

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

№ или электростанции*	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 бронию (перечислить)	Примечания
				04-00 (мск.)		10-00 (мск.)		21-00 (мск.)				Аварийная брони	Технологическая брони		
				МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17
1	ПрБТО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	Ф 18	0,247		0,481		0,562		10423,200					
2	ПрБТО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	Ф 59	0,244		0,433		0,565		9834,000					
3	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 3	0,082		0,139		0,163		3085,600					
4	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 9	0,000		0,000		0,000		7,200					
5	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 19	0,185		0,284		0,333		6422,600					
6	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 21	0,559		1,277		0,950		22724,400					
7	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 25	0,179		0,519		0,277		8415,900					
8	ПрБТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	Ф 27	0,417		0,742		0,780		15722,800					
Σ Красноармейск				1,913		3,876		3,631		76635,700					
9	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	Ф 4	0,641		1,481		1,239		26444,400					
10	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	Ф 5	0,796		1,018		1,356		26992,800					
11	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	Ф 9	0,060		0,079		0,074		1756,000					
12	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	Ф 15	0,066		0,098		0,150		2486,800					
13	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	Ф 2	0,030		0,050		0,031		907,800					
14	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	Ф 13	0,674		1,141		1,242		24855,000					
Σ Аткарск				2,267		3,867		4,092		83442,800					
15	ПрБТО	ПС Калинин 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-519(18)	0,013		0,028		0,021		471,688					
16	ПрБТО	ПС Круглое 35/10 кВ	Ф 1001 КТП-43(30)	0,023		0,033		0,052		858,176					
17	ПрБТО	ПС Калинин 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-36(36)	0,033		0,119		0,042		1437,056					
18	ПрБТО	ПС Балаша 110/35/10 кВ	Ф 1014 КТП-45(71)	0,012		0,009		0,013		253,816					
19	ПрБТО	ПС Калинин 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-108(47)	0,011		0,017		0,020		384,272					
20	ПрБТО	ПС Калинин 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-488(49)	0,058		0,038		0,062		1355,776					
21	ПрБТО	ПС Балаша 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-511(85)	0,017		0,026		0,013		428,736					
22	ПрБТО	ПС Калинин 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-105(60)	0,045		0,066		0,073		1399,584					
23	ПрБТО	ПС Балаша 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-30(81)	0,019		0,027		0,041		698,196					
24	ПрБТО	ПС Калинин 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-509(83)	0,018		0,028		0,031		635,856					
25	ПрБТО	ПС Калинин 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-107(107)	0,026		0,040		0,048		932,512					
26	ПрБТО	ПС Калинин 110/35/10 кВ	Ф 1008 ТП-109(57)	0,005		0,009		0,013		196,992					
27	ПрБТО	ПС Калинин 110/35/10 кВ	Ф 1008 КТП-114(14)	0,001		0,002		0,001		49,920					
28	ПрБТО	ПС Калинин 110/35/10 кВ	Ф 1008 КТП-101(101)	0,001		0,029		0,001		193,200					
29	ПрБТО	ПС Балаша 110/35/10 кВ	Ф 1002 ТП-54(70)	0,019		0,025		0,029		561,072					
30	ПрБТО	ПС Балаша 110/35/10 кВ	Ф 1013 СВ-251	0,024		0,030		0,041		731,980					
31	ПрБТО	ПС Балаша 110/35/10 кВ	Ф 1003	0,026		0,035		0,023		721,200					
32	ПрБТО	ПС Балаша 110/35/10 кВ	Ф 1002 КТП-92 (Рематов)	0,041		0,082		0,087		2704,000					
33	ПрБТО	ПС Калинин 110/35/10 кВ	Ф 1006	0,656		1,204		1,086		23658,800					
34	ПрБТО	ПС Калинин 110/35/10 кВ	Ф 1012	0,610		1,121		1,162		23606,000					
35	ПрБТО	ПС Калинин 110/35/10 кВ	Ф 1011 ЭТП КРМЗ (ЭТП-22)	0,037		0,048		0,072		1183,620					
36	ПрБТО	ПС Круглое 35/10 кВ	Ф 1003	0,040		0,090		0,064		1533,800					
Σ Калининск				1,733		3,107		2,995		63996,252					
37	ЦПО	ПС Городовская ВЛ-110кВ Петровск-Хомьковский	Ввод Т2	0,344		0,535		0,546		11637,600					
38	ЦПО	ПС Городовская 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 цепь	1,021		2,003		1,688		39795,000					
40	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 2 цепь	1,630		2,936		2,890		60454,800					
41	ЦПО	ПС Городовская 110/10 кВ	Ф 1001	0,000		0,000		0,000		0,000					
Σ Петровск				2,995		5,474		5,124		111887,400					
42	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 79	0,569		1,193		0,804		20920,320					
43	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 704	0,419		0,618		0,716		14154,720					
44	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 706	0,042		0,066		0,063		1480,320					
45	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 708	0,097		0,145		0,161		3339,360					
46	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 716	0,687		1,023		1,059		22411,440					
47	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 723	0,821		1,394		1,281		28912,800					
48	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 730	0,461		0,684		0,769		15616,080					
49	ЗАО "Гролла"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 743	1,030		2,177		1,573		39447,600					

