

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

№ п/п	Субъект электроэнергетики*	Наименование объекта	Наименование присоединения	Мощность зафиксированная в характерные часы 16.12.2020 г.						Потребление электрической энергии за сутки 16.12.2020 г., кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Актом, МВт	Суммарная величина брони электрообеспечения потребителей, МВт		Потребители имеющие аварийную, технологическую броню (перечислить)	Примечан ие
				03-00 (мск)		09-00 (мск)		18-00 (мск)				Аварийная броня	Технологичес кая броня		
				МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17
1	ПрбПО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 18	0,422		0,700		0,823		15 552,000					
2	ПрбПО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 59	0,466		0,758		0,846		16 730,400					
3	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 3	0,176		0,452		0,324		7 481,000					
4	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 9	0,001		0,002		0,002		45,600					
5	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 19	0,188		0,257		0,311		5 900,400					
6	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 21	0,926		1,627		1,460		31 657,200					
7	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 25	0,377		0,723		0,584		13 260,900					
8	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 27	0,758		1,262		1,350		26 225,600					
Σ Красноармейск				3,312		5,780		5,701		116 853,100					
9	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 4	0,986		1,499		1,698		32 928,000					
10	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 5	1,338		2,255		2,194		44 041,200					
11	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 9	0,075		0,119		0,098		2 413,800					
12	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 15	0,378		0,430		0,524		11 139,400					
13	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 2	0,069		0,072		0,071		1 744,200					
14	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 13	0,748		1,100		1,307		24 943,800					
Σ Аткарск				3,594		5,475		5,893		117 210,400					
15	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-519(18)	0,024		0,026		0,028		700,584					
16	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-434(30)	0,040		0,055		0,065		1 223,776					
17	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-432(35)	0,000		0,000		0,000		0,000					
18	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-36(36)	0,081		0,245		0,102		3 182,208					
19	ПрбПО	ПС Балагда 110/35/10 кВ	ф 1014 КТП-45(71)	0,023		0,017		0,026		481,352					
20	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-108(47)	0,013		0,029		0,028		521,776					
21	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-488(49)	0,077		0,078		0,073		1 791,000					
22	ПрбПО	ПС Балагда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-511(85)	0,020		0,042		0,028		649,840					
23	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-105(60)	0,049		0,103		0,090		1 845,904					
24	ПрбПО	ПС Балагда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-30(81)	0,024		0,027		0,050		721,714					
25	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-509(83)	0,031		0,041		0,037		844,968					
26	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-107(107)	0,046		0,052		0,072		1 354,432					
27	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-109(57)	0,006		0,013		0,010		217,688					
28	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-114(114)	0,020		0,033		0,019		540,816					
29	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-101(101)	0,002		0,002		0,002		53,917					
30	ПрбПО	ПС Балагда 110/35/10 кВ	ф 1002 ТП-54(70)	0,039		0,029		0,035		773,680					
31	ПрбПО	ПС Балагда 110/35/10 кВ	ф 1013 СВ-251	0,035		0,041		0,060		1 035,000					
32	ПрбПО	ПС Балагда 110/35/10 кВ	ф 1003	0,069		0,360		0,297		4 464,600					
33	ПрбПО	ПС Балагда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-99 (Ремзавод)	0,001		0,001		0,000		274,465					
34	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1006	0,783		1,342		1,255		26 823,600					
35	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1012	1,150		1,865		2,003		39 005,600					
36	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1011 ЗТП КРИЗ (ЗТП-22)	0,071		0,104		0,107		2 232,480					
37	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1003	0,309		0,668		0,527		11 819,600					
Σ Калининск				2,916		5,173		4,914		100 559,000					
38	ЦПО	ПС Горodesкая ВЛ-110кВ Петровск-Хомяковка	Ввод Т2	0,593		0,904		0,899		18 691,200					
39	ЦПО	ПС Горodesкая 110/10 кВ	СВ-10кВ 1 и 2 СШ	0,000		0,000		0,000		0,000					
40	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 1 цепь	2,100		3,478		3,171		69 207,600					
41	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 2 цепь	2,008		3,977		3,725		75 751,200					
42	ЦПО	ПС Горodesкая 110/10 кВ	ф 1001	0,000		0,000		0,000		0,000					
Σ Петровск				4,700		8,359		7,795		163 650,000					
43	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 79	1,840		2,503		2,811		56 807,040					
44	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 704	0,471		0,671		0,829		15 549,840					
45	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 706	0,068		0,118		0,112		2 402,640					
46	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 708	0,129		0,151		0,220		3 998,880					
47	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 716	1,053		1,421		1,657		32 779,440					
48	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 723	0,383		0,666		0,734		13 945,920					
49	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 730	0,770		0,991		1,172		23 155,200					
50	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 743	0,674		1,404		1,148		25 209,600					
51	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 747	0,539		0,674		0,871		16 523,280					

