Приложение №1 к Письму № 954 от 28.06.2017г.

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

№ п/п	Субъект электроэнергетики*	Наименование объекта	Наименование присоединения	Мощность зафиксированная в характерные часы 21.06.2017 г.						Потребление электрической энергии за сутки 21.06.2017г., кВт·ч	Потребление электрической мощности в соответствии с Актом, МВт	Суммарная величина брони электроснабжения потребителей, МВт		Потребители имеющие аварийную, технологическую бронь (перечислить)	Примечание
				4 ч (мск)		10 ч (мск)		21 ч (мск)				Аварийная бронь	Технологическая бронь		
				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	0,334		0,649		0,829		14 057,000					
2	ПрбПО	ГПП "Сельмаш" 110/10 кВ	ф 59	0,164		0,282		0,368		6 270,000					
3	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 3	0,071		0,142		0,177		3 081,000					
4	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 9	0,000		0,000		0,000		0,000					
5	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 19	0,096		0,135		0,183		3 257,000					
6	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 21	0,578		1,128		0,978		21 204,000					
7	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 25	0,227		0,650		0,359		10 053,000					
8	ПрбПО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	ф 27	0,504		0,845		0,960		18 072,000					
			∑ Красноармейск	**1,974**		**3,831**		**3,854**		**75 994,000**					
9	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 4	0,979		1,246		1,180		27 162,000					
10	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-1	ф 5	0,922		1,416		1,082		28 300,200					
11	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 9	0,036		0,057		0,052		1 386,800					
12	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-3	ф 15	0,199		0,246		0,257		5 940,200					
13	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 2	0,012		0,012		0,014		271,800					
14	НВ ПМЭС	ПС Аткарская 220/110/35/10 кВ РП-2	ф 13	0,625		0,811		0,813		17 593,200					
			∑ Аткарск	**2,773**		**3,788**		**3,398**		**80 654,200**					
15	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-519(18)	0,011		0,013		0,013		311,888					
16	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-434(30)	0,026		0,028		0,028		696,240					
17	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1001 КТП-432(35)	-	-	-	-	-	-	-					
18	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-36(36)	0,049		0,099		0,034		1 510,016					
19	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1014 КТП-45(71)	0,007		0,007		0,001		224,768					
20	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-108(47)	0,012		0,017		0,018		385,152					
21	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-488(49)	0,033		0,042		0,047		974,176					
22	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-511(85)	0,010		0,024		0,022		488,176					
23	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-105(60)	0,042		0,050		0,044		1 089,104					
24	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-30(81)	0,004		0,002		0,002		127,828					
25	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-509(83)	0,007		0,010		0,010		238,976					
26	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-107(107)	0,031		0,048		0,038		974,656					
27	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 ТП-109(57)	0,003		0,007		0,005		130,040					
28	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-114(114)	0,079		0,083		0,075		1 906,080					
29	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1008 КТП-101(101)	0,148		0,150		0,183		3 825,120					
30	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 ТП-54(70)	0,009		0,012		0,019		356,184					
31	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1013 СВ-251	0,035		0,033		0,070		1 012,000					
32	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1003	0,024		0,057		0,022		980,400					
33	ПрбПО	ПС Баланда 110/35/10 кВ	ф 1002 КТП-99 (Ремзавод)	0,003		0,007		0,008		117,313					
34	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1006	0,790		1,299		1,013		25 328,000					
35	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1012	0,850		1,102		1,016		23 626,400					
36	ПрбПО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	ф 1011 ЗТП КРИЗ (ЗТП-22)	0,031		0,047		0,060		1 140,540					
37	ПрбПО	ПС Круглое 35/10 кВ	ф 1003	0,000		0,000		0,000		0,000					
			∑ Калининск	**2,204**		**3,137**		**2,728**		**65 443,057**					
38	ЦПО	ПС Городская ВЛ-110кВ Петровск-Хомяковка	Ввод Т2	0,000		0,000		0,000		0,000					
39	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	СВ-10кВ 1 и 2 СШ	0,330		0,580		0,570		11 912,000					
40	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 1 цепь	1,120		1,770		1,840		36 359,000					
41	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 2 цепь	1,590		3,370		2,580		60 795,000					
42	ЦПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1001	0,000		0,000		0,000		0,000					
			∑ Петровск	**3,040**		**5,720**		**4,990**		**109 066,000**					
43	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 79	0,976		1,374		1,331		32 054,400					
44	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 704	0,609		0,765		0,791		17 682,480					
45	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 706	0,063		0,074		0,076		1 771,200					
46	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 708	0,077		0,107		0,109		2 512,080					
47	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 716	0,000		0,000		0,000		0,000					
48	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 723	0,000		0,000		0,000		0,000					
49	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 730	2,347		2,824		3,109		67 031,280					

50	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 743	0,420		0,817		0,599		15 631,200				
51	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 747	0,392		0,461		0,455		10 690,560				
52	ЗАО "Тролза"	ПС Урицкая 110/6 кВ	ф 7028	0,232		0,305		0,284		6 671,520				
53	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 3	0,824		1,398		1,783		31 114,800				
54	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 4	0,000		0,000		0,000		0,000				
55	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 20	0,167		0,219		0,391		5 780,880				
56	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 22	0,514		0,921		1,018		19 386,240				
57	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 23	0,305		0,495		0,653		11 365,920				
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	0,291		0,823		0,504		13 171,200				
60	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 7	0,440		0,674		0,807		14 909,280				
61	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 9	0,783		1,432		1,561		30 787,200				
62	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 13	0,000		0,000		0,000		0,000				
63	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 14	0,952		1,412		1,658		31 981,440				
64	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 15	0,247		0,433		0,612		9 988,320				
65	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 16	0,442		0,814		1,024		18 281,280				
66	ПривПО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 20	0,396		0,637		0,676		13 707,840				
67	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 4	0,069		0,113		0,141		2 454,120				
68	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 6	0,229		0,436		0,530		9 366,840				
69	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 7	0,499		0,854		0,954		18 823,200				
70	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 8	0,049		0,087		0,132		2 052,000				
71	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 10	0,037		0,094		0,041		1 646,040				
72	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 14	0,282		0,492		0,299		8 173,080				
73	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 20	0,936		1,632		1,851		33 986,880				
74	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 22	0,895		1,535		1,614		32 376,960				
75	ПривПО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 25	0,268		0,450		0,473		9 912,600				
76	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 2	0,555		1,068		1,058		21 703,200				
77	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 5	0,879		1,456		1,264		29 660,640				
78	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 8	0,959		1,918		1,627		37 074,720				
79	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 9	0,270		0,453		0,569		9 463,680				
80	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 22	1,038		1,807		1,896		38 580,480				
81	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 31	0,673		1,118		1,245		24 312,000				
82	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 33	0,832		1,917		1,607		36 439,200				
83	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 34	0,480		1,171		1,007		20 485,440				
84	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 35	0,253		0,429		0,530		9 602,640				
85	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 37	0,555		0,760		1,120		18 640,320				
86	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 42	0,000		0,000		0,000		0,000				
87	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 43	0,477		0,775		0,980		17 999,280				
88	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 44	0,215		0,582		0,278		8 602,800				
89	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 45	0,000		0,000		0,000		0,000				
90	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 46	0,194		0,282		0,217		5 754,960				
91	ПривПО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 47	0,461		0,946		0,989		19 293,120				
92	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 7	0,147		0,225		0,307		5 748,480				
93	ПривПО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 11	0,276		0,366		0,442		9 408,240				
94	ПривПО	ПС Орощение-1 110/35/6 кВ	ф 621	0,293		0,496		0,496		10 304,820				
95	ПривПО	ПС Орощение-1 110/35/6 кВ	ф 627	0,622		1,007		1,284		22 690,800				
96	ПривПО	ПС Орощение-2 110/35/6 кВ	ф 15	0,390		0,505		0,693		12 018,360				
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	1,636		2,197		2,297		44 448,000				
99	ПривПО	ПС Химическая-1 110/10 кВ	ф 31	1,207		2,346		2,536		47 900,400				
100	ПривПО	ПС Химическая-1 110/10 кВ	ф 34	0,341		0,487		0,607		11 365,200				
101	ПривПО	ПС Химическая-1 110/10 кВ	ф 16	0,000		0,000		0,000		0,000				
102	ПривПО	ПС Анисовка 110/6 кВ	ф 5	0,000		0,000		0,000		0,000				
103	ПривПО	ПС Восток	Л.17	0,287		0,741		0,691		14 470,560				
104	ПривПО	ПС Восток	Л.25	0,411		1,322		0,708		21 772,800				
			∑ Энгельс	26,493		43,989		46,525		934 807,620				
105	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 1	0,337		0,533		0,634		12 108,000				
106	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 6	0,000		0,000		0,000		3,600				
107	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 7	0,875		1,406		1,551		30 602,400				
108	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 8	0,052		0,210		0,176		3 783,600				
109	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 9	1,339		2,273		2,196		46 696,800				
110	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 10	0,738		1,286		1,259		26 515,200				
111	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 12	0,414		0,722		0,630		14 536,800				
112	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 13	1,319		2,303		2,384		47 976,000				
113	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 15	0,474		0,695		0,831		15 844,000				
114	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 16	0,916		1,409		1,619		31 452,000				
115	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 18	0,053		0,156		0,176		3 348,000				