50	ЗАО "Тройка"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 747	0,318		0,416	0,494			9811,440								
51	ЗАО "Тройка"	ПС Урицкая 110/6 кВ	Ф 7028	0,253		0,390	0,421			8598,960								
52	ПривТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 3	0,917		1,390	1,379			29968,000								
53	ПривТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 4	0,000		0,000	0,000			0,000								
54	ПривТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 20	0,243		0,360	0,404			8145,000								
55	ПривТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 22	0,997		1,613	1,545			33795,000								
56	ПривТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 23	0,330		0,494	0,538			10812,000								
57	ПривТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 24	0,000		0,000	0,000			0,000								
58	ПривТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 1	0,271		0,623	0,401			10985,000								
59	ПривТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 7	0,187		0,341	0,431			7218,000								
60	ПривТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 9	0,340		0,539	0,544			11659,000								
61	ПривТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 13	0,493		0,799	0,858			17613,000								
62	ПривТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 14	1,163		1,436	1,599			32499,000								
63	ПривТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 15	0,148		0,217	0,259			5118,000								
64	ПривТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 16	0,576		0,898	1,041			19417,000								
65	ПривТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	Ф 20	0,581		0,805	0,924			18710,000								
66	ПривТО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 4	0,089		0,137	0,152			3001,000								
67	ПривТО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 6	0,302		0,459	0,579			9403,000								
68	ПривТО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 7	0,930		1,478	1,389			31465,000								
69	ПривТО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 8	0,056		0,092	0,111			2036,000								
70	ПривТО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 10	0,448		0,762	0,703			15703,000								
71	ПривТО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 14	0,268		0,442	0,282			7950,000								
72	ПривТО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 20	0,596		1,046	0,895			20587,000								
73	ПривТО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 22	1,011		1,438	1,374			31294,000								
74	ПривТО	ПС Новая 110/6 кВ	Ф 25	0,067		0,186	0,135			3156,000								
75	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 2	0,601		0,954	0,961			20915,000								
76	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 5	1,021		1,879	1,272			35305,000								
77	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 8	0,362		1,064	0,831			20726,000								
78	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 9	0,000		0,000	0,000			0,000								
79	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 22	0,615		1,034	1,024			22462,000								
80	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 31	0,000		0,000	0,000			0,000								
81	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 33	0,863		1,771	1,312			33076,000								
82	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 34	0,112		0,177	0,186			3943,000								
83	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 35	0,256		0,428	0,421			9178,000								
84	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 37	0,361		0,802	0,955			18735,000								
85	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 42	0,863		1,619	1,381			32339,000								
86	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 43	0,979		1,615	2,015			34668,000								
87	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 44	0,225		0,380	0,299			7478,000								
88	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 45	0,000		0,000	0,000			0,000								
89	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 46	0,026		0,065	0,019			889,000								
90	ПривТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	Ф 47	0,347		0,603	0,624			12950,000								
91	ПривТО	ПС Принцпы 110/6 кВ	Ф 7	0,248		0,365	0,385			8231,000								
92	ПривТО	ПС Принцпы 110/6 кВ	Ф 11	0,339		0,486	0,481			11671,000								
93	ПривТО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	Ф 621	0,627		0,893	0,761			18303,000								
94	ПривТО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	Ф 627	0,010		0,012	0,015			308,000								
95	ПривТО	ПС Орошение-2 110/35/6 кВ	Ф 15	0,347		0,487	0,498			10673,000								
96	ПривТО	ПС Химическая 110/10 кВ	Ф 24	0,000		0,000	0,000			0,000								
97	ПривТО	ПС Химическая 110/10 кВ	Ф 43	0,948		1,473	1,438			32183,000								
98	ПривТО	ПС Химическая 110/10 кВ	Ф 31	0,000		0,000	0,000			0,000								
99	ПривТО	ПС Химическая 110/10 кВ	Ф 34	0,219		0,304	0,390			7371,000								
100	ПривТО	ПС Химическая 110/10 кВ	Ф 16	2,050		3,310	3,202			69246,000								
101	ПривТО	ПС Анисовка 110/6 кВ	Ф 5	0,043		0,060	0,069			1357,236								
102	ПривТО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 25	0,472		0,974	0,703			17720,000								
103	ПривТО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 350	0,350		0,772	0,533			13918,000								
104	ПривТО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 37	0,692		1,608	1,054			28446,000								
105	ПривТО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 48	0,080		0,189	0,149			3603,000								
106	ПривТО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 13	0,293		0,424	0,422			9428,000								
107	ПривТО	ПС Восток 110/6 кВ	Л 44	0,239		0,333	0,324			7356,000								
Σ Энгельс				28,699		47,741	44,609			987705,276								
108	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 1	0,333		0,520	0,573			11546,400								
109	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 6	0,001		0,001	0,001			21,000								
110	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 7	1,157		1,877	1,784			38857,600								
111	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 8	0,128		0,250	0,250			4948,400								
112	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 9	0,013		0,000	0,022			2582,400								
113	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 10	0,802		1,439	1,240			29092,800								
114	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 12	0,000		0,000	0,000			0,000								
115	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 13	1,468		2,389	2,222			50017,600								
116	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 15	0,438		0,727	0,688			15204,800								
117	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 16	0,000		0,000	0,000			5900,400								
118	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 18	0,418		0,623	0,711			13217,600								