52	ЗАО "Тролза"	ПС Уринкая 110/6 кВ	ф 7028	0,206	0,356	0,430	7 870,320
53	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 3	1,118	1,658	1,746	36 317,000
54	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 4	0,000	0,000	0,000	1,000
55	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 20	0,394	0,436	0,548	10 916,000
56	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 22	0,898	1,356	1,470	29 404,000
57	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 23	0,610	0,847	0,948	19 008,000
58	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000
59	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 1	0,471	0,738	0,700	15 049,000
60	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 7	0,528	0,802	1,102	19 324,000
61	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 9	0,422	0,554	0,591	12 652,000
62	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 13	0,368	0,502	0,655	12 264,000
63	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 14	1,515	1,822	2,105	43 939,000
64	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 15	0,590	0,767	0,890	17 951,000
65	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 16	0,990	1,635	1,555	33 168,000
66	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 20	0,955	1,192	1,433	28 392,000
67	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 4	0,144	0,203	0,219	4 558,000
68	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 6	0,642	0,885	0,966	19 599,000
69	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 7	0,919	1,371	1,381	29 349,000
70	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 8	0,074	0,141	0,159	2 878,000
71	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 10	0,332	0,456	0,414	9 573,000
72	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 14	0,216	0,329	0,244	6 147,000
73	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 20	0,935	1,558	1,787	34 012,000
74	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 22	1,405	1,869	1,996	41 533,000
75	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 25	0,970	1,204	1,398	28 183,000
76	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 2	0,499	0,899	1,509	25 512,000
77	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 5	1,397	0,000	1,300	19 931,000
78	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 8	1,140	3,773	2,056	54 990,000
79	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 9	0,426	0,696	0,670	14 270,000
80	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 22	0,982	1,524	1,721	33 445,000
81	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 31	0,000	0,000	0,000	0,000
82	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 33	0,882	1,641	1,796	33 874,000
83	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 34	0,194	0,833	1,086	16 601,000
84	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 35	0,433	0,604	0,739	14 229,000
85	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 37	1,097	1,912	1,889	38 008,000
86	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 42	1,001	1,482	1,690	33 467,000
87	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 43	0,916	1,191	1,411	28 115,000
88	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 44	0,014	0,023	0,020	484,000
89	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 45	0,000	0,000	0,000	0,000
90	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 46	0,713	1,178	0,918	21 305,000
91	ПривПО	ПС Энгельская 110/6 кВ	ф 47	1,127	2,059	2,164	42 545,000
92	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 7	0,524	0,654	0,721	14 980,080
93	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 11	0,618	0,636	0,688	16 356,240
94	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 621	0,470	0,765	0,716	15 354,000
95	ПривПО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 627	0,876	1,309	1,629	29 973,000
96	ПривПО	ПС Орошение-2 110/35/6 кВ	ф 15	0,433	0,539	0,697	12 897,600
97	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000
98	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 43	1,664	3,169	2,936	61 243,200
99	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 31	0,000	0,000	0,000	0,000
100	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 34	0,442	0,590	0,755	14 404,000
101	ПривПО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 16	1,519	2,366	2,918	53 886,000
102	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 5	0,050	0,090	0,150	1 931,000
103	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л17	0,869	1,365	1,380	28 975,000
104	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л25	1,016	1,728	1,257	31 465,000
105	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л37	1,110	1,625	1,625	35 866,000
106	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л48	0,003	0,001	0,002	53,000
107	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л13	0,139	0,258	0,280	5 383,000
108	ПривПО	ПС Восток 110/6 кВ	Л44	0,126	0,241	0,195	4 577,000
Σ Энгельс				41,310	62,434	67,212	1 356 579,280
109	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 1	0,381	0,672	0,826	14 608,800
110	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 6	0,000	0,000	0,001	1,800
111	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 7	0,848	1,366	1,674	30 847,200
112	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 8	0,019	0,086	0,093	1 656,400
113	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 9	1,960	3,331	3,042	63 770,400
114	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 10	0,703	1,507	1,679	30 514,800
115	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 12	0,000	0,000	0,000	0,000
116	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 13	1,770	3,025	3,322	62 950,800
117	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 15	0,430	0,854	0,986	17 717,600

118	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 16	1,228	1,837	2,228	42 158,400
119	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 18	0,357	0,440	0,574	10 296,400
120	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 19	0,769	1,190	1,054	22 566,000
121	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 17	0,594	1,306	1,040	23 269,200
122	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 19	0,182	0,312	0,331	6 560,400
123	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 20	1,056	1,917	1,638	36 623,520
124	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 25	1,012	1,597	1,586	33 121,680
125	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 26	0,332	0,670	0,616	12 401,280
126	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 27	0,664	1,284	1,062	23 726,880
127	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 30	0,289	0,433	0,464	9 388,800
128	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 31	0,647	1,152	1,310	24 593,760
129	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 1	0,681	1,018	1,332	23 787,200
130	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 2	0,873	1,458	0,938	24 304,000
131	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 4	2,114	4,034	1,917	58 980,000
132	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 5	1,864	3,322	2,209	58 804,800
133	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 6	0,000	0,000	2,636	27 670,720
134	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 7	1,276	2,457	1,302	40 185,200
135	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 8	0,920	1,632	1,989	35 260,720
136	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 10	0,000	0,000	4,708	45 399,200
137	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 12	1,272	2,144	2,621	47 121,800
138	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 1	0,521	1,128	1,007	20 587,200
139	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 2	0,940	1,458	1,796	32 744,000
140	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 4	0,558	0,870	1,118	20 003,200
141	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 6	0,654	1,323	1,368	26 208,800
142	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 2	0,698	1,112	1,187	23 524,000
143	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 9	0,239	0,386	0,497	8 893,000
144	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 12	0,122	0,164	0,240	4 066,000
145	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 14	0,647	0,858	0,840	18 395,000
146	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 18	0,224	0,346	0,478	8 115,000
147	НВ ПМЭС	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 19	0,411	0,670	0,678	13 823,000
Σ Балаково				27,254	47,359	52,389	1 004 646,960
148	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 5	1,464	1,528	1,713	34 350,840
149	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 12	0,874	0,954	1,012	22 450,680
150	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 16	0,464	0,674	0,684	14 343,360
151	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 17	0,383	0,396	0,493	10 183,440
152	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 2	0,510	0,869	0,935	18 054,960
153	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 3	0,486	0,622	0,597	13 560,480
154	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 6	1,229	2,010	1,925	40 261,680
155	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 7	1,505	2,280	2,257	48 044,880
156	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 8	0,000	0,000	0,000	0,000
157	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000
158	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 10	0,000	0,000	0,000	0,000
159	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 11	1,239	2,180	2,152	43 391,040
160	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 26	0,000	0,000	0,000	0,000
161	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 30	0,200	0,227	0,264	5 385,600
162	ПривПО	ПС Подлесное 110/35/10/6 кВ	ф 2	0,390	0,640	0,538	12 280,320
163	ПривПО	ПС Орловка 35/10 кВ	ф 3 РП-10	0,280	0,402	0,486	9 117,800
Σ Маркс				9,024	12,781	13,057	271 425,080
164	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т1	1,005	1,441	1,778	33 798,000
165	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т2	0,000	0,000	0,000	0,000
166	СВПО	ПС Вольская насосная 35/6 кВ	ввод Т3	0,008	0,009	0,009	206,000
167	СВПО	ПС Вольская насосная 35/6 кВ	ввод Т2	1,081	1,491	1,482	32 240,000
168	СВПО	ПС Вольская насосная 35/6 кВ	ввод Т1	0,000	0,000	0,000	0,000
169	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 2	0,000	0,000	0,000	0,000
170	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 7	1,359	2,325	2,052	45 272,600
171	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 10	0,820	1,173	1,184	25 138,100
172	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 12	0,500	0,840	0,587	14 706,000
173	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 14	0,801	1,238	1,294	26 218,000
174	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 18	0,534	1,085	0,889	19 473,000
175	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 20	0,000	0,000	0,000	0,000
176	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 9	0,000	0,000	0,000	0,000
177	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 11	0,042	0,148	0,056	1 737,000
178	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 13	0,000	0,000	0,000	0,000
179	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 15	0,411	0,622	0,669	13 304,000
180	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 17	0,822	1,078	1,080	23 439,000
181	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 19	0,307	0,563	0,576	11 417,000
182	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 23 Север-1	0,430	0,703	0,795	15 093,000