116	СВПО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 19	0,214		0,692		0,322		11 217,600				
117	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 17	0,022		0,030		0,042		712,800				
118	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 19	0,336		0,743		0,603		13 343,280				
119	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 20	0,924		1,837		1,501		34 858,080				
120	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 25	0,386		0,636		0,714		13 565,280				
121	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 26	0,509		1,218		0,978		22 110,480				
122	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 27	0,000		0,000		0,000		0,000				
123	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 30	0,168		0,320		0,328		6 509,520				
124	СВПО	ПС Дзержинская 110/10-6 кВ	ф 31	0,814		1,471		1,353		29 890,080				
125	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 1	0,671		0,964		1,154		22 584,800				
126	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 2	0,522		0,795		0,870		17 550,400				
127	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 4	0,744		1,686		1,320		31 422,400				
128	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 5	1,096		2,151		1,209		37 047,200				
129	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 6	0,638		1,015		1,004		21 882,600				
130	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 7	0,353		0,897		0,400		14 836,000				
131	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 8	0,413		0,656		0,783		13 913,600				
132	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 10	1,090		2,363		1,862		44 932,800				
133	СВПО	ПС Сазанлейская 110/10 кВ	ф 12	0,527		0,814		0,995		18 519,600				
134	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 1	0,405		0,884		0,689		16 282,200				
135	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 2	0,790		1,281		1,569		29 000,000				
136	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 4	0,493		0,879		0,943		18 568,000				
137	СВПО	ПС Линевская 110/10 кВ	ф 6	0,641		1,138		1,158		23 876,800				
138	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 2	0,174		0,418		0,154		5 469,000				
139	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 9	0,192		0,336		0,338		7 020,000				
140	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 12	0,487		0,875		0,851		17 889,000				
141	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 14	0,309		0,527		0,519		10 782,000				
142	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 18	0,214		0,291		0,366		6 867,000				
143	ФСК	ПС Балаковская 220/110/35/6 кВ	ф 19	0,486		0,928		0,831		18 256,000				
			∑ Балаково	**20,134**		**36,840**		**34,312**		**741 772,920**				
144	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 5	1,079		1,461		1,192		30 201,120				
145	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 12	0,363		0,497		0,494		10 702,440				
146	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 16	0,217		0,375		0,381		7 649,280				
147	ПривПО	ПС Аммиак 35/6 кВ	ф 17	0,224		0,321		0,296		6 609,360				
148	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 2	0,352		0,570		0,703		12 813,360				
149	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 3	0,119		0,277		0,229		4 684,320				
150	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 6	0,793		1,407		1,304		27 932,400				
151	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 7	0,727		1,315		1,323		24 857,280				
152	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 8	0,000		0,000		0,000		0,000				
153	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 9	0,000		0,000		0,000		0,000				
154	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 10	0,000		0,000		0,000		0,000				
155	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 11	0,659		1,496		1,342		28 785,120				
156	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 26	0,000		0,000		0,000		0,720				
157	ПривПО	ПС Маркс 110/35/6 кВ	ф 30	0,091		0,161		0,158		3 389,760				
158	ПривПО	ПС Подлесное 110/35/10/6 кВ	ф 2	0,148		0,333		0,249		5 890,080				
159	ПривПО	ПС Орловка 35/10 кВ	ф 3 РП-10	0,167		0,259		0,323		5 851,000				
			∑ Маркс	**4,939**		**8,473**		**7,993**		**169 366,240**				
160	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т1	0,601		0,817		0,876		18 187,000				
161	СВПО	ГПП Кр. Октябрь 35/6 кВ	ввод Т2	0,000		0,000		0,000		0,000				
162	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т3	0,069		0,141		0,488		6 610,000				
163	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т2	0,977		0,982		1,024		23 983,000				
164	СВПО	ПС Волжская насосная 35/6 кВ	ввод Т1	0,000		0,000		0,000		0,000				
165	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 2	0,000		0,000		0,000		0,000				
166	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 7	0,606		1,216		0,984		22 865,000				
167	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 10	0,000		0,000		0,000		0,240				
168	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 12	0,634		1,213		0,875		21 666,000				
169	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 14	0,179		0,331		0,412		7 338,000				
170	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 18	0,433		1,297		0,670		20 467,000				
171	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 20	0,000		0,000		0,000		0,000				
172	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 9	0,000		0,000		0,000		0,000				
173	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 11	0,037		0,083		0,045		1 445,000				
174	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 13	0,010		0,006		0,009		190,000				
175	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 15	0,424		0,633		0,739		13 986,000				
176	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 17	0,461		0,727		0,721		15 495,000				
177	СВПО	ПС Вольская 35/6 кВ	ф 19	0,319		0,679		0,521		12 919,000				
178	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 23 Север-1	0,282		0,408		0,550		10 451,000				
179	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 24 Север-2	0,191		0,240		0,389		6 751,000				
180	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 25 Привольск	0,452		0,720		0,806		15 472,000				

181	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 22 Головушка	0,515		0,711		0,849		16 561,000					
182	ФСК	ПС Вольская 220/110/35/6 кВ	ф 21 КПП	0,289		0,483		0,501		10 021,000					
183	ФСК	ГПП Волгацемент 35/6 кВ	ф 25	0,138		0,244		0,305		5 347,000					
			∑ Вольск	6,617		10,931		10,764		229 754,240					
184	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 4	0,160		0,341		0,383		7 036,400					
185	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 5	0,554		1,095		1,411		20 914,200					
186	СВПО	ПС "Хвалынская" 35/10 кВ	ф 6	0,826		1,622		1,602		31 727,200					
187	Хвалынский ф-л	КТП-1	ВЛ-10 оп.5-00/75 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,004		0,007		0,010		167,600					
188	Хвалынский ф-л	КТП-2	ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,010		0,023		0,032		463,136					
189	Хвалынский ф-л	КТП-3	ВЛ-10 оп.5-00/61 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,010		0,011		0,022		322,080					
190	Хвалынский ф-л	КТП-4	ВЛ-10 оп.5-00/85 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,011		0,017		0,028		433,824					
191	Хвалынский ф-л	КТП-5	ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,009		0,014		0,027		357,468					
192	Хвалынский ф-л	КТП-6	ВЛ-10 оп.5-00/50 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,007		0,014		0,015		290,816					
193	Хвалынский ф-л	КТП-7	ВЛ-10 оп.5-03/5 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,036		0,047		0,038		926,616					
194	Хвалынский ф-л	КТП-8	ВЛ-10 оп.5-00/41 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,003		0,005		0,004		96,208					
195	Хвалынский ф-л	КТП-9	ВЛ-10 оп.5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,006		0,009		0,009		182,520					
196	Хвалынский ф-л	КТП-10	ВЛ-10 оп.5-03/15 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,014		0,021		0,033		534,216					
197	Хвалынский ф-л	КТП-11	ВЛ-10 оп.5-00/34 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,015		0,023		0,028		466,440					
198	Хвалынский ф-л	КТП-12	ВЛ-10 оп.5-00/46 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,007		0,039		0,013		547,504					
199	Хвалынский ф-л	КТП-13	ВЛ-10 оп.5-00/25 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,008		0,011		0,010		238,712					
200	Хвалынский ф-л	ЗТП-14	ВЛ-10 оп.1-00/93 ф.1001 ПС "Алексеевка"	0,034		0,070		0,093		1 541,554					
201	Хвалынский ф-л	КТП-15	ВЛ-10 оп.5-00/17 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,003		0,007		0,006		116,184					
202	Хвалынский ф-л	КТП-16	ВЛ-10 оп.5-02/11 ф.1005 ПС "Алексеевка"	0,008		0,010		0,014		259,836					
			∑ Хвалынск	1,724		3,386		3,778		66 622,514					
203	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1001	0,101		0,184		0,208		3 895,000					
204	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1002	0,154		0,278		0,236		5 434,000					
205	ПрихПО	ЦРП Аркадак 10 кВ	ф 1003	0,241		0,416		0,473		8 621,000					
206	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1006	0,217		0,367		0,139		4 891,200					
207	ПрихПО	ПС Янтарная ВЛ-10 кВ	ф 1007	0,895		1,123		1,344		27 370,400					
208	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1009	0,114		0,094		0,102		2 453,800					
209	ПрихПО	ПС Янтарная 110/35/10кВ	ф 1010	0,000		0,000		0,000		0,000					
			∑ Аркадак	1,722		2,462		2,501		52 665,400					
210	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 1	0,000		0,000		0,000		0,000					
211	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 3	0,161		0,385		0,281		6 901,200					
212	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 4	0,933		1,908		1,881		39 461,600					
213	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 6	0,560		1,161		1,027		22 631,200					
214	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 7	0,442		0,701		0,878		16 705,600					
215	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 8	0,784		1,440		1,405		28 815,600					
216	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 10	0,077		0,144		0,185		3 291,600					
217	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 11	0,182		0,312		0,360		6 950,400					
218	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 13	0,210		0,487		0,359		8 772,000					
219	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 14	0,813		1,598		1,594		31 700,800					
220	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 16	0,139		0,282		0,255		5 359,600					
221	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 17	1,003		1,652		1,986		36 786,400					
222	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 21	0,926		1,568		1,768		34 531,200					
223	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 24	0,007		0,023		0,005		285,300					
224	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 25	0,000		0,000		0,000		0,000					
225	ПрихПО	ПС Балашов-город 110/10 кВ	ф 27	0,025		0,036		0,014		624,400					
226	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 8	0,399		0,971		0,835		17 353,600					
227	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 12	0,531		1,060		1,192		21 897,600					
228	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 20	0,474		0,907		1,193		20 418,400					