119	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	Ф 19	1,036	1,782	1,591	33667,200							
120	СВПО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	Ф 17	0,660	1,249	0,766	21159,600							
121	СВПО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	Ф 19	0,319	0,705	0,511	12105,600							
122	СВПО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	Ф 20	0,856	1,311	1,284	31745,520							
123	СВПО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	Ф 25	0,463	0,717	0,785	15501,600							
124	СВПО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	Ф 26	0,251	0,450	0,414	9141,120							
125	СВПО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	Ф 27	0,394	0,690	0,531	13457,520							
126	СВПО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	Ф 30	0,224	0,404	0,343	8006,400							
127	СВПО	ПС Держинская 110/10-6 кВ	Ф 31	0,603	1,051	0,976	21748,320							
128	СВПО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	Ф 1	0,664	0,939	1,044	21654,600							
129	СВПО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	Ф 2	0,482	0,703	0,831	16322,350							
130	СВПО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	Ф 4	0,894	1,604	1,345	32406,880							
131	СВПО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	Ф 5	0,725	1,318	0,745	22701,700							
132	СВПО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	Ф 6	1,652	2,719	2,620	54043,440							
133	СВПО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	Ф 7	0,756	1,665	0,820	27294,300							
134	СВПО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	Ф 8	0,227	0,398	0,400	8402,680							
135	СВПО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	Ф 10	1,317	2,341	1,959	47069,440							
136	СВПО	ПС Сазанинская 110/10 кВ	Ф 12	0,578	0,856	0,910	19374,300							
137	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	Ф 1	0,444	0,867	1,298	16786,800							
138	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	Ф 2	0,818	1,260	1,298	27384,800							
139	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	Ф 4	0,578	0,946	0,885	19846,400							
140	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	Ф 6	0,580	1,024	0,927	21057,600							
141	НВ ПМЭС	ПС Рыловская 220/110/35/6 кВ	Ф 2	0,581	0,810	0,698	17553,000							
142	НВ ПМЭС	ПС Рыловская 220/110/35/6 кВ	Ф 9	0,232	0,404	0,455	8836,000							
143	НВ ПМЭС	ПС Рыловская 220/110/35/6 кВ	Ф 12	0,110	0,168	0,177	3715,000							
144	НВ ПМЭС	ПС Рыловская 220/110/35/6 кВ	Ф 14	0,592	0,820	0,818	18580,000							
145	НВ ПМЭС	ПС Рыловская 220/110/35/6 кВ	Ф 18	0,219	0,331	0,427	7836,000							
146	НВ ПМЭС	ПС Рыловская 220/110/35/6 кВ	Ф 19	0,293	0,517	0,428	10085,000							
				Σ Балансово	21,318	35,876	739892,170							
147	ПриПО	ПС Аминьяк 35/6 кВ	Ф 5	0,940	1,958	1,263	33074,640							
148	ПриПО	ПС Аминьяк 35/6 кВ	Ф 12	0,404	0,520	0,503	11663,280							
149	ПриПО	ПС Аминьяк 35/6 кВ	Ф 16	0,230	0,394	0,358	8012,640							
150	ПриПО	ПС Аминьяк 35/6 кВ	Ф 17	0,302	0,580	0,546	11045,280							
151	ПриПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 2	0,491	0,900	0,771	17414,000							
152	ПриПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 3	0,101	0,152	0,168	3456,000							
153	ПриПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 6	0,666	1,373	1,002	25522,000							
154	ПриПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 7	0,000	0,000	0,000	0,000							
155	ПриПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 8	0,772	1,294	1,582	29586,000							
156	ПриПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000							
157	ПриПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 10	0,000	0,000	0,000	0,000							
158	ПриПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 11	0,939	1,784	1,409	34517,000							
159	ПриПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 26	0,000	0,000	0,000	0,000							
160	ПриПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	Ф 30	0,071	0,120	0,108	2436,000							
161	ПриПО	ПС Подлесное 110/35/10/6 кВ	Ф 2	0,177	0,387	0,273	6686,880							
162	ПриПО	ПС Орлова 35/10 кВ	Ф 3 РП-10	0,180	0,280	0,336	6185,400							
				Σ Маркс	5,273	9,743	189599,120							
163	СВПО	ГПП Кр. Октября 35/6 кВ	ввод Т1	0,606	1,016	1,030	20681,000							
164	СВПО	ГПП Кр. Октября 35/6 кВ	ввод Т2	0,000	0,000	0,000	0,000							
165	СВПО	ПС Волжская наклонная 35/6 кВ	ввод Т3	0,001	0,001	0,001	12,000							
166	СВПО	ПС Волжская наклонная 35/6 кВ	ввод Т2	1,086	1,570	1,568	32404,000							
167	СВПО	ПС Волжская наклонная 35/6 кВ	ввод Т1	0,000	0,000	0,000	0,000							
168	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 2	0,000	0,000	0,000	0,000							
169	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 7	1,000	1,555	1,114	31819,000							
170	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 10	0,468	0,753	0,652	15535,000							
171	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 12	0,238	0,381	0,236	6688,000							
172	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 14	0,398	0,960	0,881	19860,000							
173	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 18	0,228	0,921	0,554	14522,000							
174	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 20	0,000	0,000	0,000	0,000							
175	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000							
176	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 11	0,031	0,042	0,032	884,000							
177	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 13	0,000	0,000	0,000	0,000							
178	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 15	0,277	0,387	0,449	8941,000							
179	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 17	0,338	0,782	0,736	16492,000							
180	СВПО	ПС Волжская 35/6 кВ	Ф 19	0,272	0,514	0,468	10483,000							
181	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	Ф 23 Север-1	0,365	0,636	0,671	13528,000							
182	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	Ф 24 Север-2	0,151	0,240	0,293	5556,000							
183	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	Ф 25 Привольск	0,479	0,818	0,762	16451,000							
184	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	Ф 22 Головушка	0,506	0,683	0,772	15704,000							
185	НВ ПМЭС	ПС Волжская 220/110/35/6 кВ	Ф 21 КПП	0,367	0,475	0,508	10687,000							
186	НВ ПМЭС	ГПП Волгамент 35/6 кВ	Ф 25	0,150	0,261	0,249	5301,000							