183	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 24 Север-2	0,398	0,386	0,446	9 456,000
184	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 25 Привольск	0,970	1,351	1,389	29 065,000
185	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 22 Гололущка	0,794	1,066	1,272	24 724,000
186	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 21 КПП	0,494	0,595	0,665	13 827,000
187	НВ ПМЭС	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 25	0,270	0,383	0,418	8 532,000
Σ Вольск				11,046	16,497	16,641	347 645,700
188	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 4	0,731	1,528	1,531	28 922,000
189	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 5	1,131	1,783	1,812	36 798,600
190	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 6	0,786	1,508	1,412	29 210,000
191	Хвалынский ф-л	КТП-1	ВЛ-10 оп.5-00/75 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,016	0,021	0,021	481,830
192	Хвалынский ф-л	КТП-2	ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,066	0,076	0,082	1 745,670
193	Хвалынский ф-л	КТП-3	ВЛ-10 оп.5-00/61 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,034	0,037	0,040	860,440
194	Хвалынский ф-л	КТП-4	ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,022	0,036	0,037	758,250
195	Хвалынский ф-л	КТП-5	ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,033	0,035	0,050	921,380
196	Хвалынский ф-л	КТП-6	ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,064	0,071	0,070	1 613,550
197	Хвалынский ф-л	КТП-7	ВЛ-10 оп.5-03/5 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,070	0,126	0,089	2 165,020
198	Хвалынский ф-л	КТП-8	ВЛ-10 оп.5-00/41 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,005	0,008	0,006	158,330
199	Хвалынский ф-л	КТП-9	ВЛ-10 оп.5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,013	0,020	0,019	409,970
200	Хвалынский ф-л	КТП-10	ВЛ-10 оп.5-03/15 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,056	0,069	0,079	1 633,550
201	Хвалынский ф-л	КТП-11	ВЛ-10 оп.5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,026	0,032	0,037	724,960
202	Хвалынский ф-л	КТП-12	ВЛ-10 оп.5-00/46 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,022	0,066	0,029	891,970
203	Хвалынский ф-л	КТП-13	ВЛ-10 оп.5-00/25 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,024	0,020	0,023	539,920
204	Хвалынский ф-л	КТП-14	ВЛ-10 оп.1-00/93 ф.1001 ПС "Алексеевка"	0,054	0,103	0,112	2 108,550
205	Хвалынский ф-л	КТП-15	ВЛ-10 оп.5-00/17 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,018	0,023	0,023	544,700
206	Хвалынский ф-л	КТП-16	ВЛ-10 оп.5-02/11 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,025	0,024	0,028	596,510
Σ Хвалынский				3,196	5,586	5,499	111 085,200
207	ПрихПО	НПП Аркадак 10 кВ	ф 1001	0,164	0,273	0,297	5 664,000
208	ПрихПО	НПП Аркадак 10 кВ	ф 1002	0,267	0,543	0,443	9 468,000
209	ПрихПО	НПП Аркадак 10 кВ	ф 1003	0,433	0,608	0,712	13 362,000
210	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1006	0,176	0,262	0,252	5 480,000
211	ПрихПО	ПС Янтарная ВЛ-10 кВ	ф 1007	0,925	1,363	1,521	29 120,000
212	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1009	0,124	0,141	0,177	3 300,000
213	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1010	0,000	0,000	0,000	0,000
Σ Аркадак				2,090	3,190	3,402	66 394,000
214	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 1	0,000	0,000	0,000	0,000
215	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 3	0,206	1,056	0,331	7 552,500
216	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 4	0,072	0,194	0,131	3 082,400
217	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 6	0,124	0,256	0,212	4 545,200
218	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 7	1,017	1,486	1,739	33 612,800
219	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 8	0,628	0,994	0,955	19 738,800
220	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 10	0,919	1,571	1,588	30 972,600
221	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 11	0,142	0,188	0,242	4 590,000
222	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 13	1,109	1,898	1,909	38 522,400
223	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 14	0,581	1,826	1,808	32 025,600
224	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 16	0,250	0,623	0,730	13 004,800
225	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 17	0,732	1,146	1,340	25 161,600
226	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 21	0,600	0,000	0,000	2 622,400
227	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 24	0,000	0,000	0,000	0,000
228	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 25	0,228	0,236	0,228	5 519,200
229	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 27	0,024	0,038	0,027	714,000
230	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 8	0,662	0,979	1,126	22 076,800

231	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 12	0,642	1,126	1,224	23 435,200
232	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 20	0,316	0,448	0,591	10 698,400
233	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 36	1,339	1,834	1,842	39 721,200
234	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 42	0,734	1,158	1,198	23 905,600
235	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1018	0,317	0,540	0,548	10 716,000
236	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1040	0,718	0,829	0,456	15 231,600
Σ Балашиов				11,359	18,427	18,204	367 449,100
237	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 5	1,003	1,508	1,506	31 320,000
238	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 10	0,000	0,000	0,000	0,000
239	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 13	0,454	0,716	0,824	15 642,600
240	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ф 4 КТП 17	0,012	0,021	0,026	473,350
241	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 35	0,028	0,022	0,026	590,960
242	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 19	0,026	0,038	0,049	850,490
Σ Ртищево				1,522	2,306	2,430	48 877,400
243	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,712	1,068	1,219	23 762,250
244	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1009	0,189	0,438	0,467	8 011,650
246	СевПО	ПС Арматурная-I 110/10 кВ	ф 1001	0,164	0,212	0,267	5 060,700
247	СевПО	ПС Арматурная-II 110/6 кВ	ф 601	0,487	0,756	0,929	16 892,400
248	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 603	1,967	3,011	3,035	62 742,240
249	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 604	0,000	0,000	0,000	0,000
240	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 606	0,051	0,249	0,162	2 926,800
241	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 607	0,240	0,371	0,464	8 408,760
242	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 608	1,068	1,587	1,812	35 222,400
243	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 610	0,357	0,628	0,609	12 693,120
244	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 616	0,618	0,969	1,106	21 159,840
245	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 619	0,517	0,644	0,607	13 921,200
246	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 620	0,756	1,793	1,238	29 301,120
Σ Пугачев				7,125	11,725	11,915	240 102,480
247	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1002	0,197	0,355	0,361	6 861,150
248	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1003	0,455	0,772	0,730	15 187,800
249	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1004	0,190	0,344	0,237	5 932,200
250	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1005	0,000	0,000	0,000	0,000
251	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,536	0,871	0,908	18 163,600
252	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1025	0,184	0,349	0,249	5 938,500
253	ЗавПО	ПС Хладобойня 110/10 кВ	ф 1021	0,000	0,000	0,000	0,000
Σ Дергачи				1,562	2,691	2,485	52 083,250
254	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1003	0,094	0,129	0,130	2 793,000
255	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1004	0,408	0,642	0,752	14 256,000
256	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,916	1,539	1,550	31 501,000
257	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1014	0,180	0,230	0,263	5 219,000
258	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1027	0,137	0,280	0,208	5 238,000
259	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1030	0,466	0,636	0,742	14 330,000
260	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1032	0,295	0,537	0,437	9 957,000
261	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1033	0,478	0,849	0,803	16 682,000
262	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1036	0,054	0,059	0,102	1 590,000
263	ЗавПО	ПС Южная 110/10 кВ	ф 1001	0,255	0,374	0,401	8 054,000
264	ЗавПО	ПС Липперсталь 110/10 кВ	ф 1003	0,010	0,010	0,013	263,000
Σ Ершов				3,293	5,284	5,403	109 883,000
265	ПривПО	ПС ГППЗ 35/10 кВ	ф 67	0,035	0,058	0,026	904,400
266	ПривПО	ПС Красный Кут 110/35/10 кВ	ф 18	0,000	0,000	0,000	0,000
267	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 15	0,188	0,194	0,242	4 897,800
268	ПривПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 105	1,717	2,794	2,735	56 865,200
Σ Красный Кут				1,940	3,046	3,003	62 667,400
269	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002	0,542	0,819	1,002	18 059,200
270	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1004	0,490	0,900	0,756	16 446,800
271	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1007	0,190	0,267	0,189	4 915,200
272	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1021	0,000	0,000	0,000	0,000
273	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1013 КТП-174	0,025	0,031	0,037	719,100
274	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002 яч. 377	0,150	0,225	0,250	7 278,000
275	ЗавПО	ПС Водогабор 35/10 кВ	ф 1004	0,039	0,042	0,042	1,025
Σ Мокроус				1,435	2,285	2,276	47 419,325
276	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1020	0,000	0,000	0,000	0,000
277	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1021	0,300	0,695	0,508	11 532,400
278	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1022	0,082	0,214	0,213	2 934,600
279	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,229	0,369	0,435	7 960,800
280	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1033	0,508	0,749	0,817	16 063,800