229	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 36	0,752		1,104		1,150		24 087,600					
230	ПрихПО	ПС Хопер 110/35/10кВ	ф 42	0,483		0,885		0,898		18 015,200					
231	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1018	0,356		0,620		0,701		13 561,200					
232	ПрихПО	ПС Текстильная 110/10 кВ	ф 1040	0,387		0,378		0,229		8 093,400					
			∑ Балашов	**9,643**		**17,622**		**18,195**		**366 243,900**					
233	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 5	0,475		0,741		0,886		16831,000					
234	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 10	0,000		0,292		0,385		6268,000					
235	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 13	0,352		0,232		0,230		5578,000					
236	ПрихПО	ПС Ртищевская-Город 110/10 кВ	ф 20							0,000					
237	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ф 4 КТП 17	0,011		0,008		0,000		115					
238	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 35	0,007		0,007		0,012		216					
239	ПрихПО	ПС Ртищево Тяговая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 19	0,011		0,016		0,020		348					
			∑ Ртищево	**0,856**		**1,296**		**1,533**		**29 356,000**					
240	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,426		0,635		0,918		15 311,000					
241	СевПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1009	0,134		0,227		0,291		5 080,000					
242	СевПО	ПС Арматурная-I 110/10 кВ	ф 1001	0,088		0,148		0,199		3 283,000					
243	СевПО	ПС Арматурная-II 110/6 кВ	ф 601	0,326		0,493		0,671		11 464,000					
244	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 603	0,725		1,228		1,326		26 254,000					
245	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 604	0,000		0,000		0,000		0,000					
246	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 606	0,050		0,127		0,094		2 267,000					
247	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 607	0,177		0,246		0,355		5 980,000					
248	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 608	0,684		1,197		1,294		24 661,000					
249	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 610	0,159		0,347		0,264		7 078,000					
250	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 616	0,324		0,527		0,706		12 057,000					
251	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 619	0,336		0,446		0,474		10 437,120					
252	СевПО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	ф 620	0,523		1,260		0,757		20 357,000					
			∑ Пугачев	**3,952**		**6,881**		**7,349**		**144 229,120**					
253	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1002	0,242		0,433		0,000		4 521,000					
254	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1003	0,125		0,177		0,505		6 059,000					
255	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1004	0,000		0,000		0,000		0,000					
256	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1005	0,000		0,000		0,000		0,000					
257	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,330		0,495		0,546		10 517,000					
258	ЗавПО	ПС Дергачевская 110/35/10 кВ	ф 1025	0,265		0,431		0,464		9 485,000					
259	ЗавПО	ПС Хладобойни 110/10 кВ	ф 1021	0,055		0,077		0,234		2 705,000					
			∑ Дергачи	**1,017**		**1,614**		**1,748**		**33 287,000**					
260	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1003	0,059		0,081		0,075		1 818,800					
261	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1004	0,349		0,456		0,449		10 151,200					
262	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1006	0,586		0,946		0,809		18 918,600					
263	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1014	0,172		0,165		0,166		3 881,100					
264	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1027	0,111		0,162		0,148		3 736,000					
265	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1030	0,302		0,381		0,376		7 984,000					
266	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1032	0,284		0,453		0,311		8 674,000					
267	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1033	0,355		0,602		0,451		11 459,400					
268	ЗавПО	ПС Городская 110/10 кВ	ф 1036	0,034		0,036		0,022		875,200					
269	ЗавПО	ПС Южная 110/10 кВ	ф 1001	0,174		0,226		0,259		5 076,000					
270	ЗавПО	ПС Липперсталь 110/10 кВ	ф 1003	0,006		0,006		0,007		152,800					
			∑ Ершов	**2,432**		**3,514**		**3,073**		**72 727,100**					
271	ПрявПО	ПС ГТПП3 35/10 кВ	ф 67	0,121		0,105		0,081		2 538,000					
272	ПрявПО	ПС Красный Кут 110/35/10 кВ	ф 18	0,488		1,000		0,888		18 518,400					
273	ПрявПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 15	0,076		0,112		0,155		2 637,900					
274	ПрявПО	ПС Сорго 110/10 кВ	ф 105	0,338		0,654		0,648		18 518,400					
			∑ Красный Кут	**1,023**		**1,871**		**1,772**		**42 212,700**					
275	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002	0,453		0,538		0,513		11 997,000					
276	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1004	0,363		0,548		0,391		10 349,000					
277	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1007	0,000		0,000		0,000		0,000					
278	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1021	0,109		0,083		0,136		2 235,000					
279	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1013 КТП-174	0,011		0,012		0,022		302,000					
280	ЗавПО	ПС Мокроус 110/10 кВ	ф 1002 яч. 377	0,147		0,150		0,144		3 447,000					
281	ЗавПО	ПС Водозабор 35/10 кВ	ф 1004	0,009		0,011		0,018		371,000					
			∑ Мокроус	**1,092**		**1,342**		**1,224**		**28 701,000**					
282	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1020	0,000		0,000		0,000		0,000					
283	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1021	0,208		0,517		0,322		8 530,000					
284	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1022	0,028		0,037		0,047		868,000					
285	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1023	0,164		0,238		0,309		5 475,000					
286	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1033	0,000		0,000		0,569		4 285,000					
287	ЗавПО	ПС Новоузенская 110/35/10 кВ	ф 1036	0,626		1,113		0,568		17 433,000					

288	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1001	0,335		0,492		0,574		10 926,000					
289	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1002	0,000		0,000		0,000		2,000					
290	ЗавПО	ПС Промбаза 110/10 кВ	ф 1008	0,007		0,019		0,005		256,000					
			∑ Новоузенск	**1,368**		**2,416**		**2,394**		**47 775,000**					
291	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1004	0,482		0,967		0,829		17 732,800					
292	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1006	0,186		0,302		0,351		6 582,600					
293	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1020	0,044		0,043		0,052		1 040,200					
294	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1021	0,122		0,144		0,119		3 105,800					
295	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1022	0,329		0,527		0,633		11 770,800					
296	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1024	0,070		0,106		0,160		2 663,400					
297	ЗавПО	ПС Озинская 110/10 кВ	ф 1026	0,106		0,087		0,112		2 684,600					
			∑ Озинки	**1,339**		**2,176**		**2,256**		**45 580,200**					
298	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 4 КТП-132	0,007		0,009		0,016		237,300					
299	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 5	0,193		0,263		0,386		6 347,600					
300	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 6	0,265		0,503		0,460		9 667,800					
301	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 7	0,031		0,036		0,072		1 003,200					
302	ПривПО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	ф 11	0,025		0,045		0,030		734,400					
303	ПривПО	РП Питерка 10 кВ	ф 21	0,330		0,043		0,053		991,200					
			∑ Питерка	**0,851**		**0,899**		**1,017**		**18 981,500**					
304	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 2	0,230		0,380		0,400		7 920,000					
305	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 7	0,270		0,500		0,600		10 468,000					
306	ПривПО	ПС Ровное 110/35/10 кВ	ф 10	0,030		0,050		0,020		890,000					
			∑ Ровное	**0,530**		**0,930**		**1,020**		**19 278,000**					
307	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 603	0,062		0,105		0,168		2 672,000					
308	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 604	0,335		0,613		0,562		12 504,000					
309	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 605	0,041		0,072		0,080		1 533,000					
310	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 606	0,242		0,416		0,399		8 599,000					
311	ПривПО	ПС Отрогово 35/6 кВ	ф 609	0,143		0,215		0,259		5 894,000					
			∑ Степное	**0,823**		**1,421**		**1,468**		**31 202,000**					
			∑ Облкоммунэнерго	**96,546**		**164,537**		**163,893**		**3 405 719,711**					

Ответственное лицо: Писаревский О.С. Ф.И.О полностью

тел.: (8452) 39 - 48 - 45

(подпись)

Примечание:

* 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 - 3 ч, 9 ч, 18 ч, (московского времени)

ст.12. - необходимо указать в кВт·ч потребление электрической энергии зафиксированное на присоединении за сутки 21.12.2016 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.

ст.16. - необходимо указать наименование потребителей/электроустановок имеющих аварийную/технологическую броню электроснабжения в соответствии с Актом согласования технологической и аварийной брони электроснабжения потребителя электрической энергии.

Приложение №2 к Письму № 954 от 28.06.2017.

Данные по точкам присоединения АО «Облкоммунэнерго» участвующим в ГВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2016-30.09.2017