237	ПрухЛО	ПС Рынцеска-Город 110/10 кВ	ф 5	0,568	1,039	0,921	20405,600									
238	ПрухЛО	ПС Рынцеска-Город 110/10 кВ	ф 10	0,247	0,351	0,395	7786,800									
239	ПрухЛО	ПС Рынцеска-Город 110/10 кВ	ф 13	0,073	0,115	0,124	2515,200									
240	ПрухЛО	ПС Рынцеска-Город 110/10 кВ	ф 4 КТП 17	0,008	0,016	0,021	346,320									
241	ПрухЛО	ПС Рынцеска-Город 110/10 кВ	ЦПТ 2 ПКУ ф-1012	0,041	0,059	0,064	1349,520									
			Σ Рынцеско	0,937	1,581	1,525	32403,440									
242	СевЛО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,480	0,752	0,823	16037,000									
243	СевЛО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1009	0,165	0,242	0,260	5179,000									
246	СевЛО	ПС Армятурная-II 110/6 кВ	ф 1001	0,098	0,139	0,144	3079,000									
236	СевЛО	ПС Армятурная-II 110/6 кВ	ф 601	0,283	0,479	0,556	12959,000									
237	СевЛО	ПС Пычанская 110/35/6 кВ	ф 603	0,879	1,604	1,488	32643,000									
238	СевЛО	ПС Пычанская 110/35/6 кВ	ф 604	0,000	0,000	0,000	0,000									
239	СевЛО	ПС Пычанская 110/35/6 кВ	ф 606	0,020	0,070	0,024	938,000									
240	СевЛО	ПС Пычанская 110/35/6 кВ	ф 607	0,155	0,232	0,290	5479,000									
241	СевЛО	ПС Пычанская 110/35/6 кВ	ф 608	0,678	1,141	1,181	24417,000									
242	СевЛО	ПС Пычанская 110/35/6 кВ	ф 610	0,168	0,393	0,214	6529,000									
243	СевЛО	ПС Пычанская 110/35/6 кВ	ф 616	0,380	0,552	0,723	13947,000									
244	СевЛО	ПС Пычанская 110/35/6 кВ	ф 619	0,170	0,431	0,274	7282,000									
245	СевЛО	ПС Пычанская 110/35/6 кВ	ф 620	0,521	1,197	0,796	20793,000									
246	СевЛО	ПС Пычанская 110/35/6 кВ					149282,000									
			Σ Пычанск	3,997	7,232	6,773	5178,250									
247	ЗавЛО	ПС Дегтярская 110/35/10 кВ	ф 1002	0,146	0,202	0,250	5378,250									
248	ЗавЛО	ПС Дегтярская 110/35/10 кВ	ф 1003	0,308	0,516	0,488	10769,200									
249	ЗавЛО	ПС Дегтярская 110/35/10 кВ	ф 1004	0,101	0,180	0,130	3294,300									
250	ЗавЛО	ПС Дегтярская 110/35/10 кВ	ф 1005	0,000	0,000	0,000	0,000									
251	ЗавЛО	ПС Дегтярская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,338	0,598	0,584	12250,400									
252	ЗавЛО	ПС Дегтярская 110/35/10 кВ	ф 1025	0,111	0,166	0,224	4181,400									
253	ЗавЛО	ПС Халобонна 110/10 кВ	ф 1021	0,000	0,000	0,000	0,000									
			Σ Дегтярск	1,004	1,662	1,676	35873,550									
254	ЗавЛО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1003	0,057	0,115	0,095	2046,400									
255	ЗавЛО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1004	0,246	0,383	0,428	8432,400									
256	ЗавЛО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,596	1,026	0,993	21469,200									
257	ЗавЛО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1014	0,105	0,133	0,162	3145,800									
258	ЗавЛО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1027	0,000	0,000	0,000	0,000									
259	ЗавЛО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1030	0,272	0,403	0,418	8392,000									
260	ЗавЛО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1032	0,224	0,450	0,336	8222,800									
261	ЗавЛО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1033	0,483	0,859	0,784	17079,000									
262	ЗавЛО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1036	0,049	0,125	0,092	2515,800									
263	ЗавЛО	ПС Южная 110/10 кВ	ф 1001	0,211	0,443	0,357	8346,400									
264	ЗавЛО	ПС Липнегаль 110/10 кВ	ф 1003	0,005	0,005	0,008	143,000									
			Σ Еринов	2,248	3,942	3,674	79792,800									
265	ПриЛО	ПС ГППЗ 35/10 кВ	ф 67	0,191	0,152	0,075	2952,800									
266	ПриЛО	ПС Красный Кут 110/35/10 кВ	ф 18	0,466	0,909	0,758	17100,000									
267	ПриЛО	ПС Сорто 110/10 кВ	ф 15	0,100	0,119	0,082	2469,900									
268	ПриЛО	ПС Сорто 110/10 кВ	ф 105	0,407	0,847	0,781	16431,600									
			Σ Красный Кут	1,164	2,027	1,696	38954,300									
269	ЗавЛО	ПС Мокрое 110/10 кВ	ф 1002	0,390	0,560	0,690	12985,000									
270	ЗавЛО	ПС Мокрое 110/10 кВ	ф 1004	0,320	0,570	0,480	11179,000									
271	ЗавЛО	ПС Мокрое 110/10 кВ	ф 1007	0,020	0,020	0,020	460,000									
272	ЗавЛО	ПС Мокрое 110/10 кВ	ф 1021	0,260	0,150	0,050	2919,000									
273	ЗавЛО	ПС Мокрое 110/10 кВ	ф 1013 КТП-124	0,010	0,020	0,020	326,000									
274	ЗавЛО	ПС Мокрое 110/10 кВ	ф 1002 кв. 377	0,120	0,140	0,170	3308,000									
275	ЗавЛО	ПС Володаров 35/10 кВ	ф 1004	0,010	0,020	0,010	215,000									
			Σ Мокрое	1,130	1,480	1,440	31392,000									
276	ЗавЛО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1020	0,000	0,000	0,000	0,000									
277	ЗавЛО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1021	0,359	0,244	0,492	8928,400									
278	ЗавЛО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1022	0,029	0,126	0,047	1352,000									
279	ЗавЛО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,301	0,207	0,275	6268,200									
280	ЗавЛО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1033	0,621	1,057	1,011	21279,000									
281	ЗавЛО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1036	0,482	0,445	0,324	9950,400									
282	ЗавЛО	ПС Новоузенская 110/10 кВ	ф 1001	0,125	0,241	0,170	4395,600									
283	ЗавЛО	ПС Промбаша 110/10 кВ	ф 1002	0,000	0,000	0,000	0,000									
284	ЗавЛО	ПС Промбаша 110/10 кВ	ф 1008	0,002	0,001	0,002	35,400									
			Σ Новоузенск	1,920	2,321	2,320	52209,000									
285	ЗавЛО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1004	0,516	1,192	0,888	20044,800									
286	ЗавЛО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1006	0,193	0,361	0,366	7182,400									
287	ЗавЛО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1020	0,070	0,069	0,055	1606,800									