281	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1036	0,488	0,840	0,847	16 598,400
282	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1001	0,614	0,911	0,865	18 751,600
283	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1002	0,000	0,000	0,000	2,400
284	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1008	0,003	0,002	0,003	57,000
Σ Новоузенск				2,225	3,779	3,689	73 901,600
285	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1004	0,807	1,558	1,376	28 256,800
286	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1006	0,275	0,453	0,511	9 487,800
287	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1020	0,065	0,052	0,061	1 459,800
288	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1021	0,162	0,213	0,158	4 547,200
289	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1022	0,489	0,734	0,835	16 430,100
290	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1024	0,146	0,217	0,218	4 590,400
291	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1026	0,092	0,116	0,138	2 993,000
Σ Озински				2,036	3,343	3,298	67 765,100
292	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 4 КТП-132	0,007	0,013	0,019	307,900
293	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 5	0,335	0,476	0,592	10 894,000
294	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 6	0,470	0,844	0,781	16 131,000
295	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 7	0,027	0,037	0,054	930,800
296	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 11	0,043	0,100	0,054	1 415,800
297	ПривПО	РП Питерка 10 кВ	ф 21	0,060	0,082	0,093	1 784,800
Σ Питерка				0,943	1,551	1,593	31 464,300
298	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 2	0,535	0,553	0,485	11 992,200
299	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 7	0,547	0,750	0,819	16 520,200
300	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 10	0,054	0,099	0,067	1 660,400
Σ Ровное				1,135	1,402	1,371	30 172,800
301	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 603	0,037	0,065	0,117	1 855,680
302	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 604	0,506	0,824	0,883	17 254,080
303	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 605	0,159	0,202	0,198	4 377,060
304	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 606	0,369	0,678	0,709	13 741,680
305	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 609	0,584	0,794	0,794	17 001,900
Σ Степное				1,654	2,563	2,701	54 230,400
Σ Облкоммуэнерг				144,671	231,036	240,869	4 842 064,875

Ответственное лицо: Писаревский О.С.
тел.: 8(8452) 39-48-45

Ф.И.О полностью


(подпись)

Примечание:
* ЦПО - Центральное производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ПрбПО - Правобережное производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ПрихПО - Прихоперское производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ПривПО - Приволжское производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
ЗавПО - Заволжское производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
СВПО - Северо-Восточное производственное отделение Филиала ПАО "Россети Волга" - "Саратовские распределительные сети"
СевПО - 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 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.1-5 подлежат корректировке в случае несоответствия с действующими договорами электроснабжения (договорами на передачу электрической энергии)
ст.6-11 - необходимо указать значение активной (МВт) и реактивной (Мвар) мощности зафиксированной на присоединении в характерные часы суток - 03-00, 09-00, 18-00 (московского времени)
ст.12. - необходимо указать в кВт·ч потребление электрической энергии зафиксированное на присоединении за сутки 16.12.2020 г.
ст.13. - необходимо указать в МВт мощность потребления присоединения, указанную в Акте согласования аварийной и технологической брони электроснабжения потребителя электрической энергии.
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 электрической энергии.
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.

Данные по точкам присоединения АО «Облкоммунэнерго»
участующим в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2020-30.09.2021