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 21.06.2017 г., МВт																									Примечание
							1 ч (МСК)	2 ч (МСК)	3 ч (МСК)	4 ч (МСК)	5 ч (МСК)	6 ч (МСК)	7 ч (МСК)	8 ч (МСК)	9 ч (МСК)	10 ч (МСК)	11 ч (МСК)	12 ч (МСК)	13 ч (МСК)	14 ч (МСК)	15 ч (МСК)	16 ч (МСК)	17 ч (МСК)	18 ч (МСК)	19 ч (МСК)	20 ч (МСК)	21 ч (МСК)	22 ч (МСК)	23 ч (МСК)	24 ч (МСК)	
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
320	5	1	ПС 110 кВ Маркс	ф. 606*	до 5 мин.	2,6	0,8841	0,82	0,8179	0,7934	0,8013	0,9237	0,9475	1,2002	1,3651	1,4068	1,4378	1,324	1,44	1,4464	1,4428	1,4061	1,4076	1,3356	1,1815	1,1736	1,3039	1,1656	1,0346	0,8431	
321	5	1	ПС 110 кВ Маркс	ф. 630*	до 5 мин.	0,35	0,1027	0,1017	0,1008	0,0907	0,0897	0,0979	0,1348	0,1521	0,1464	0,1612	0,1627	0,1641	0,1574	0,1588	0,1756	0,1737	0,1569	0,1526	0,1641	0,1569	0,1579	0,1588	0,1416	0,131	
322	5	2	ПС 110 кВ Маркс	ф. 610*	до 5 мин.	2,55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
323	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.603*	до 5 мин.	2,2	0,87552	0,80712	0,7812	0,82368	0,94248	1,11456	1,28088	1,32768	1,37232	1,39752	1,42632	1,47384	1,42128	1,36872	1,3824	1,4364	1,48176	1,54296	1,5084	1,6236	1,78344	1,38544	1,29816	1,05912	
324	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.604*	до 5 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
325	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.622*	до 5 мин.	0,6	0,61104	0,57984	0,5328	0,51408	0,55056	0,61248	0,66336	0,78672	0,88656	0,92112	0,93936	0,87648	0,91776	0,89472	0,92784	0,93552	0,94992	0,9816	0,95136	0,91056	1,0176	0,96624	0,8112	0,64752	
326	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.620*	до 5 мин.	1,5	0,19656	0,19392	0,1812	0,16728	0,17976	0,21216	0,21864	0,2232	0,21384	0,21888	0,22752	0,22656	0,23424	0,23472	0,23352	0,24672	0,25128	0,2652	0,27576	0,32952	0,39072	0,348	0,28392	0,22776	
327	5	2	ПС 110 кВ Анисовка	ф.623*	до 5 мин.	1,1	0,34848	0,32832	0,31392	0,3048	0,34512	0,4104	0,43344	0,45408	0,49008	0,49488	0,49296	0,47952	0,46656	0,46368	0,46608	0,53088	0,59856	0,60144	0,576	0,5736	0,65328	0,6144	0,50928	0,41616	
328	5	2	ПС 110 кВ Маркс	ф.602*	до 5 мин.	1,1	0,372	0,341	0,3424	0,3516	0,3662	0,4396	0,5169	0,5498	0,5817	0,5704	0,6004	0,6136	0,5978	0,58	0,5836	0,586	0,5918	0,6204	0,6511	0,659	0,7029	0,6496	0,52	0,4243	
329	5	2	ПС 110 кВ Маркс	ф.607*	до 5 мин.	3,1	0,792	0,7387	0,7344	0,7272	0,7826	0,8899	0,995	1,1772	1,2823	1,3154	1,324	1,2801	1,3024	1,2895	1,1851	1,2542	1,2254	1,2211	1,2067	1,211	1,3226	1,3017	1,0951	0,8755	
330	5	3	ПС 110 кВ Химическая	ф. 1034*	до 5 мин.	2,2	0,37	0,352	0,337	0,331	0,341	0,386	0,412	0,448	0,464	0,469	0,487	0,493	0,497	0,495	0,507	0,517	0,539	0,548	0,56	0,604	0,664	0,607	0,513	0,439	
331	5	3	ПС 110 кВ Химическая	ф.1016*	до 5 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
332	5	3	ПС 110 кВ Химическая	ф.1024*	до 5 мин.	2,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
333	5	3	ПС 110 кВ Химическая	ф.1031*	до 5 мин.	2,05	1,296	1,211	1,168	1,123	1,207	1,428	1,634	1,906	2,101	2,189	2,346	1,879	2,267	2,362	2,339	2,274	2,543	2,568	2,605	2,594	2,78	2,536	2,066	1,66	
334	5	6	РП-1 (Энгельсская ф.605)	ф.616, 616А	до 60 мин.	0,75	0,5	0,501	0,51	0,501	0,505	0,506	0,518	0,547	0,548	0,555	0,546	0,534	0,551	0,547	0,544	0,486	0,489	0,495	0,497	0,507	0,502	0,497	0,511	0,514	
335	5	6	ТП-186 А (Энгельсская ф.635)	ф-0,4кВ	до 60 мин.	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	
336	5	6	РП-3 (Энгельсская ф.622)	ф.637, ТП-84	до 60 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
337	5	6	РП-1 (Энгельсская ф.608)	ф-618, ТП-226	до 60 мин.	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
338	5	6	РП-2 (Лесозаводская ф.616)	ф-621,ТП-254	до 60 мин.	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,007	0,007	0,007	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	
339	5	6	РП-7 от ф.730 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф.671, 676	до 60 мин.	0,2	0,889	0,849	0,9	0,82	0,757	0,931	0,74	0,944	0,969	0,783	0,826	0,815	0,918	0,973	0,978	0,982	0,922	0,988	0,902	0,922	0,852	0,919	0,782	0,777	
340	5	6	РП-5 от ф.79 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф.652, ТП-290	до 60 мин.	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
341	5	6	РП-5 от ф.79 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф-658, ТП-211	до 60 мин.	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
342	5	6	РП-5 от ф.743 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф-655, ТП-156	до 60 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	0,003	0,007	0,007	0,007	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	
343	5	6	РП-5 от ф.743 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф-659, ТП-32	до 60 мин.	0,1	0	0	0	0	0	0	0,012	0,012	0,048	0,048	0,048	0,048	0,036	0,048	0,048	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0	0	0	
344	5	6	РП-5 от ф.79 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф-658, ТП-210	до 60 мин.	0,1	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,001	0,014	0,014	0,02	0,012	0,012	0,012	0,012	0,01	0,011	0,001	0,001	0,001	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	
345	5	6	РП-5 от ф.79 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф-658, ТП-57, 234, 238	до 60 мин.	0,19	0,036	0,084	0,056	0,036	0,024	0,044	0,024	0,036	0,032	0,036	0,048	0,036	0,048	0,044	0,036	0,036	0,044	0,036	0,036	0,036	0,024	0,008	0,012	0	
346	5	6	РП-5 от ф.79 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф-658, КТП-391	до 60 мин.	0,01	0	0	0	0	0	0	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0	0	0	0	0	0	
347	5	6	РП-5 от ф.79 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф-658, КТП-384	до 60 мин.	0,01	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,002	0,009	0,011	0,015	0,018	0,018	0,017	0,017	0,018	0,018	0,014	0,0234	0,0028	0,0026	0,0014	0,0014	0,0005	0,0005	0,0005	
348	5	6	РП-5 от ф.79 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф-658, КТП-355	до 60 мин.	0,03	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
349	5	6	РП-1 (Энгельсская ф.608)	ф-618, ТП-226	до 60 мин.	0,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
350	5	6	РП-3 (Энгельсская ф.633)	ф.636, ТП-165 тр-1,2	до 60 мин.	0,09	0,026	0,087	0,023	0,027	0,112	0,094	0,065	0,069	0,109	0,109	0,093	0,079	0,028	0,029	0,061	0,097	0,1	0,058	0,181	0,048	0,169	0,086	0,129	0,118	
351	5	6	ТП-104 (Энгельсская ф.635)	ф-35, ТП-104 РУ-6 кВ	до 60 мин.	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,045	0,045	0,045	0,051	0,051	0,051	0,06	0,06	0,045	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
352	5	6	РП-3 (Энгельсская ф.633)	ф.636, ТП-214	до 60 мин.	0,19	0,02	0,02	0,02	0,019	0,01	0,016	0,035	0,117	0,129	0,127	0,138	0,114	0,071	0,12	0,105	0,081	0,057	0,046	0,048	0,04	0,025	0,024	0,021	0,021	
353	5	6	РП-14 (Энгельсская ф.647)	ф. 13, ТП-309	до 60 мин.	0,03	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,032	0,032	0,032	0,054	0,054	0,054	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,017	0,017	0,017	
354	5	6	РП-14 (Энгельсская ф.647)	ф-13, ТП-315	до 60 мин.	0,1	0,024	0,025	0,023	0,024	0,024	0,034	0,047	0,067	0,069	0,075	0,063	0,049	0,053	0,061	0,064	0,061	0,05	0,054	0,068	0,086	0,081	0,07	0,059	0,042	
355	5	6	РП-20 (Химическая ф.1034)	ф.24, ТП-1138	до 60 мин.	0,04	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,013	0,0255	0,029	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,0355	0,041	0,04	0,04	0,0365	0,026	0,0175	0,009	0,009	
356	5	6	РП-4 (Лесозаводская ф.614)	ф-647, ТП-81	до 60 мин.	0,02	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,013	0,013	0,013	0,011	0,011	0,012	0,013	0,013	0,013	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
357	5	6	РП-4 (Лесозаводская ф.607)	ф.644, 645	до 60 мин.	0,1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,296	0,296	0,296	0,306	0,306	0,306	0,296	0,296	0,296	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	
358	5	6	РП-9 (Лесозаводская ф.613)	ф. 698, КТП-295	до 60 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утверждением ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 21.06.2017 г., МВт																													Примечание
							1 ч (МСК)	2 ч (МСК)	3 ч (МСК)	4 ч (МСК)	5 ч (МСК)	6 ч (МСК)	7 ч (МСК)	8 ч (МСК)	9 ч (МСК)	10 ч (МСК)	11 ч (МСК)	12 ч (МСК)	13 ч (МСК)	14 ч (МСК)	15 ч (МСК)	16 ч (МСК)	17 ч (МСК)	18 ч (МСК)	19 ч (МСК)	20 ч (МСК)	21 ч (МСК)	22 ч (МСК)	23 ч (МСК)	24 ч (МСК)		
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	