288	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1021	0,147	0,144	0,116	2896,000					
289	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1022	0,362	0,561	0,628	13539,100					
290	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1024	0,055	0,095	0,115	1959,800					
291	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1026	0,037	0,034	0,071	1025,200					
			Σ Озинки	1,380	2,457	2,240	47254,100					
292	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 4 КТП-132	0,008	0,012	0,013	265,000					
293	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 5	0,193	0,263	0,386	6680,000					
294	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 6	0,235	0,468	0,420	8940,000					
295	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 7	0,031	0,036	0,037	800,000					
296	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 11	0,017	0,029	0,027	520,000					
297	ПривПО	РТ Питерка 10 кВ	ф 21	0,032	0,042	0,050	975,220					
			Σ Питерка	0,516	0,850	0,933	18180,720					
298	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 2	0,238	0,380	0,372	7797,600					
299	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 7	0,328	0,576	0,587	12110,400					
300	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 10	0,014	0,034	0,019	534,100					
			Σ Ровное	0,580	0,990	0,978	20442,100					
301	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 603	0,066	0,124	0,164	2933,040					
302	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 604	0,214	0,366	0,332	7350,660					
303	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 605	0,031	0,053	0,052	1159,560					
304	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 606	0,237	0,461	0,402	8662,320					
305	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 609	0,162	0,096	0,230	4910,760					
			Σ Ступное	0,711	1,100	1,179	25016,340					
		Σ Общекумуэнерго		97,518	165,200	154,229	3 399 399,968					

Ответственное лицо: *Исходович Н* Ф.И.О полностью

Исходович Н
(подпись)

тел.:

Примечание:

* ЦПО - Центральное производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ПривПО - Правобережное производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ПривПО - Прихольское производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ЛевПО - Левобережное производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 ЗавПО - Заволжский участок Левобережного производственного отделения Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 СВПО - Северо-Восточное производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
 СевПО - Северный участок Северо-Восточного производственного отделения 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 потребителя электрической энергии.

Правила заполнения формы:

- ст.1. - порядковый номер пункта
- ст.1а. - идентификатор смежного присоединения (точки поставки), корректировке 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 в случае несоответствия с действующими договорами электроснабжения (договорами на передачу электрической энергии) необходимо указать значение активной (МВт) и реактивной (Мвар) мощности зафиксированной на присоединении в характерные часы суток
- ст.12. - необходимо указать в МВт мощность потребления электрической энергии зафиксированное на присоединении за сутки 18.06.2025 г.
- ст.13. - необходимо указать в МВт мощность потребления электрической энергии, указанную в Акте согласования аварийной и технологической брони электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя
- ст.14. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности приемников имеющих аварийную броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя
- ст.15. - необходимо указать в МВт суммарную величину мощности приемников имеющих технологическую броню электроснабжения, в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии
- ст.16. - необходимо указать наименование потребителя/электростанции имеющих аварийную/технологическую броню электроснабжения в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии

Данные по точкам присоединения АО «Облкомунэнерго»
участующим в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2024-30.09.2025 гг.