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Смердь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 16.12.2020 г., МВт																								Примечание
							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	24 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
249	5	1	ПС 110 кВ Восток	ф. 637*	до 5 мин.	0,8	1,155	1,121	1,110	1,113	1,141	1,339	1,498	1,593	1,625	1,693	1,685	1,695	1,687	1,654	1,651	1,687	1,802	1,813	1,772	1,670	1,582	1,453	1,319	1,196	
250	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф. 603*	до 5 мин.	1,7	1,207	1,142	1,118	1,142	1,209	1,453	1,618	1,638	1,658	1,648	1,654	1,619	1,636	1,638	1,627	1,629	1,694	1,746	1,762	1,750	1,667	1,489	1,355	1,218	
251	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф. 604*	до 5 мин.	0,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
252	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф. 605*	до 5 мин.	0,1	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,082	0,093	0,094	0,090	0,080	0,080	0,090	0,090	0,090	0,090	0,110	0,120	0,150	0,140	0,082	0,050	0,050	0,050	0,050	
253	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф. 622*	до 5 мин.	1,7	0,970	0,893	0,898	0,994	0,911	1,026	1,164	1,294	1,356	1,351	1,308	1,412	1,425	1,311	1,287	1,337	1,503	1,470	1,367	1,399	1,433	1,260	1,078	0,957	
254	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф. 620*	до 5 мин.	0,5	0,419	0,388	0,394	0,392	0,415	0,446	0,448	0,443	0,436	0,428	0,419	0,430	0,423	0,419	0,445	0,465	0,521	0,548	0,547	0,557	0,542	0,500	0,458	0,433	
255	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф. 623*	до 5 мин.	1	0,639	0,617	0,610	0,616	0,652	0,747	0,834	0,849	0,847	0,811	0,803	0,819	0,807	0,816	0,812	0,851	0,921	0,948	0,939	0,925	0,897	0,831	0,736	0,681	
256	5	2	ПС 110 кВ Химическая	ф. 1034*	до 5 мин.	0,7	0,494	0,455	0,442	0,442	0,442	0,460	0,515	0,574	0,590	0,604	0,623	0,617	0,630	0,625	0,622	0,633	0,681	0,755	0,790	0,785	0,764	0,712	0,616	0,532	
257	5	2	ПС 110 кВ Химическая	ф. 1016*	до 5 мин.	0,1	1,634	1,542	1,519	1,535	1,662	1,982	2,228	2,312	2,366	2,372	2,360	2,374	2,358	2,291	2,321	2,472	2,783	2,918	2,929	2,892	2,735	2,431	2,080	1,788	
258	5	2	ПС 110 кВ Химическая	ф. 1024*	до 5 мин.	0,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 Химическая	ф. 1031*	до 5 мин.	3,3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	4	ПС 110 кВ Маркс	ф. 606*	от 5 до 20 мин.	2	1,292	1,244	1,229	1,247	1,270	1,448	1,603	1,856	2,010	2,053	2,087	2,013	1,956	1,819	1,853	1,912	1,917	1,925	1,823	1,807	1,708	1,538	1,379	1,272	
261	5	4	ПС 110 кВ Маркс	ф. 630*	от 5 до 20 мин.	0,2	0,217	0,210	0,200	0,202	0,206	0,208	0,216	0,232	0,227	0,209	0,223	0,207	0,204	0,222	0,214	0,228	0,247	0,264	0,269	0,251	0,250	0,238	0,226	0,216	
262	5	4	ПС 110 кВ Маркс	ф. 610*	от 5 до 20 мин.	2,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
263	5	4	ПС 110 кВ Маркс	ф. 603*	от 5 до 20 мин.	0,8	0,493	0,485	0,486	0,491	0,505	0,536	0,561	0,625	0,622	0,610	0,589	0,561	0,584	0,598	0,625	0,598	0,595	0,597	0,606	0,602	0,591	0,562	0,535	0,503	
264	5	4	ПС 110 кВ Маркс	ф. 602*	от 5 до 20 мин.	0,9	0,534	0,513	0,510	0,534	0,572	0,682	0,860	0,871	0,869	0,842	0,818	0,804	0,775	0,756	0,748	0,797	0,862	0,935	0,949	0,934	0,880	0,773	0,661	0,576	
265	5	4	ПС 110 кВ Маркс	ф. 607*	от 5 до 20 мин.	2	1,555	1,482	1,505	1,541	1,556	1,752	2,000	2,174	2,280	2,349	2,308	2,264	2,200	2,145	2,100	2,128	2,287	2,257	2,269	2,242	2,197	1,992	1,833	1,630	
266	5	6	РП-1 (Энгельсская ф. 605)	ф. 616, 616А	от 20 до 60 мин.	0,6	0,535	0,535	0,528	0,513	0,529	0,531	0,527	0,551	0,555	0,575	0,576	0,579	0,582	0,573	0,556	0,570	0,566	0,562	0,542	0,528	0,546	0,549	0,552	0,551	
267	5	6	РП-7 от ф. 730 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ч.)	ф. 671, 676	от 20 до 60 мин.	0,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
268	5	6	РП-5 от ф. 79 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ч.)	ф. 658, ТП-57, 234, 238, 210, 211, 391, 394, 355, 902, 396	от 20 до 60 мин.	0,1	0,096	0,093	0,094	0,092	0,092	0,092	0,098	0,103	0,112	0,117	0,127	0,131	0,135	0,135	0,142	0,136	0,123	0,122	0,115	0,109	0,109	0,108	0,097	0,091	
269	5	6	РП-3 (Энгельсская ф. 622)	ф. 631, ТП-187	от 20 до 60 мин.	0,3	0,024	0,025	0,023	0,025	0,024	0,024	0,028	0,045	0,052	0,056	0,055	0,054	0,059	0,054	0,056	0,058	0,052	0,050	0,043	0,041	0,038	0,032	0,026	0,026	
270	5	6	РП-4 (Лесозаводская ф. 607)	ф. 648А, ф. 649А	от 20 до 60 мин.	0,4	0,348	0,297	0,282	0,276	0,311	0,388	0,430	0,432	0,448	0,474	0,486	0,441	0,456	0,448	0,436	0,435	0,460	0,449	0,423	0,418	0,428	0,413	0,404	0,396	
271	5	6	РП-9 (Лесозаводская ф. 609)	ф. 694, ф. 698, ТП-287	от 20 до 60 мин.	0,1	0,017	0,017	0,018	0,017	0,017	0,018	0,021	0,030	0,040	0,040	0,039	0,039	0,039	0,043	0,043	0,042	0,039	0,029	0,026	0,023	0,019	0,022	0,020	0,018	
272	5	7	ПС 110 кВ Орошение-2	ф. 615*	от 20 до 60 мин.	0,8	0,432	0,421	0,433	0,428	0,441	0,513	0,524	0,517	0,539	0,548	0,543	0,550	0,534	0,546	0,533	0,563	0,626	0,697	0,674	0,662	0,645	0,578	0,492	0,458	
273	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	ф. 621*	от 20 до 60 мин.	0,8	0,502	0,498	0,470	0,494	0,540	0,587	0,643	0,761	0,765	0,751	0,758	0,707	0,729	0,689	0,686	0,704	0,683	0,716	0,688	0,678	0,630	0,588	0,559	0,528	
274	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	ф. 627*	от 20 до 60 мин.	1,7	0,941	0,900	0,876	0,886	0,954	1,161	1,266	1,305	1,309	1,299	1,317	1,297	1,305	1,276	1,278	1,346	1,517	1,629	1,620	1,566	1,489	1,314	1,133	0,989	
275	5	8	ПС 110 кВ Энгельсская	ф. 637*	от 20 до 60 мин.	1,4	1,152	1,106	1,097	1,115	1,176	1,352	1,577	1,721	1,912	1,770	1,759	1,748	1,894	1,921	1,754	1,734	1,848	1,889	1,853	1,762	1,724	1,563	1,372	1,209	
276	5	8	ПС 110 кВ Энгельсская	ф. 642*	от 20 до 60 мин.	1,8	1,092	1,039	1,001	1,001	1,051	1,181	1,300	1,340	1,482	1,542	1,535	1,469	1,552	1,570	1,567	1,585	1,640	1,690	1,674	1,648	1,579	1,453	1,311	1,165	
277	5	8	ПС 110 кВ Энгельсская	ф. 647*	от 20 до 60 мин.	1,5	1,223	1,156	1,127	1,158	1,240	1,443	1,737	1,942	2,059	2,085	2,162	2,139	2,060	2,040	2,013	2,062	2,175	2,164	2,113	2,055	1,919	1,697	1,471	1,305	
278	5	9	РП-2 (Л																												