359	5	6	РП-4 (Лесозаводская ф.607)	ф.641, 642	до 60 мин.	0,13	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,4	0,4	0,4	0,253	0,253	0,253	0,296	0,296	0,296	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265		
360	5	6	РП-2 (Лесозаводская ф.616)	Ф.629, ТП-217	до 60 мин.	0,07	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025		
361	5	6	РП-4 (Лесозаводская ф.614)	ф-649, КТП-280	до 60 мин.	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
362	5	6	РП-4 (Лесозаводская ф.607)	Ф.648А, Ф.649А	до 60 мин.	0,02	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,472	0,472	0,472	0,648	0,648	0,648	0,512	0,512	0,512	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44		
363	5	6	РП-9 (Лесозаводская ф.609)	ф-694, ф-698, ТП-287	до 60 мин.	0,02	0,023	0,023	0,023	0,022	0,025	0,031	0,046	0,056	0,066	0,066	0,068	0,066	0,071	0,059	0,062	0,055	0,051	0,046	0,048	0,044	0,042	0,042	0,043	0,041		
364	5	6	РП-4 (Лесозаводская ф.614)	ф-647, ТП-"ДОЦ"	до 60 мин.	0,01	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,006	0,011	0,012	0,014	0,0141	0,0135	0,0131	0,0122	0,012	0,012	0,01	0,01	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001		
365	5	6	РП-4 (Лесозаводская ф.614)	ф-647, ТП-304	до 60 мин.	0,02	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,01	0,01	0,01	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005		
366	5	6	РП-11 (Новая ф.620)	ф.117, ТП-128	до 60 мин.	0,03	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,015	0,015	0,025	0,028	0,024	0,029	0,029	0,029	0,029	0,026	0,029	0,029	0,029	0,029	0,005	0,005	0,005		
367	5	6	РП-11 (Новая ф.620)	ф-111, ТП-107	до 60 мин.	0,02	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,033	0,06	0,06	0,06	0,06	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004		
368	5	6	ТП-201 (Причалы ф.607)	Ф 7 ТП-201 РУ-6 кВ	до 60 мин.	0,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
369	5	6	РП-5 от ф.743 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	Ф.17	до 60 мин.	0,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
370	5	6	РП-1 (Энгельсская ф.605)	Ф.617, ТП-204	до 60 мин.	0,2	0,08	0,08	0,08	0,08	0,01	0,01	0,01	0,15	0,25	0,28	0,3	0,1	0,2	0,28	0,22	0,21	0,16	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,08	0,08		
371	5	6	РП-12 (Энгельсская ф.634)	ф.127, 128А,ТП-50	до 60 мин.	0,28	0,01472	0,01432	0,01416	0,01344	0,01392	0,02232	0,1512	0,41128	0,29424	0,42616	0,324	0,13224	0,34792	0,34352	0,23728	0,14848	0,07648	0,09248	0,0652	0,06984	0,07272	0,07496	0,0188	0,01488		
372	5	6	РП-3 (Энгельсская ф.633)	ф-632, ТП-189	до 60 мин.	0,25	0,15	0,189	0,189	0,1845	0,1845	0,171	0,1845	0,216	0,1845	0,2295	0,108	0,2205	0,2205	0,2475	0,2205	0,2025	0,2385	0,2115	0,225	0,234	0,2295	0,225	0,15	0,15		
373	5	7	РП-1 (Энгельсская ф.608)	Ф.615А, ТП-149	до 60 мин.	0,17	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,168	0,276	0,288	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,168	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072		
374	5	7	РП-11 (Новая ф.607)	ф-118, ТП-ДСУ-5	до 60 мин.	0,01	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001		
375	5	7	ПС 110 кВ Орошение-2	ф.615*	до 60 мин.	0,75	0,42636	0,40032	0,39336	0,38964	0,38688	0,40572	0,46788	0,498	0,46656	0,5046	0,51348	0,51348	0,50256	0,4932	0,50736	0,47028	0,48576	0,52068	0,5586	0,64836	0,69348	0,70008	0,57492	0,4968		
376	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	ф.621*	до 60 мин.	0,78	0,31014	0,30114	0,28746	0,29286	0,32688	0,36072	0,38466	0,48132	0,48024	0,49626	0,50976	0,4653	0,49374	0,51048	0,5166	0,52866	0,48726	0,48798	0,46674	0,48078	0,49572	0,43056	0,36738	0,34218		
377	5	7	ПС 110 кВ Орошение-1	ф.627*	до 60 мин.	1,69	0,72792	0,68328	0,65592	0,62208	0,66096	0,79632	0,90288	0,92736	0,97344	1,00728	1,01592	1,07352	1,0188	0,99576	1,00728	1,01232	1,04256	1,0584	1,08	1,15632	1,28448	1,18296	0,98064	0,8244		
378	5	9	РП-6 (Новая ф.622)	ф-669, ТП-54	до 60 мин.	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001		
379	5	9	РП-1 (Энгельсская ф.605)	ф-611"А", ТП-286	до 60 мин.	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,008	0,01	0,01633	0,01645	0,0166	0,003	0,005	0,01645	0,01633	0,01528	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001		
380	5	9	РП-14 (Энгельсская ф.647)	ф. 14, ТП-324	до 60 мин.	0	0,089	0,088	0,089	0,089	0,089	0,091	0,101	0,137	0,184	0,203	0,204	0,19	0,182	0,174	0,18	0,181	0,173	0,145	0,133	0,122	0,096	0,093	0,095	0,091		
381	5	9	РП-2 (Лесозаводская ф.616)	ф-16 РУ-6 кВ РП-4	до 60 мин.	1,8	0,58512	0,54096	0,5304	0,44208	0,45456	0,55728	0,65472	0,73968	0,78768	0,81408	0,80976	0,8304	0,79776	0,77952	0,75936	0,79296	0,78672	0,82128	0,85056	0,91008	1,02432	1,1712	1,01376	0,82704		
382	5	9	РП-11 (Новая ф.607)	Ф.114, ТП-285	до 60 мин.	0,04	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,0406	0,0549	0,061	0,063	0,069	0,063	0,06205	0,063	0,06205	0,063	0,04775	0,0549	0,04775	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005		
383	5	9	РП-7 от ф.730 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф.677, 678	до 60 мин.	1,09	0,128	0,156	0,118	0,158	0,127	0,124	0,129	0,166	0,214	0,221	0,207	0,171	0,174	0,184	0,21	0,203	0,137	0,13	0,164	0,123	0,176	0,128	0,168	0,126		
384	5	9	РП-5 от ф.743 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	ф.657, ТП-259	до 60 мин.	0,03	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,0125	0,0125	0,0245	0,025	0,029	0,029	0,0255	0,029	0,029	0,0255	0,0255	0,0125	0,0125	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001		
385	5	9	РП-5 от ф.743 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	Ф.19, 24	до 60 мин.	0,17	0,012	0,014	0,014	0,012	0,01	0,012	0,019	0,025	0,028	0,022	0,015	0,013	0,013	0,013	0,012	0,012	0,011	0,01	0,01	0,011	0,011	0,012	0,012	0,012		
386	5	9	РП-5 от ф.743 ПС Урицкая (ТЭЦ-3 ВЛ 110 кВ Лесозаводская-1, 2 ц.)	Ф.659, ТП-3	до 60 мин.	0,02	0,001	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016		
387	5	10	РП-4 (Лесозаводская ф.614)	ф.14 РУ-6 кВ РП-4	до 60 мин.	2,3	1,14288	1,08576	1,05888	0,95184	0,96096	1,09776	1,3488	1,44912	1,37712	1,41168	1,46784	1,58256	1,46592	1,44528	1,30656	1,25664	1,2864	1,34064	1,4496	1,58064	1,6584	1,6344	1,42224	1,19952		
388	5	10	ПС 110 кВ Причалы	ф.611*	до 60 мин.	0,8	0,5724	0,56736	0,3384	0,27576	0,36712	0,30744	0,32904	0,33768	0,35928	0,36576	0,36288	0,35064	0,34992	0,32688	0,36576	0,36288	0,37512	0,39888	0,414	0,41544	0,44208	0,40752	0,33064	0,38536		
389	5	10	ПС 110 кВ Причалы	ф.607*	до 60 мин.	0,9	0,19584	0,1896	0,1824	0,14688	0,1512	0,18336	0,22992	0,22656	0,2352	0,22464	0,24048	0,2544	0,2592	0,23664	0,24336	0,25296	0,2568	0,30528	0,32208	0,32112	0,3072	0,30432	0,25392	0,22512		
Итого объемы отключения по 6 Энергорайону							13,1853	12,7688	12,2121	11,7303	12,1022	13,7547	15,1345	17,512	18,5439	19,0751	19,2844	18,4048	19,0524	19,1545	18,8693	18,7957	18,9691	19,1866	18,9918	19,3538	20,7136	19,5368	16,9627	14,6763		
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							5,8484	5,4736	5,30962	5,22674	5,60572	6,5147	7,23652	8,22498	8,9033	9,1442	9,44406	8,8102	9,30144	9,29354	9,24294	9,36052	9,74522	9,8369	9,67992	9,83578	10,7763	9,93278	8,27286	6,72346		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 6 мин до 29 мин																																
в том числе объемы отключения с временем ввода от 29 мин до 60 мин							7,33688	7,29524	6,90248	6,50358	6,49648	7,24002	7,898	9,287	9,64059	9,93091	9,84032	9,59459	9,75092	9,86098	9,62639	9,43521	9,2239	9,34967	9,31188	9,51798	9,9373	9,604	8,6898	7,9528		
466	6	6	РП-10 (Восточная ф.1007)	ячейка 1,5	до 60 мин.	0,3	0,108	0,105	0,099	0,107	0,131	0,137	0,152	0,160	0,164	0,172	0,175	0,176	0,172	0,171	0,178	0,180	0,182	0,183	0,190	0,206	0,190	0,159	0,135	0,115		
467	6	6	ТП-4-20 (Сазанлей ф.1001)	ячейка 2,3	до 60 мин.	1,5	0,584	0,560	0,557	0,615	0,725	0,749	0,823	0,864	0,867	0,883	0,892	0,872	0,864	0,864	0,883	0,941	0,963	0,992	1,094	1,152	1,056	1,089	1,170	0,620		
468	6	6	РП-11 (Восточная ф.1009)	ячейка 17,13,11	до 60 мин.	0,4	0,131	0,129	0,124	0,136	0,158	0,175	0,200	0,217	0,225	0,230	0,230	0,230	0,227	0,227	0,229	0,230	0,233	0,225	0,232	0,242	0,223	0,185	0,159	0,138		
469	6	6	РП-7 (Сазанлей ф.1008)	ячейка 5,7	до 60 мин.	1,5	0,675	0,674	0,636	0,573	0,625	0,685	0,792	0,852	0,886	0,911	0,923	0,943	0,928	0,943	0,913	0,886	0,901	0,900	0,917	0,980	0,901	0,780	0,680	0,732		
470	6	7	ТП-10-8 (Восточная ф.1001)	ячейка 3	до 60 мин.	0,9	0,309	0,300	0,287	0,309	0,392	0,434	0,454	0,485	0,488	0,489	0,500	0,499	0,493	0,496	0,510	0,537	0,540	0,558	0,610	0,650	0,582	0,470	0,395	0,336		