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в час с учетом потерь в ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 18.06.2025, 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			
							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		
250	5	2	ПС 110 кВ Восток	Ф 625*	до 5 мин.	1,45	0,420	0,392	0,373	0,356	0,350	0,369	0,478	0,602	0,692	0,740	0,772	0,771	0,779	0,789	0,777	0,760	0,672	0,625	0,607	0,577	0,563	0,533	0,469	0,422			
251	5	2	ПС 110 кВ Восток	Ф 637*	до 5 мин.	2	0,794	0,762	0,740	0,691	0,692	0,774	0,918	1,129	1,417	1,543	1,608	1,643	1,657	1,677	1,650	1,535	1,451	1,350	1,282	1,201	1,149	1,054	0,940	0,839			
252	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф 603*	до 5 мин.	1,8	0,936	0,874	0,868	0,868	0,917	1,070	1,220	1,293	1,373	1,368	1,390	1,434	1,398	1,377	1,364	1,387	1,418	1,428	1,460	1,493	1,505	1,379	1,151	0,998			
253	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф 604*	до 5 мин.	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	0,000		
254	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф 622*	до 5 мин.	1,9	1,025	0,968	0,945	0,960	0,997	1,162	1,259	1,439	1,572	1,682	1,612	1,581	1,675	1,665	1,688	1,661	1,593	1,605	1,620	1,581	1,599	1,545	1,340	1,160			
255	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф 620*	до 5 мин.	0,5	0,276	0,265	0,255	0,230	0,243	0,292	0,302	0,331	0,351	0,347	0,360	0,355	0,377	0,367	0,380	0,376	0,369	0,370	0,378	0,394	0,428	0,404	0,367	0,308			
256	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	Ф 623*	до 5 мин.	0,9	0,358	0,332	0,318	0,306	0,330	0,382	0,432	0,438	0,457	0,477	0,494	0,505	0,489	0,469	0,475	0,481	0,498	0,532	0,540	0,578	0,594	0,568	0,468	0,387	0,308		
257	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф 1034*	до 5 мин.	0,6	0,228	0,208	0,204	0,205	0,219	0,270	0,286	0,289	0,295	0,304	0,304	0,321	0,317	0,326	0,335	0,344	0,355	0,366	0,372	0,413	0,423	0,390	0,326	0,271			
258	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф 1016*	до 5 мин.	4,7	2,101	1,937	1,863	1,830	2,050	2,536	2,905	3,111	3,259	3,331	3,310	3,322	3,283	3,270	3,162	3,170	3,250	3,272	3,446	3,439	3,202	2,709	2,316				
259	5	2	ПС 110 кВ Химическая	Ф 1024*	до 5 мин.	2,25	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 Химическая	Ф 1031*	до 5 мин.	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	0,000		
261	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 606*	до 5 до 20 мин.	2,15	0,719	0,669	0,653	0,643	0,666	0,745	0,911	1,147	1,317	1,359	1,373	1,370	1,323	1,294	1,322	1,334	1,307	1,249	1,208	1,143	1,109	1,002	0,887	0,772			
262	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 630*	до 5 до 20 мин.	0,2	0,085	0,086	0,082	0,075	0,071	0,086	0,098	0,093	0,094	0,100	0,120	0,118	0,121	0,123	0,127	0,114	0,105	0,108	0,106	0,108	0,108	0,102	0,100	0,000	0,000		
263	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 610*	до 5 до 20 мин.	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	0,000		
264	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 603*	до 5 до 20 мин.	1,1	0,110	0,105	0,102	0,099	0,101	0,119	0,134	0,136	0,145	0,153	0,152	0,149	0,150	0,155	0,188	0,169	0,159	0,166	0,176	0,175	0,182	0,166	0,145	0,118			
265	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 602*	до 5 до 20 мин.	0,85	0,468	0,474	0,437	0,450	0,491	0,574	0,700	0,857	0,905	0,873	0,900	0,837	0,853	0,898	0,864	0,859	0,791	0,795	0,811	0,782	0,822	0,771	0,664	0,538			
266	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 607*	до 5 до 20 мин.	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	0,000		
267	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 648А, Ф 649А	до 5 до 20 мин.	0,4	0,314	0,308	0,309	0,322	0,309	0,293	0,375	0,359	0,366	0,369	0,366	0,371	0,374	0,378	0,366	0,367	0,347	0,337	0,328	0,342	0,327	0,316	0,317	0,322	0,332		
268	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф 694, Ф 698, ТП-287	до 5 до 20 мин.	0,1	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,030	0,054	0,144	0,147	0,145	0,139	0,133	0,124	0,049	0,057	0,055	0,055	0,054	0,044	0,037	0,021	0,018				
269	5	5	ПС 110 кВ Маркс	Ф 16 РУ-6 кВ РП-4	до 5 до 20 мин.	2,15	0,620	0,590	0,564	0,546	0,576	0,669	0,769	0,821	0,871	0,889	0,888	0,868	0,877	0,851	0,839	0,834	0,837	0,877	0,867	0,902	1,124	1,041	0,907	0,780			
270	5	5	ПС 110 кВ Маркс	Ф 14 РУ-6 кВ РП-4	до 5 до 20 мин.	2,25	1,068	1,041	1,098	1,164	1,163	1,176	1,328	1,422	1,419	1,446	1,436	1,463	1,465	1,478	1,451	1,447	1,374	1,344	1,475	1,584	1,589	1,599	1,270	1,149			
271	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф 616, 616А	до 5 до 20 мин.	0,15	0,481	0,482	0,468	0,471	0,474	0,477	0,502	0,497	0,505	0,520	0,518	0,519	0,523	0,513	0,515	0,489	0,475	0,463	0,474	0,477	0,478	0,483	0,482				
272	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф 671, 676	до 5 до 20 мин.	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	0,000		
273	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф 658, ТП-57, 234, 238, 210, 211, 391, 394, 395, 902, 398	до 5 до 20 мин.	0,95	0,122	0,113	0,123	0,111	0,123	0,107	0,139	0,226	0,253	0,261	0,264	0,254	0,239	0,281	0,262	0,257	0,224	0,209	0,206	0,136	0,142	0,125	0,136	0,125			
274	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф 631, ТП-187	до 5 до 20 мин.	0,1	0,046	0,045	0,045	0,046	0,046	0,053	0,059	0,067	0,074	0,076	0,080	0,078	0,079	0,084	0,079	0,070	0,064	0,063	0,058	0,053	0,050	0,049	0,048	0,048	0,048	0,048	
275	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф 615*	до 5 до 20 мин.	1	0,338	0,340	0,320	0,331	0,347	0,400	0,430	0,455	0,448	0,466	0,487	0,480	0,461	0,455	0,458	0,474	0,496	0,496	0,533	0,531	0,538	0,563	0,498	0,428	0,393		
276	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф 621*	до 5 до 20 мин.	1,1	0,631	0,617	0,582	0,577	0,627	0,627	0,710	0,817	0,840	0,828	0,893	0,854	0,886	0,867	0,827	0,873	0,885	0,859	0,816	0,796	0,796	0,761	0,702	0,630			
277	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф 627*	до 5 до 20 мин.	1,5	0,017	0,016	0,017	0,011	0,010	0,010	0,010	0,008	0,009	0,011	0,012	0,012	0,013	0,012	0,013	0,012	0,014	0,012	0,013	0,017	0,015	0,015	0,016	0,013			
278	5	8	ПС 110 кВ Маркс	Ф 637*	до 5 до 20 мин.	1,2	0,580	0,543	0,519	0,515	0,561	0,662	0,739	0,776	0,781	0,791	0,802	0,806	0,835	0,834	0,825	0,857	0,887	0,932	0,956	1,041	1,047	0,955	0,805	0,666			