Идентификатор присоединения	Энергоснабжающая организация	Счетчик	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 16.12.2020 г. МВт																								Примечание		
							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	24 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		32	
341	6	6	РП-11 (Восточная ф.1009)	ячейка 17,13,11	от 20 до 60 мин.	3,4	1,975	1,946	1,911	1,931	2,060	2,566	2,917	3,108	3,194	3,174	3,141	3,089	2,841	2,454	2,486	2,603	2,923	2,970	2,910	2,814	2,657	2,333	1,981	1,730			
342	6	6	РП-11 (Восточная ф.1016)	ячейка 12,14,16	от 20 до 60 мин.	2,5	1,292	1,260	1,228	1,241	1,318	1,570	1,721	1,784	1,837	1,891	1,897	1,915	1,864	1,834	1,842	1,930	2,130	2,228	2,278	2,243	2,096	1,831	1,554	1,375			
343	6	6	РП-7 (Сазанлей ф.1006)	ячейка 5,7	от 20 до 60 мин.	0,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
344	6	8	РП-7 (Сазанлей ф.1012)	ячейка 6,8	от 20 до 60 мин.	1,5	1,137	1,110	1,144	1,387	1,496	1,583	1,489	1,495	1,436	1,391	1,360	1,330	1,313	1,342	1,442	1,496	1,475	1,494	1,479	1,433	1,490	1,483	1,310	1,184			
345	6	8	РП-7 (Сазанлей ф.1002)	ячейка 5,7	от 20 до 60 мин.	1	0,799	0,772	0,786	0,906	0,998	0,995	0,994	0,988	0,992	0,999	0,991	0,945	0,707	0,695	0,731	0,828	0,865	0,844	0,840	0,790	0,687	0,588	0,517	0,858			
346	6	8	ТП-10-8 (Восточная ф.1001)	ячейка 3	от 20 до 60 мин.	0,9	0,416	0,398	0,381	0,382	0,415	0,517	0,587	0,636	0,672	0,676	0,665	0,674	0,661	0,666	0,661	0,690	0,781	0,826	0,830	0,788	0,719	0,614	0,513	0,442			
347	6	8	РП-8 (Восточная ф.1019)	ячейка 18	от 20 до 60 мин.	1,3	0,610	0,588	0,574	0,608	0,571	0,548	0,623	0,801	0,968	0,850	0,811	0,811	0,836	0,803	0,820	0,811	0,928	0,888	0,857	0,795	0,796	0,704	0,632	0,459			
348	6	8	РП-8 (Восточная ф.1006)	ячейка 15,13,9	от 20 до 60 мин.	0,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
349	6	9	РП-6 (Сазанлей ф.1004)	ячейка 7,9	от 20 до 60 мин.	2	1,902	1,873	1,897	1,984	1,986	1,993	1,993	1,971	1,994	1,995	1,989	1,966	1,547	1,451	1,508	1,595	1,607	1,585	1,509	1,428	1,275	1,106	0,987	1,986			
350	6	10	РП-10 (Восточная ф.1013)	ячейка 10,15,20	от 20 до 60 мин.	0,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
351	6	10	РП-10 (Восточная ф.1007)	ячейка 1,3,5	от 20 до 60 мин.	1,7	0,914	0,866	0,848	0,858	0,912	1,117	1,254	1,312	1,366	1,363	1,374	1,395	1,402	1,375	1,393	1,474	1,648	1,674	1,674	1,647	1,535	1,326	1,135	0,986			
352	6	10	РП-10 (Восточная ф.1013)	ячейка 16,18,20	от 20 до 60 мин.	3,4	1,808	1,769	1,770	1,766	1,931	2,328	2,670	2,794	3,025	2,960	2,966	2,957	2,885	2,797	2,818	2,909	3,205	3,322	3,312	3,185	2,999	2,593	2,208	1,944			
Итого объемы отключения по 6 Энергоснабжающей организации							12,386	12,078	12,048	12,768	13,710	15,328	16,362	16,993	17,563	17,394	17,275	17,079	16,019	15,401	15,769	16,671	17,978	18,257	18,083	17,436	16,408	14,572	12,579	12,591			
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 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		
в том числе объемы отключения 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	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							12,386	12,078	12,048	12,768	13,710	15,328	16,362	16,993	17,563	17,394	17,275	17,079	16,019	15,401	15,769	16,671	17,978	18,257	18,083	17,436	16,408	14,572	12,579	12,591			
411	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.612*	до 5 мин.	0,7	0,459	0,453	0,500	0,518	0,599	0,691	0,793	0,825	0,840	0,775	0,736	0,668	0,693	0,651	0,604	0,599	0,601	0,567	0,599	0,575	0,531	0,503	0,461	0,444			
412	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.613*	до 5 мин.	0,1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
413	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.607*	до 5 мин.	2	1,370	1,376	1,359	1,364	1,495	1,862	2,152	2,345	2,325	2,337	2,265	2,230	2,171	2,250	2,221	2,223	2,150	2,052	1,920	1,798	1,651	1,503	1,429	1,397			
414	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.610*	до 5 мин.	1,2	0,818	0,812	0,820	0,868	1,003	1,092	1,151	1,176	1,173	1,180	1,158	1,167	1,166	1,103	1,092	1,143	1,189	1,184	1,146	1,094	1,009	0,907	0,844	0,844			
415	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.619*	до 5 мин.	0,6	0,304	0,309	0,307	0,318	0,360	0,460	0,505	0,555	0,563	0,570	0,580	0,555	0,541	0,539	0,577	0,587	0,568	0,576	0,565	0,525	0,465	0,395	0,360	0,304			
416	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.617*	до 5 мин.	1,3	0,803	0,815	0,822	0,842	0,922	0,965	1,051	1,075	1,078	1,070	1,056	1,013	1,024	1,024	1,016	1,062	1,071	1,080	1,122	1,063	0,953	0,878	0,795	0,838			
417	7	3	ПС 35 кВ Вольская	ф.614*	до 5 мин.	1,5	0,805	0,790	0,801	0,855	0,991	1,142	1,212	1,218	1,238	1,227	1,217	1,194	1,185	1,160	1,207	1,293	1,304	1,294	1,286	1,201	1,044	0,930	0,828	0,815			
418	7	4	ПС 220 кВ Вольская	ф. Головушка**	от 5 до 20 мин.	1,4	0,795	0,788	0,794	0,822	0,958	1,046	1,046	1,058	1,066	1,050	1,020	1,044	1,021	1,040	1,074	1,216	1,289	1,272	1,286	1,232	1,113	0,978	0,886	0,830			
419	7	4	ПС 220 кВ Вольская	ф. Привольск**	от 5 до 20 мин.	1,3	0,972	0,956	0,970	1,021	1,116	1,230	1,386	1,367	1,351	1,301	1,278	1,291	1,277	1,257	1,245	1,379	1,403	1,389	1,351	1,355	1,172	1,050	0,949	0,999			
420	7	5	ПС 220 кВ Вольская	ф. КЛП**	от 5 до 20 мин.	1	0,493	0,523	0,494	0,532	0,556	0,579	0,594	0,613	0,595	0,573	0,556	0,580	0,582	0,572	0,565	0,627	0,672	0,665	0,654	0,638	0,601	0,541	0,518	0,504			
Итого объемы отключения по 7 Энергоснабжающей организации							6,819	6,822	6,867	7,140	8,000	9,067	9,860	10,232	10,229	10,083	9,896	9,742	9,660	9,596	9,601	10,129	10,277	10,099	9,909	9,481	8,539	7,685	7,070	6,975			
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							4,559	4,555	4,609	4,765	5,370	6,212	6,864	7,194	7,217	7,159	7,042	6,827	6,780	6,727	6,717	6,907	6,913	6,773	6,618	6,256	5,653	5,116	4,717	4,642			
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							2,260	2,267	2,258	2,375	2,630	2,855	3,026	3,038	3,012	2,924	2,854	2,915	2,880	2,869	2,884	3,222	3,364	3,326	3,291	3,225	2,886	2,569	2,353	2,333			
в том числе объемы отключения 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							