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 21.06.2017 г., МВт																										Примечание
							1 ч (МСК)	2 ч (МСК)	3 ч (МСК)	4 ч (МСК)	5 ч (МСК)	6 ч (МСК)	7 ч (МСК)	8 ч (МСК)	9 ч (МСК)	10 ч (МСК)	11 ч (МСК)	12 ч (МСК)	13 ч (МСК)	14 ч (МСК)	15 ч (МСК)	16 ч (МСК)	17 ч (МСК)	18 ч (МСК)	19 ч (МСК)	20 ч (МСК)	21 ч (МСК)	22 ч (МСК)	23 ч (МСК)	24 ч (МСК)		
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	
471	6	7	РП-8 (Восточная ф.1019)	ячейка 18	до 60 мин.	1,4	0,213	0,211	0,197	0,193	0,197	0,222	0,338	0,453	0,603	0,626	0,630	0,645	0,646	0,654	0,649	0,623	0,610	0,574	0,497	0,335	0,291	0,270	0,248	0,213		
472	6	7	РП-6 (Сазанлей ф.1004)	ячейка 7,9	до 60 мин.	1,1	0,303	0,290	0,282	0,313	0,392	0,442	0,564	0,682	0,716	0,708	0,717	0,708	0,709	0,694	0,698	0,670	0,664	0,653	0,656	0,615	0,554	0,463	0,389	0,316		
473	6	7	РП-10 (Восточная ф.1013)	ячейка 10,15,20	до 60 мин.	2,8	0,918	0,900	0,869	0,933	1,141	1,269	1,389	1,543	1,618	1,630	1,621	1,630	1,612	1,600	1,612	1,609	1,649	1,630	1,714	1,858	1,688	1,370	1,145	1,006		
474	6	8	РП-7 (Сазанлей ф.1012)	ячейка 6,8	до 60 мин.	0,1	0,047	0,045	0,043	0,061	0,085	0,089	0,092	0,095	0,094	0,095	0,099	0,099	0,099	0,098	0,100	0,104	0,108	0,112	0,123	0,130	0,116	0,092	0,080	0,051		
475	6	8	РП-7 (Сазанлей ф.1002)	ячейка 5,7	до 60 мин.	1,3	0,327	0,318	0,321	0,350	0,445	0,476	0,497	0,519	0,534	0,533	0,542	0,545	0,535	0,537	0,528	0,539	0,557	0,589	0,624	0,648	0,583	0,489	0,389	0,342		
476	6	8	РП-11 (Восточная ф.1016)	ячейка 12,14,16	до 60 мин.	2,3	0,953	0,923	0,869	0,926	1,083	1,189	1,297	1,379	1,411	1,425	1,458	1,437	1,408	1,407	1,429	1,484	1,538	1,587	1,672	1,785	1,638	1,362	1,147	1,014		
477	6	9	РП-10 (Восточная ф.1007)	ячейка 1,3,5	до 60 мин.	0,3	0,108	0,105	0,099	0,107	0,131	0,137	0,152	0,160	0,164	0,172	0,175	0,176	0,172	0,171	0,178	0,180	0,182	0,183	0,190	0,206	0,190	0,159	0,135	0,115		
478	6	9	РП-6 (Сазанлей ф.1004)	ячейка 7,9	до 60 мин.	1,8	0,495	0,475	0,461	0,511	0,642	0,724	0,922	1,116	1,172	1,159	1,173	1,159	1,160	1,136	1,143	1,096	1,086	1,068	1,074	1,007	0,907	0,758	0,637	0,517		
479	6	9	РП-11 (Восточная ф.1009)	ячейка 17,15,11	до 60 мин.	1,65	0,541	0,531	0,512	0,560	0,652	0,720	0,826	0,896	0,927	0,951	0,950	0,949	0,936	0,936	0,944	0,950	0,961	0,930	0,955	0,996	0,918	0,764	0,655	0,571		
480	6	9	РП-7 (Сазанлей ф.1012)	ячейка 6,8	до 60 мин.	0,35	0,165	0,159	0,149	0,215	0,296	0,313	0,322	0,333	0,330	0,332	0,345	0,348	0,346	0,345	0,349	0,365	0,377	0,393	0,431	0,455	0,406	0,323	0,281	0,178		
481	6	9	РП-7 (Сазанлей ф.1002)	ячейка 5,7	до 60 мин.	0,75	0,189	0,183	0,185	0,202	0,257	0,274	0,287	0,299	0,308	0,308	0,313	0,314	0,309	0,310	0,304	0,311	0,321	0,340	0,360	0,374	0,336	0,282	0,225	0,197		
482	6	10	РП-8 (Восточная ф.1008)	ячейка 15,13,9	до 60 мин.	1,4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
483	6	10	РП-10 (Восточная ф.1013)	ячейка 18,18,20	до 60 мин.	0,1	0,033	0,032	0,031	0,033	0,041	0,045	0,050	0,055	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,057	0,058	0,057	0,059	0,058	0,061	0,066	0,060	0,049	0,041	0,036		
484	6	10	ТП-4-1 (Сазанлей ф.1008)	ячейка 1,2	до 60 мин.	0,95	0,335	0,317	0,315	0,342	0,411	0,444	0,473	0,488	0,518	0,543	0,543	0,544	0,540	0,532	0,540	0,575	0,616	0,646	0,702	0,710	0,648	0,362	0,008	0,365		
485	6	10	РП-7 (Сазанлей ф.1008)	ячейка 5,7	до 60 мин.	0,1	0,045	0,045	0,042	0,038	0,042	0,046	0,053	0,057	0,059	0,061	0,062	0,063	0,062	0,063	0,061	0,059	0,060	0,060	0,061	0,065	0,060	0,052	0,045	0,049		
				Итого объемы отключения по 6 Энергорайону			6,47928	6,3002	6,0793	6,52535	7,84629	8,55937	9,68274	10,6529	11,1422	11,2856	11,4058	11,3961	11,273	11,2418	11,3035	11,3949	11,6072	11,6791	12,1626	12,4803	11,3482	9,48027	7,96394	6,91023		
				в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин																												
				в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин																												
				в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин			6,47928	6,3002	6,0793	6,52535	7,84629	8,55937	9,68274	10,6529	11,1422	11,2856	11,4058	11,3961	11,273	11,2418	11,3035	11,3949	11,6072	11,6791	12,1626	12,4803	11,3482	9,48027	7,96394	6,91023		
549	7	1	ПС 220 кВ Вольская	ф. Головущкин**	до 5 мин.	1,25	0,489	0,471	0,477	0,515	0,635	0,684	0,708	0,689	0,686	0,711	0,745	0,794	0,788	0,74	0,725	0,73	0,751	0,786	0,861	0,895	0,849	0,698	0,601	0,533		
550	7	2	ПС 220 кВ Вольская	ф. Привольск**	до 5 мин.	1,85	0,466	0,442	0,432	0,452	0,565	0,596	0,662	0,727	0,747	0,72	0,702	0,722	0,719	0,702	0,684	0,651	0,678	0,702	78	0,842	0,806	0,658	0,549	0,468		
551	7	3	ПС 220 кВ Вольская	ф.ЮГП**	до 5 мин.	1,15	0,284	0,274	0,278	0,289	0,379	0,424	0,45	0,478	0,493	0,483	0,481	0,459	0,46	0,428	0,436	0,43	0,437	0,468	0,505	0,543	0,501	0,408	0,338	0,295		
552	7	7	ПС 35 кВ Вольская	ф.612*	до 60 мин.	1	0,51	0,531	0,599	0,634	0,805	0,959	1,14	1,293	1,299	1,213	1,138	1,116	1,071	1,041	0,966	0,935	0,918	0,888	0,898	0,928	0,875	0,741	0,633	0,525		
553	7	8	ПС 35 кВ Вольская	ф.613*	до 60 мин.	0,03	0,011	0,01	0,01	0,01	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,008	0,008	0,009	0,009	0,009	0,011		
554	7	8	ПС 35 кВ Вольская	ф.607*	до 60 мин.	1,27	0,623	0,612	0,588	0,606	0,728	0,849	1,027	1,148	1,175	1,216	1,213	1,165	1,182	1,183	1,156	1,091	1,048	1,006	1	1,026	0,984	0,836	0,726	0,647		
555	7	9	ПС 35 кВ Вольская	ф.610*	до 60 мин.	1,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
556	7	10	ПС 35 кВ Вольская	ф.619*	до 60 мин.	0,85	0,333	0,335	0,313	0,319	0,368	0,466	0,59	0,658	0,684	0,679	0,68	0,7	0,695	0,686	0,677	0,666	0,624	0,572	0,597	0,596	0,521	0,436	0,37	0,343		
				Итого объемы отключения по 7 Энергорайону			2,716	2,675	2,697	2,825	3,487	3,984	4,583	4,999	5,09	5,028	3,752	4,962	4,921	4,786	4,65	4,509	4,462	4,428	81,869	4,838	4,545	3,806	3,226	2,822		
				в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин			1,239	1,187	1,187	1,256	1,579	1,704	1,82	1,894	1,926	1,914	1,928	1,975	1,967	1,87	1,845	1,811	1,866	1,956	79,366	2,28	2,156	1,764	1,488	1,296		
				в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин																												
				в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин			1,477	1,488	1,51	1,569	1,908	2,28	2,763	3,105	3,164	3,114	1,824	2,987	2,954	2,916	2,805	2,698	2,596	2,472	2,503	2,558	2,389	2,042	1,738	1,526		
584	8	1	ПС 220 кВ Атяевская	ф.1015**	до 5 мин.	0,5	0,192	0,18	0,178	0,182	0,199	0,201	0,241	0,248	0,248	0,324	0,246	0,273	0,248	0,282	0,33	0,326	0,293	0,25	0,249	0,284	0,302	0,256	0,212	0,187		
585	8	1	ПС 110 кВ Баланда	ф.1013*	до 5 мин.	0,2	0,056	0,056	0,055	0,036	0,035	0,032	0,031	0,03	0,031	0,031	0,033	0,03	0,032	0,032	0,029	0,031	0,034	0,035	0,04	0,059	0,069	0,07	0,063	0,057		
586	8	1	ПС 110 кВ Баланда	ф.1003*	до 5 мин.	0,2	0,031	0,027	0,024	0,024	0,023	0,028	0,096	0,094	0,057	0,047	0,046	0,118	0,055	0,04	0,036	0,023	0,023	0,022	0,022	0,022	0,029	0,031	0,031	0,031		
587	8	2	ПС 110 кВ Калининск	ф.1012*	до 5 мин.	2,5	0,618	0,6	0,591	0,839	0,85	0,975	1,048	1,087	1,122	1,106	1,102	1,04	1,021	0,969	0,943	1,031	1,172	1,189	1,237	1,29	1,299	1,016	0,825	0,786		
588	8	3	ПС 220 кВ Атяевская	ф.1005**	до 5 мин.	2,5	0,78	0,749	0,731	0,765	0,922	1,13	1,339	1,419	1,372	1,422	1,416	1,435	1,415	1,413	1,381	1,361	1,321	1,288	1,258	1,312	1,282	1,082	0,902	0,795		
589	8	3	ПС 220 кВ Атяевская	ф.1009**	до 5 мин.	0,2	0,038	0,04	0,036	0,041	0,036	0,045	0,079	0,074	0,072	0,081	0,058	0,1	0,093	0,068	0,045	0,047	0,045	0,043	0,053	0,051	0,051	0,052	0,043	0,042		
				Итого объемы отключения по 8 Энергорайону			1,715	1,652	1,615	1,887	2,065	2,411	2,834	2,952	2,902	3,011	2,901	2,996	2,864	2,804	2,764	2,819	2,888	2,827	2,859	3,018	3,032	2,507	2,076	1,858		
				в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин			1,715	1,652	1,615	1,887	2,065	2,411	2,834	2,952	2,902	3,011	2,901	2,996	2,864	2,804	2,764	2,819	2,888	2,827	2,859	3,018	3,032	2,507	2,076	1,858		
				в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин																												
				в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин																												
613	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	ф.609**	до 5 мин.	0,6	0,211	0,203	0,19	0,192	0,227	0,248	0,306	0,315	0,323	0,336	0,328	0,322	0,333	0,318	0,321	0,324	0,329	0,346	0,365	0,392	0,338	0,286	0,247	0,22		
614	9	2	ПС 220 кВ Балаковская	ф.614**	до 5 мин.	0,9	0,309	0,299	0,291	0,309	0,356	0,416	0,435	0,454	0,514	0,527	0,523	0,48	0,494	0,492	0,532	0,553	0,588	0,532	0,496	0,524	0,519	0,442	0,376	0,321		
615	9	3	ПС 220 кВ Балаковская	ф.619**	до 5 мин.	0,8	0,486	0,477	0,44	0,486	0,593	0,712	0,871	0,924	0,916	0,928	0,912	0,917	0,933	0,921	0,901	0,845	0,799	0,801	0,842	0,91	0,831	0,691	0,602	0,518		
616	9	3	ПС 220 кВ Балаковская	ф.612**	до 5 мин.	0,3	0,481	0,485	0,464	0,487	0,558	0,633	0,734	0,796	0,863	0,875	0,87	0,864	0,863	0,877	0,886	0,86	0,883	0,881	0,909	0,952	0,851	0,705	0,591	0,521		
617	9	3	ПС 220 кВ Балаковская	ф.618**	до 5 мин.	0,6	0,203	0,193	0,186	0,214	0,255	0,261	0,274	0,277	0,283	0,291	0,3	0,3	0,299	0,297	0,3	0,316	0,342	0,352	0,383	0,403	0,366	0,3	0,255	0,217		
618	9	8	РП-4 (Пионерская ф.1001)	ячейка 5,7	до 60 мин.	0,6	0,170	0,166	0,159	0,177	0,216	0,257	0,309	0,344	0,379	0,387	0,385	0,383	0,382	0,369	0,366	0,369	0,358	0,329	0,333	0,340	0,302	0,255	0,209	0,182		

