,65	2,63	2,62	2,74	3,05	3,58	3,91	4,05	4,10	3,99	3,87	3,92	3,93	4,92	3,98	4,04	4,12	4,02	3,94	3,74	3,40	3,03	2,75								
							ДП																																
							ОБС	5,24	5,08	4,97	4,97	5,11	5,71	6,51	6,94	7,19	7,12	7,09	7,12	7,18	7,10	7,11	7,23	7,63	7,65	7,84	7,72	7,46	6,95	6,24	5,53								
							ДП	18,28	17,66	17,41	17,50	18,26	20,44	23,05	25,35	26,61	27,29	27,66	27,14	26,96	26,88	26,65	27,08	27,86	28,22	27,89	27,04	25,71	23,57	21,35	19,31								
							ДП	4,05	3,95	3,93	4,02	4,21	4,88	5,54	6,07	6,26	6,35	6,32	6,15	6,11	6,01	6,06	6,15	6,16	6,06	5,94	5,78	5,44	4,98	4,56	4,24								
							ОП	14,23	13,71	13,48	13,48	14,05	15,56	17,50	19,28	20,35	20,94	21,35	20,99	20,86	20,88	20,60	20,93	21,70	22,16	21,94	21,26	20,27	18,59	16,79	15,07								
							ДП	31,78	31,52	31,58	31,58	32,86	36,34	40,55	44,01	45,65	46,37	46,32	45,80	45,79	45,47	46,30	46,88	47,53	48,19	47,71	46,51	44,58	41,43	37,70	34,33								
							ДП	8,07	7,85	7,86	7,98	8,35	9,39	10,27	10,98	11,27	11,25	10,94	11,23	11,23	11,08	11,05	11,20	11,58	11,48	11,32	11,14	10,68	10,05	9,11	8,44								
							ОП	24,78	23,93	23,66	23,60	24,50	26,96	30,28	33,04	34,39	35,13	35,38	34,57	34,56	34,38	35,15	34,67	35,55	36,71	36,38	35,37	33,90	31,38	28,59	25,89								
							Всего по энергопайоту (энергопайоту), в том числе:	62,88	60,66	59,89	60,28	63,48	70,71	78,29	84,50	87,60	89,66	89,67	89,00	88,72	88,02	88,67	89,29	93,91	96,19	95,61	93,25	89,09	81,64	73,21	66,47								
							ДП	8,07	7,85	7,86	7,98	8,35	9,39	10,27	10,98	11,27	11,25	10,94	11,23	11,23	11,08	11,05	11,20	11,58	11,48	11,32	11,14	10,68	10,05	9,11	8,44								
							ОП	27,92	26,91	26,60	26,56	27,56	30,13	33,84	36,97	38,52	39,89	40,28	39,42	39,20	39,01	39,74	39,20	40,59	41,54	41,30	40,10	38,43	35,65	32,49	29,40								
							ДП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
ОБС	26,90	25,90	25,43	25,74	27,56	31,20	34,17	36,55	37,81	38,52	38,44	38,35	38,29	37,92	37,88	38,89	41,74	43,16	42,99	42,01	39,98	35,95	31,61	28,63															

Ответственное лицо: Жаров Д.С.
 тел.: 8 (8452) 39-48-45

Ф.И.О. полностью Жаров Д.С.
 (подпись)

- Правила заполнения формы:
- Ст.1.- идентификатор присоединения, участвующего в ГБОУ организации-ВПК. Корректировка не подлежит
 - Ст.2.- указывается номер энергоотключения в соответствии с графиком временного отключения
 - Ст.3.- указывается номер очереди отключения в соответствии с графиком временного отключения
 - Ст.4.- указывается наименование подстанции от которой запущено присоединение, подпадающее отключению по ГБОУ.
 - Ст.5.- указывается наименование фидера (фидеров) - ВЛ или КП 671025 КВ - участвующего в ГБОУ Вашей организации
 - Ст.6.- Заполняется: ДП - с использованием дистанционного управления, ОП - постоянная оперативная персонал объекта электроэнергетики (в том числе персонал оперативно-выездных бригад, ДД - персоналом с дежурством на доум
 - Ст.7.- указывается время отключения присоединения в соответствии с действующим графиком временного отключения, с момента получения команды от Диспетчера производственного отделения ГАО "Россети Волга"
 - Ст.8.- указывается значение активной мощности (округление до сотки), зафиксированной на присоединении (присоединении) за соответствующий час
 - Ст.9 - 32.-