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВСО, мин	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВСО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 18.06.2025, МВт																															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	
							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	
Итого объемы отключения по 8 Энергорайону							1,851	1,715	1,645	1,611	1,701	1,844	2,058	2,387	2,723	2,402	2,402	2,439	2,481	2,468	2,425	2,616	2,810	2,796	2,819	2,745	2,762	2,796	2,620	2,152								
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							1,120	1,023	0,970	0,951	0,922	0,998	1,188	1,418	1,546	1,216	1,195	1,203	1,244	1,247	1,217	1,387	1,654	1,605	1,575	1,533	1,536	1,580	1,545	1,336								
с временем ввода от 20 мин до 60 мин							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	0,000	0,000	0,000		
481	9	2	ПС 220 кВ Балтийская	Ф 609**	до 5 мин.	0,55	0,258	0,251	0,230	0,232	0,232	0,234	0,239	0,303	0,354	0,379	0,391	0,404	0,405	0,416	0,419	0,429	0,449	0,467	0,464	0,485	0,455	0,355	0,315	0,382								
482	9	2	ПС 220 кВ Балтийская	Ф 614**	до 5 мин.	1,4	0,600	0,595	0,587	0,592	0,667	0,724	0,770	0,790	0,809	0,820	0,833	0,865	0,841	0,848	0,833	0,916	0,958	0,928	0,877	0,818	0,726	0,558	0,560									
483	9	2	ПС 220 кВ Балтийская	Ф 619**	до 5 мин.	0,85	0,322	0,298	0,286	0,286	0,284	0,293	0,333	0,382	0,445	0,494	0,518	0,517	0,522	0,514	0,516	0,519	0,466	0,440	0,425	0,427	0,450	0,428	0,381	0,331	0,382							
484	9	2	ПС 220 кВ Балтийская	Ф 612**	до 5 мин.	0,25	0,118	0,107	0,109	0,098	0,110	0,118	0,132	0,151	0,164	0,163	0,168	0,169	0,179	0,187	0,189	0,190	0,194	0,187	0,191	0,187	0,177	0,140	0,127									
485	9	2	ПС 220 кВ Балтийская	Ф 618**	до 5 мин.	0,5	0,242	0,226	0,219	0,213	0,219	0,255	0,279	0,297	0,314	0,323	0,331	0,342	0,344	0,338	0,347	0,361	0,372	0,407	0,428	0,439	0,465	0,427	0,352	0,296								
486	9	6	ПТ-4 (Линейная Ф.1001)	Ремонт 5,7	до 20 до 60 мин.	1,3	0,473	0,448	0,443	0,421	0,444	0,523	0,635	0,747	0,790	0,859	0,867	0,858	0,867	0,876	0,856	0,842	0,821	0,808	0,796	0,793	0,776	0,707	0,607	0,530								
487	9	6	ПТ-4 (Линейная Ф.1004)	Ремонт 6,8	до 20 до 60 мин.	1,3	0,505	0,561	0,546	0,521	0,557	0,625	0,715	0,808	0,843	0,866	0,866	0,900	0,916	0,934	0,929	0,919	0,938	0,947	0,899	0,881	0,923	0,853	0,730	0,647								
488	9	7	ПТ-3 (Линейная Ф.1002)	Ремонт 12,14	до 20 до 60 мин.	2,1	0,863	0,798	0,768	0,773	0,818	0,958	1,046	1,138	1,225	1,245	1,260	1,291	1,276	1,270	1,289	1,311	1,320	1,343	1,335	1,321	1,380	1,298	1,100	0,947								
489	9	7	ПТ-3 (Линейная Ф.1006)	Ремонт 9,11	до 20 до 60 мин.	1,55	0,659	0,613	0,593	0,555	0,580	0,666	0,767	0,874	0,970	0,982	1,024	1,041	1,033	1,038	1,041	1,038	1,052	1,070	1,027	0,984	0,996	0,927	0,807	0,710								
490	9	8	ПТ-1 (Линейная Ф.620)	Ремонт 6,8	до 20 до 60 мин.	2,2	0,843	0,814	0,791	0,770	0,858	0,964	1,109	1,295	1,539	1,180	0,897	1,643	1,564	1,560	1,548	1,555	1,489	1,466	1,299	1,207	1,155	1,112	0,993	0,912								
491	9	10	ПТ-17 (Линейная Ф.625)	Ремонт 10	до 20 до 60 мин.	1,25	0,519	0,483	0,484	0,442	0,463	0,566	0,605	0,670	0,685	0,693	0,717	0,710	0,729	0,696	0,714	0,725	0,708	0,685	0,684	0,714	0,796	0,785	0,661	0,568								