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 21.06.2017 г., МВт																									Примечание
							1 ч (МСК)	2 ч (МСК)	3 ч (МСК)	4 ч (МСК)	5 ч (МСК)	6 ч (МСК)	7 ч (МСК)	8 ч (МСК)	9 ч (МСК)	10 ч (МСК)	11 ч (МСК)	12 ч (МСК)	13 ч (МСК)	14 ч (МСК)	15 ч (МСК)	16 ч (МСК)	17 ч (МСК)	18 ч (МСК)	19 ч (МСК)	20 ч (МСК)	21 ч (МСК)	22 ч (МСК)	23 ч (МСК)	24 ч (МСК)	
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
619	9	7	РП-3 (Пиневская ф.1002)	ячейка 12,14	до 60 мин.	0,9	0,306	0,296	0,286	0,313	0,373	0,395	0,446	0,478	0,499	0,507	0,517	0,513	0,518	0,515	0,526	0,551	0,586	0,624	0,674	0,713	0,621	0,498	0,399	0,326	
620	9	7	РП-4 (Пиневская ф.1001)	ячейка 5,7	до 60 мин.	0,3	0,085	0,083	0,080	0,089	0,108	0,129	0,155	0,172	0,190	0,193	0,193	0,191	0,191	0,184	0,183	0,184	0,179	0,165	0,167	0,170	0,151	0,128	0,105	0,091	
621	9	8	РП-1 (Дзержинская ф.620)	ячейка 6,8	до 60 мин.	0,7	0,272	0,267	0,263	0,287	0,347	0,412	0,472	0,562	0,571	0,571	0,571	0,560	0,561	0,545	0,552	0,531	0,515	0,483	0,491	0,508	0,467	0,397	0,343	0,289	
622	9	8	РП-3 (Пиневская ф.1002)	ячейка 12,14	до 60 мин.	0,3	0,102	0,099	0,095	0,104	0,124	0,132	0,149	0,159	0,166	0,169	0,172	0,171	0,173	0,172	0,175	0,184	0,195	0,208	0,225	0,238	0,207	0,166	0,133	0,109	
623	9	9	РП-3 (Пиневская ф.1006)	ячейка 9,11	до 60 мин.	1,65	0,601	0,596	0,594	0,608	0,730	0,787	0,910	0,995	1,048	1,080	1,097	1,065	1,083	1,105	1,100	1,077	1,101	1,148	1,234	1,237	1,099	0,913	0,796	0,658	
624	9	9	РП-4 (Пиневская ф.1004)	ячейка 6,8	до 60 мин.	0,2	0,074	0,072	0,065	0,068	0,083	0,097	0,106	0,117	0,121	0,121	0,123	0,121	0,120	0,119	0,117	0,117	0,122	0,120	0,128	0,142	0,130	0,109	0,091	0,079	
625	9	9	ТП-103 (Балаковская ф.618)	ТП-101, ячейка 2	до 60 мин.	0,25	0,097	0,092	0,089	0,102	0,122	0,125	0,131	0,132	0,135	0,139	0,143	0,143	0,143	0,142	0,143	0,151	0,163	0,168	0,183	0,192	0,175	0,143	0,122	0,104	
626	9	9	РП-4 (Пиневская ф.1004)	ячейка 6,8	до 60 мин.	0,35	0,130	0,127	0,114	0,119	0,145	0,169	0,186	0,205	0,212	0,212	0,215	0,213	0,209	0,209	0,205	0,205	0,213	0,210	0,224	0,249	0,228	0,190	0,159	0,138	
627	9	9	ТП-101 (Балаковская ф.618)	ТП-101, ячейка 2	до 60 мин.	0,1	0,039	0,037	0,036	0,041	0,049	0,050	0,052	0,053	0,054	0,056	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,060	0,065	0,067	0,073	0,077	0,070	0,057	0,049	0,041	
628	9	10	РП-4 (Пиневская ф.1004)	ячейка 6,8	до 60 мин.	0,5	0,186	0,181	0,162	0,170	0,207	0,241	0,266	0,293	0,303	0,303	0,307	0,304	0,299	0,298	0,292	0,293	0,304	0,300	0,321	0,356	0,326	0,272	0,227	0,197	
629	9	10	РП-17 (Дзержинская ф.625)	ячейка 10	до 60 мин.	0,95	0,311	0,304	0,272	0,305	0,350	0,406	0,485	0,524	0,511	0,502	0,471	0,519	0,509	0,510	0,500	0,465	0,470	0,493	0,494	0,552	0,564	0,471	0,392	0,325	
				Итого объемы отключения по 9 Энергорайону			4,06258	3,97554	3,78597	4,07114	4,84355	5,4704	6,28792	6,80061	7,08883	7,19871	7,18436	7,12531	7,16767	7,129	7,15789	7,08521	7,21302	7,22665	7,54118	7,95455	7,243	6,02355	5,09504	4,33594	
				в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин			1,69	1,657	1,571	1,688	1,989	2,27	2,62	2,766	2,899	2,957	2,933	2,883	2,922	2,905	2,94	2,898	2,941	2,912	2,995	3,181	2,905	2,424	2,071	1,797	
				в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин																											
				в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин			2,37258	2,31854	2,21497	2,38314	2,85455	3,2004	3,66792	4,03461	4,18983	4,24171	4,25136	4,24231	4,24567	4,224	4,21789	4,18721	4,27202	4,31465	4,54618	4,77355	4,338	3,59955	3,02404	2,53894	
757	10	1	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1021*	до 5 мин.	0,7	0,2080	0,2000	0,1970	0,1950	0,2080	0,2340	0,2970	0,4500	0,5040	0,5320	0,5170	0,5040	0,4970	0,4950	0,4780	0,4390	0,4100	0,3630	0,3310	0,3140	0,3260	0,3220	0,2750	0,2340	
758	10	1	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1022*	до 5 мин.	0,1	0,0290	0,0280	0,0270	0,0260	0,0280	0,0300	0,0320	0,0310	0,0340	0,0360	0,0370	0,0390	0,0370	0,0400	0,0390	0,0400	0,0380	0,0410	0,0420	0,0420	0,0480	0,0470	0,0420	0,0350	
759	10	1	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1023*	до 5 мин.	0,5	0,1710	0,1600	0,1570	0,1550	0,1640	0,2080	0,2340	0,2380	0,2340	0,2390	0,2380	0,2420	0,2380	0,2300	0,2360	0,2390	0,2480	0,2530	0,2600	0,2710	0,3030	0,3090	0,2490	0,1990	
760	10	2	ПС 110 кВ Новоузенская	ф.1036*	до 5 мин.	0,9	0,6550	0,6190	0,6030	0,6020	0,6260	0,7440	0,8680	0,9770	1,0320	1,0180	1,1130	1,0270	0,9980	0,9890	0,9940	0,7180	0,4740	0,4740	0,4810	0,4850	0,5530	0,5680	0,4550	0,3620	
761	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.808*	до 5 мин.	2,3	0,734	0,704	0,683	0,651	0,684	0,811	0,962	1,071	1,153	1,165	1,197	1,197	1,213	1,175	1,148	1,157	1,133	1,122	1,125	1,129	1,272	1,294	1,045	0,836	
762	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.816*	до 5 мин.	1,2	0,355	0,332	0,325	0,308	0,324	0,412	0,484	0,514	0,54	0,527	0,527	0,54	0,543	0,54	0,548	0,545	0,554	0,598	0,576	0,59	0,689	0,706	0,555	0,425	
763	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.808*	до 5 мин.	0,3	0,061	0,062	0,06	0,051	0,05	0,05	0,079	0,111	0,126	0,122	0,127	0,128	0,189	0,128	0,13	0,115	0,103	0,091	0,088	0,067	0,086	0,094	0,086	0,063	
764	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	ф.807*	до 5 мин.	0,6	0,183	0,172	0,171	0,172	0,177	0,235	0,274	0,267	0,27	0,257	0,246	0,254	0,256	0,244	0,239	0,256	0,286	0,28	0,27	0,287	0,331	0,355	0,277	0,221	
765	10	4	ПС 110 кВ Озинская	ф.1006*	до 20 мин.	0,6	0,191	0,186	0,188	0,186	0,219	0,274	0,293	0,316	0,313	0,302	0,305	0,291	0,307	0,312	0,317	0,298	0,282	0,285	0,294	0,355	0,351	0,284	0,228	0,199	
766	10	4	ПС 110 кВ Озинская	ф.1026*	до 20 мин.	0,4	0,071	0,083	0,086	0,106	0,111	0,112	0,123	0,132	0,116	0,087	0,071	0,064	0,102	0,124	0,153	0,151	0,138	0,143	0,137	0,134	0,112	0,128	0,124	0,11	
767	10	4	ПС 110 кВ Озинская	ф.1024*	до 20 мин.	0,3	0,073	0,07	0,066	0,07	0,099	0,129	0,127	0,127	0,113	0,106	0,107	0,109	0,112	0,125	0,118	0,111	0,113	0,12	0,147	0,17	0,16	0,122	0,093	0,076	
768	10	4	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1002*	до 20 мин.	0,5	0,237	0,23	0,225	0,239	0,242	0,271	0,338	0,409	0,408	0,42	0,433	0,439	0,377	0,105	0,103	0,046	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	
769	10	4	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1025*	до 20 мин.	0,8	0,337	0,328	0,339	0,283	0,265	0,331	0,358	0,485	0,494	0,464	0,431	0,417	0,431	0,428	0,421	0,416	0,399	0,377	0,374	0,447	0,475	0,464	0,389	0,334	
770	10	4	ПС 110 кВ Дергачевская	ф.1004*	до 20 мин.	0,6	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	
771	10	4	ПС 110 кВ Городская	ф.1006*	до 20 мин.	1,8	0,517	0,496	0,505	0,586	0,68	0,845	0,888	0,907	0,93	0,946	0,941	0,913	0,895	0,901	0,871	0,861	0,847	0,841	0,946	0,968	0,809	0,695	0,596	0,535	
772	10	4	ПС 110 кВ Городская	ф.1015*	до 20 мин.	0,1	0,024	0,023	0,023	0,024	0,027	0,055	0,073	0,068	0,069	0,065	0,069	0,063	0,059	0,065	0,054	0,056	0,045	0,027	0,024	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	
773	10	4	ПС 110 кВ Городская	ф.1027*	до 20 мин.	0,3	0,093	0,094	0,116	0,111	0,166	0,178	0,213	0,199	0,193	0,162	0,18	0,229	0,227	0,205	0,196	0,123	0,136	0,132	0,17	0,175	0,148	0,112	0,1	0,079	
774	10	4	ПС 110 кВ Мокроус	ф.1007*	до 20 мин.	0,25	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	0,	
775	10	5	ПС 110 кВ Городская	ф.1033*	до 20 мин.	1	0,292	0,282	0,293	0,355	0,412	0,523	0,553	0,564	0,593	0,602	0,593	0,568	0,565	0,588	0,576	0,517	0,517	0,515	0,565	0,533	0,451	0,375	0,331	0,297	
776	10	5	ПС 110 кВ Городская	ф.1003*	до 20 мин.	0,2	0,055	0,051	0,055	0,059	0,076	0,082	0,082	0,085	0,082	0,081	0,08	0,082	0,088	0,088	0,086	0,082	0,083	0,086	0,092	0,088	0,075	0,065	0,061	0,054	
777	10	5	ПС 110 кВ Городская	ф.1014*	до 20 мин.	0,3	0,109	0,105	0,117	0,172	0,193	0,176	0,165	0,164	0,156	0,165	0,154	0,154	0,156	0,166	0,167	0,187	0,2	0,206	0,241	0,225	0,166	0,128	0,104	0,108	
778	10	5	ПС 110 кВ Городская	ф.1032*	до 20 мин.	0,75	0,233	0,237	0,25	0,284	0,354	0,396	0,442	0,454	0,439	0,453	0,439	0,429	0,419	0,426	0,423	0,403	0,389	0,39	0,414	0,377	0,311	0,259	0,238	0,214	
779	10	5	ПС 110 кВ Мокроус	ф.1002*	до 20 мин.	1,1	0,352	0,366	0,366	0,407	0,453	0,52	0,52	0,517	0,512	0,502	0,538	0,511	0,49	0,505	0,515	0,544	0,566	0,577	0,589	0,651	0,676	0,513	0,41	0,398	
780	10	5	ПС 110 кВ Розное	ф.1002*	до 20 мин.	0,5	0,23	0,22	0,21	0,22	0,23	0,31	0,34	0,37	0,38	0,38	0,37	0,36	0,36	0,36	0,4	0,4	0,35	0,33	0,34	0,37	0,4	0,33	0,26	0,4	
				Итого объемы отключения по 10 Энергорайону			5,2095	5,0476	5,0614	5,2611	5,7880	6,9252	7,7452	8,4559	8,6919	8,6301	8,7132	8,5604	8,5583	8,2393	8,2118	7,7046	7,3110	7,2514	7,5058	7,7017	7,7679	7,1955	5,9428	5,2039	
				в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин			2,3960	2,2770	2,2230	2,1600	2,2610	2,7240	3,2300	3,6590	3,8930	3,8960	4,0020	3,9310	3,9710	3,8410	3,8120	3,5090	3,2460	3,2220	3,1730	3,1830	3,6080	3,6950	2,9840	2,3750	
				в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин			2,813	2,771	2,838	3,101	3,527	4,201	4,515	4,797	4,799	4,734	4,711	4,629	4,587	4,398	4,4	4,196	4,065	4,029	4,333	4,519	4,16	3,501	2,959	2,829	
				в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин																											
854	11	3	ПС 110 кВ Ртищево-город	ф.1010*	до 5 мин.	0,65	0,	0,	0,	0,	0,193	0,28	0,303	0,311	0,296	0,292	0,29	0,296	0,294	0,32	0,34	0,341	0,332	0,328	0,34	0,355	0,385	0,377	0,337	0,258	
855	11	3	ПС 110 кВ Ртищево-город	ф.1013*	до 5 мин.	0,36	0,379	0,367	0,36	0,352	0,151	0,183	0,214	0,211	0,221	0,232	0,214	0,208	0,209	0,196	0,204	0,2	0,191	0,204	0,217	0,227	0,23	0,237	0,202	0,169	
856	11	3	ПС 110 кВ Янтарная	ф.1007*	до 5 мин.	1,65	0,9184	0,9398	0,9558	0,8952	0,904	1,0148	1,0516	1,0208	1,106	1,1228	1,2564	1,2892	1,2312	1,2192	1,2828	1,21	1,1796	1,2068	1,286	1,318	1,3438	1,3412	1,2088	1,0906	
857	11	8	ПС 110 кВ Хопер	ф.1008*	до 60 мин.	1,45	0,5072	0,0585	0,0837	0,0499	0,053	0,0702	0,0784	0,1042	0,1179	0,1214	0,1158	0,1153	0,1124	0,1105	0,0998	0,0885	0,0898	0,0918	0,0948	0,0978	0,1044	0,1133	0,0831	0,072	
858	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1017*	до 60 мин.	1,74	1,1968	1,0904	1,0376	1,0032	0,972	1,2072	1,4232	1,5688	1,6816	1,652	1,6	1,584	1,5536	1,6008	1,588	1,62	1,6208	1,6944	1,7624	1,8048	1,9856	2,212	1,8552	1,472	
859	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1008*	до 60 мин.	1,15	0,3804	0,351	0,3222	0,2994	0,318	0,4212	0,4704	0,6252	0,7074	0,7284	0,6936	0,6918	0,6744	0,663	0,5976	0,531	0,5394	0,5508	0,5676	0,5856	0,6264	0,6798	0,5586	0,432	
860	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1004*	до 60 мин.	1,6	1,1008	1,0168	0,9648	0,9328	1,1592	1,2776	1,4864	1,7928	1,884	1,908	1,908	2,1816	2,1336	2,028	1,9576	1,9248	1,8376	1,7568	1,7648	1,7064	1,7376	1,8808	1,6192	1,2296	
861	11	9	ПС 110 кВ Балашов-город	ф.1007*	до 60 мин.	1,9	0,5792	0,5344	0,5072	0,4416	0,44	0,5256	0,5904	0,6336	0,6768	0,7008	0,72	0,7648	0,7424	0,7504	0,724	0,7408	0,7992	0,8168	0,8224	0,836	0,8784	0,9864	0,836	0,6584	
				Итого объемы отключения по 11 Энергорайону			5,06	4,358	4,201	3,974	4,19	4,98	5,617	6,267	6,691	6,757	6,798	7,131	6,951	6,888	6,794	6,656	6,59	6,649	6,835	6,93	7,291	7,828	6,71	5,382	
				в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин			1,295	1,307	1,316	1,247	1,248	1,478	1,569	1,543	1,623	1,647	1,76	1,793	1,734	1,735	1,827	1,751	1,703	1,739	1,823	1,9	1,959	1,955	1,748	1,518	
				в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин																											