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 16.12.2020 г., МВт																								Примечание	
							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	24 ч		
							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	32	
478	9	6	РП-4 (Линевская ф.1001)	ячейка 5,7	от 20 до 60 мин.	1,1	0,511	0,498	0,506	0,563	0,701	0,831	0,964	1,052	1,094	1,069	1,038	0,998	0,950	0,921	0,960	1,025	1,025	0,977	0,952	0,875	0,744	0,636	0,554	0,524		
479	9	6	РП-4 (Линевская ф.1004)	ячейка 6,8	от 20 до 60 мин.	1,2	0,549	0,536	0,542	0,574	0,703	0,828	0,828	0,831	0,817	0,780	0,810	0,806	0,790	0,819	0,874	1,008	1,058	1,071	1,058	0,999	0,859	0,713	0,622	0,578		
480	9	7	РП-3 (Линевская ф.1002)	ячейка 12,14	от 20 до 60 мин.	2	0,947	0,934	0,940	0,993	1,215	1,346	1,417	1,423	1,458	1,470	1,463	1,436	1,388	1,417	1,507	1,702	1,804	1,796	1,763	1,635	1,418	1,214	1,065	0,992		
481	9	7	РП-3 (Линевская ф.1006)	ячейка 9,11	от 20 до 60 мин.	1,5	0,675	0,656	0,654	0,745	0,920	1,045	1,147	1,197	1,323	1,300	1,287	1,267	1,223	1,248	1,263	1,390	1,406	1,368	1,318	1,232	1,094	0,926	0,810	0,714		
482	9	8	РП-1 (Дзержинская ф.620)	ячейка 6,8	от 20 до 60 мин.	1,5	0,951	0,972	0,982	1,035	1,187	1,330	1,500	1,500	1,495	1,484	1,483	1,497	1,494	1,493	1,499	1,489	1,487	1,491	1,444	1,363	1,254	1,141	1,014	0,992		
483	9	10	РП-17 (Дзержинская ф.625)	ячейка 10	от 20 до 60 мин.	1,2	0,957	0,938	0,951	1,025	1,193	1,188	1,187	1,185	1,198	1,191	1,160	1,189	1,197	1,197	1,185	1,186	1,194	1,189	1,200	1,197	1,198	1,070	0,980	0,963		
Итого объемы отключения по 9 Энергорайону							6,232	6,142	6,217	6,693	7,945	8,833	9,511	9,653	9,809	9,666	9,573	9,538	9,345	9,447	9,707	10,434	10,677	10,625	10,368	9,795	8,774	7,673	6,837	6,468		
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							1,641	1,608	1,643	1,759	2,025	2,266	2,468	2,465	2,424	2,372	2,332	2,345	2,302	2,352	2,418	2,634	2,703	2,733	2,633	2,493	2,207	1,971	1,792	1,706		
в том числе объемы отключения 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	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							4,591	4,534	4,574	4,934	5,920	6,567	7,043	7,188	7,385	7,294	7,241	7,193	7,043	7,095	7,289	7,800	7,974	7,892	7,735	7,302	6,567	5,702	5,045	4,762		
592	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.616*	до 5 мин.	1,1	0,649	0,626	0,618	0,626	0,670	0,794	0,936	0,989	0,969	0,939	0,907	0,909	0,911	0,924	0,920	0,943	1,050	1,106	1,121	1,102	1,047	0,918	0,785	0,699		
593	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.606*	до 5 мин.	1	0,062	0,061	0,051	0,046	0,046	0,047	0,068	0,182	0,249	0,215	0,208	0,198	0,210	0,223	0,218	0,181	0,173	0,162	0,085	0,050	0,049	0,048	0,048	0,047		
594	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.607*	до 5 мин.	0,5	0,250	0,238	0,240	0,241	0,252	0,318	0,395	0,374	0,371	0,359	0,356	0,358	0,341	0,338	0,357	0,371	0,426	0,464	0,458	0,464	0,439	0,385	0,331	0,283		
595	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1006*	до 5 мин.	1,6	0,926	0,913	0,916	0,960	1,093	1,314	1,522	1,572	1,549	1,539	1,488	1,448	1,443	1,445	1,478	1,556	1,577	1,550	1,488	1,376	1,242	1,121	1,014	0,970		
596	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1015*	до 5 мин.	0,1	0,039	0,040	0,040	0,042	0,046	0,047	0,067	0,091	0,086	0,087	0,082	0,080	0,082	0,078	0,073	0,061	0,046	0,045	0,043	0,042	0,040	0,042	0,042	0,040		
597	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1027*	до 5 мин.	0,2	0,146	0,145	0,137	0,151	0,181	0,228	0,267	0,271	0,300	0,280	0,257	0,254	0,248	0,255	0,222	0,209	0,208	0,208	0,220	0,263	0,246	0,205	0,186	0,153		
598	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1033*	до 5 мин.	1	0,482	0,474	0,478	0,513	0,572	0,640	0,764	0,833	0,823	0,849	0,822	0,798	0,776	0,783	0,807	0,862	0,825	0,803	0,784	0,760	0,661	0,575	0,508	0,491		
599	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1003*	до 5 мин.	0,1	0,096	0,096	0,094	0,100	0,104	0,108	0,132	0,131	0,130	0,129	0,124	0,122	0,127	0,121	0,118	0,132	0,131	0,130	0,134	0,132	0,114	0,098	0,092	0,098		
600	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1014*	до 5 мин.	0,3	0,170	0,176	0,180	0,181	0,204	0,232	0,239	0,230	0,228	0,230	0,236	0,226	0,218	0,217	0,233	0,257	0,260	0,263	0,260	0,245	0,219	0,192	0,172	0,152		
601	10	3	ПС 110 кВ Городская	ф.1032*	до 5 мин.	0,6	0,287	0,289	0,295	0,301	0,321	0,391	0,449	0,524	0,539	0,537	0,529	0,516	0,508	0,481	0,477	0,481	0,453	0,437	0,431	0,406	0,355	0,320	0,292	0,295		
602	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1021*	от 5 до 20 мин.	0,5	0,311	0,303	0,300	0,312	0,326	0,361	0,465	0,628	0,695	0,691	0,654	0,636	0,611	0,580	0,558	0,569	0,550	0,508	0,493	0,470	0,439	0,385	0,349	0,329		
603	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1022*	от 5 до 20 мин.	0,1	0,075	0,082	0,082	0,084	0,083	0,071	0,077	0,183	0,214	0,212	0,169	0,092	0,098	0,102	0,160	0,192	0,203	0,213	0,165	0,086	0,084	0,075	0,068	0,065		
604	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1023*	от 5 до 20 мин.	0,5	0,242	0,235	0,229	0,228	0,259	0,320	0,392	0,374	0,369	0,364	0,341	0,339	0,323	0,330	0,334	0,355	0,410	0,435	0,417	0,404	0,379	0,333	0,293	0,254		
605	10	5	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1036*	от 5 до 20 мин.	0,8	0,506	0,499	0,488	0,493	0,535	0,616	0,775	0,823	0,840	0,787	0,755	0,753	0,733	0,706	0,698	0,734	0,820	0,847	0,843	0,806	0,757	0,671	0,583	0,532		
606	10	5	ПС 110 кВ Озинская	ф.1006*	от 5 до 20 мин.	0,6	0,284	0,276	0,275	0,291	0,305	0,377	0,456	0,445	0,453	0,432	0,413	0,397	0,388	0,381	0,390	0,416	0,488	0,511	0,506	0,487	0,466	0,399	0,345	0,306		
607	10	5	ПС 110 кВ Озинская	ф.1026*	от 5 до 20 мин.	0,2	0,132	0,094	0,092	0,095	0,098	0,127	0,137	0,127	0,116	0,123	0,132	0,143	0,115	0,125	0,170	0,175	0,146	0,138	0,142	0,113	0,106	0,129	0,115	0,104		
608	10	5	ПС 110 кВ Озинская	ф.1024*	от 5 до 20 мин.	0,2	0,154	0,151	0,146	0,149	0,154	0,188	0,213	0,210	0,217	0,207	0,202	0,200	0,183	0,183	0,194	0,191	0,218	0,218	0,221	0,227	0,216	0,200	0,181	0,167		
609	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1002*	от 5 до 20 мин.	0,4	0,207	0,200	0,197	0,197	0,201	0,229	0,309	0,333	0,355	0,344	0,313	0,297	0,284	0,305	0,318	0,310	0,330	0,361	0,360	0,333	0,309	0,289	0,254	0,229		
610	10	5	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1025*	от 5 до 20 мин.	0,3	0,215	0,193	0,184	0,159	0,154	0,215	0,221	0,296	0,349	0,344	0,320	0,300	0,298	0,302	0,224	0,209	0,243	0,249	0,250	0,2635						