Итого объемы отключения по 9 Энергорайону							5,503	5,195	5,056	4,881	5,309	6,045	6,793	7,594	8,223	8,083	7,914	8,746	8,649	8,669	8,689	8,804	8,773	8,755	8,421	8,329	8,402	7,806	6,743	6,110								
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							1,540	1,477	1,431	1,399	1,588	1,743	1,917	2,062	2,172	2,228	2,254	2,303	2,265	2,295	2,302	2,414	2,435	2,436	2,381	2,419	2,375	2,123	1,846	1,796								
с временем ввода от 5 мин до 20 мин							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	0,000	0,000	0,000		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							3,963	3,718	3,625	3,482	3,721	4,302	4,876	5,532	6,051	5,855	5,660	6,443	6,384	6,374	6,387	6,390	6,338	6,319	6,040	5,910	6,027	5,683	4,897	4,314								
600	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	Ф 618*	до 5 мин.	1,1	0,435	0,445	0,424	0,394	0,380	0,388	0,484	0,585	0,541	0,552	0,568	0,567	0,532	0,691	0,674	0,706	0,704	0,711	0,714	0,694	0,723	0,695	0,587									
601	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	Ф 608*	до 5 мин.	0,4	0,024	0,025	0,024	0,024	0,020	0,019	0,019	0,024	0,062	0,069	0,070	0,068	0,057	0,079	0,068	0,051	0,022	0,021	0,024	0,027	0,028	0,026	0,288	0,280								
602	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	Ф 607*	до 5 мин.	0,35	0,193	0,169	0,158	0,150	0,155	0,159	0,215	0,255	0,246	0,237	0,232	0,243	0,237	0,235	0,232	0,228	0,239	0,267	0,273	0,274	0,282	0,290	0,288	0,230								
603	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1006*	до 5 мин.	1,75	0,650	0,626	0,611	0,596	0,581	0,670	0,791	0,926	1,101	1,026	1,048	1,120	1,131	1,055	1,063	1,068	1,042	1,011	0,991	0,932	0,923	0,962	0,839	0,738								
604	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1015*	до 5 мин.	0,05	0,019	0,019	0,020	0,018	0,018	0,020	0,022	0,022	0,020	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				
605	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1027*	до 5 мин.	0,35	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	0,000				
606	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1033*	до 5 мин.	1,1	0,503	0,487	0,489	0,483	0,464	0,494	0,607	0,725	0,808	0,859	0,865	0,880	0,878	0,894	0,901	0,904	0,906	0,902	0,905	0,891	0,881	0,703										
607	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1003*	до 5 мин.	0,2	0,060	0,059	0,057	0,057	0,056	0,064	0,071	0,089	0,107	0,115	0,101	0,101	0,099	0,107	0,104	0,109	0,119	0,140	0,144	0,147	0,150	0,162	0,182	0,151	0,127							
608	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1014*	до 5 мин.	0,25	0,101	0,112	0,112	0,105	0,108	0,113	0,122	0,138	0,142	0,128	0,130	0,136	0,141	0,140	0,140	0,139	0,149	0,144	0,147	0,150	0,162	0,182	0,151	0,127								
609	10	3	ПС 110 кВ Городская	Ф 1032*	до 5 мин.	0,6	0,217	0,216	0,218	0,224	0,229	0,256	0,325	0,358	0,394	0,426	0,450	0,447	0,459	0,453	0,436	0,419	0,406	0,404	0,382	0,376	0,346	0,336	0,307	0,274	0,231							
610	10	5	ПС 110 кВ Новоуральская	Ф 1021*	до 5 до 20 мин.	0,75	0,501	0,446	0,388	0,359	0,342	0,356	0,360	0,322	0,279	0,244	0,223	0,217	0,218	0,228	0,251	0,300	0,440	0,508	0,526	0,504	0,492	0,490	0,477	0,458								