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 16.12.2020 г., МВт																								Примечание	
							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	24 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	
655	11	9	ПС 110 кВ Балашиха-город	ф.1017*	от 20 до 60 мин.	1,6	0,801	0,757	0,732	0,727	0,770	0,888	1,042	1,142	1,146	1,134	1,098	1,094	1,043	1,085	1,072	1,103	1,213	1,340	1,364	1,333	1,270	1,136	0,998	0,871		
656	11	9	ПС 110 кВ Балашиха-город	ф.1008*	от 20 до 60 мин.	1	0,622	0,599	0,628	0,611	0,583	0,682	0,798	0,922	0,994	0,958	0,941	0,942	0,967	0,937	0,916	0,884	0,884	0,935	0,929	0,929	0,875	0,810	0,732	0,661		
657	11	9	ПС 110 кВ Балашиха-город	ф.1004*	от 20 до 60 мин.	0,2	0,077	0,074	0,072	0,078	0,096	0,107	0,122	0,159	0,194	0,184	0,195	0,197	0,191	0,158	0,142	0,127	0,119	0,131	0,123	0,127	0,122	0,108	0,098	0,084		
658	11	9	ПС 110 кВ Балашиха-город	ф.1007*	от 20 до 60 мин.	1,4	1,029	1,017	1,017	1,018	1,061	1,258	1,467	1,502	1,486	1,480	1,547	1,535	1,458	1,450	1,439	1,457	1,582	1,739	1,719	1,670	1,626	1,523	1,367	1,167		
Итого объемы отключения по 11 Энергорайону							7,746	7,425	7,417	7,384	7,656	8,820	10,460	11,980	12,667	12,537	12,245	12,081	11,827	11,605	11,589	11,754	12,712	13,473	13,358	13,075	12,567	11,452	10,197	9,038		
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							2,668	2,542	2,556	2,545	2,644	2,981	3,450	3,718	3,848	3,853	3,746	3,638	3,564	3,427	3,445	3,536	3,826	4,077	4,094	3,979	3,812	3,489	3,132	2,818		
в том числе объемы отключения 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	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							5,078	4,883	4,860	4,840	5,012	5,839	7,011	8,262	8,819	8,685	8,498	8,443	8,263	8,178	8,144	8,218	8,886	9,396	9,264	9,096	8,755	7,963	7,065	6,220		
Итого объемы отключения по АО «Облкоммуэнерго»							64,651	62,794	62,349	64,231	69,130	78,378	87,569	93,116	95,936	95,099	93,712	92,313	90,867	89,523	89,873	93,137	98,512	100,478	98,926	95,789	90,136	81,139	72,535	67,728		
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							20,399	19,773	19,788	20,311	21,881	25,274	28,558	30,151	30,505	30,320	29,761	29,330	29,153	28,768	28,926	29,948	31,396	31,917	31,369	30,302	28,277	25,501	22,879	21,165		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							8,675	8,432	8,371	8,589	9,053	10,223	11,578	12,568	12,971	12,812	12,479	12,181	11,910	11,740	11,759	12,303	12,916	13,022	12,842	12,492	11,748	10,589	9,578	8,921		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							35,577	34,588	34,150	35,331	38,197	42,880	47,433	50,396	52,460	51,967	51,472	50,802	49,804	49,015	49,188	50,886	54,200	55,538	54,716	52,995	50,110	45,049	40,078	37,642		

Ответственное лицо: Писаревский О.С.
тел.: 8(8452)39-48-45

Ф.И.О. полностью


(подпись)

Правила заполнения формы:

- ст.1. - идентификатор присоединения, участвующего в ГВО организация-ВПК. Корректировке не подлежит
- ст.2. - указывается номер энергорайона 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 запитано присоединение, подлежащее отключению по ГВО
- ст.5. - указывается наименование фидера (фидеров) - ВЛ или КЛ 6/10/35 кВ - участвующего в ГВО Вашей организации
- ст.6. - указывается время отключения присоединения в соответствии с действующим графиком временного отключения, с момента получения команды от диспетчера производственного отделения ГАО "Россети Волга"
- ст.7. - указывается нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным в установленном порядке графиком временного отключения на период 01.10.2020-30.09.2021
- ст.8 - 31. - указывается значение активной мощности (округление до сотых), зафиксированной на присоединении (присоединениях) за соответствующий час