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ГВО	Нагрузка присоединения в соответствии с утверждением ГВО, МВт	Мощность зафиксированная в характерные часы 21.06.2017 г., МВт																											Примечание
							1 ч (МСК)	2 ч (МСК)	3 ч (МСК)	4 ч (МСК)	5 ч (МСК)	6 ч (МСК)	7 ч (МСК)	8 ч (МСК)	9 ч (МСК)	10 ч (МСК)	11 ч (МСК)	12 ч (МСК)	13 ч (МСК)	14 ч (МСК)	15 ч (МСК)	16 ч (МСК)	17 ч (МСК)	18 ч (МСК)	19 ч (МСК)	20 ч (МСК)	21 ч (МСК)	22 ч (МСК)	23 ч (МСК)	24 ч (МСК)		
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	
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							3,7644	3,0511	2,8855	2,7269	2,8422	3,5018	4,0488	4,7246	5,0677	5,1106	5,0372	5,3375	5,2184	5,1527	4,9868	4,9051	4,8869	4,9108	5,0118	5,0304	5,3324	5,8723	4,9621	3,864		
Итого объемы отключения по АО «Облкомпутэнергоз»							38,427	38,777	35,652	36,274	40,322	46,084	51,885	57,64	60,149	60,986	60,038	60,575	60,787	60,243	59,75	58,964	59,04	59,248	137,764	62,277	61,941	56,377	47,976	41,188		
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин							14,184	13,553	13,221	13,465	14,748	17,102	19,309	21,039	22,146	22,569	22,968	22,388	22,76	22,449	22,431	22,149	22,389	22,493	99,896	23,398	24,436	22,276	18,64	15,567		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин							2,813	2,771	2,638	3,101	3,527	4,201	4,515	4,797	4,799	4,734	4,711	4,629	4,587	4,398	4,4	4,196	4,065	4,029	4,333	4,519	4,16	3,501	2,959	2,629		
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							21,43	20,453	19,592	19,706	22,046	24,782	28,06	31,804	33,204	33,683	32,359	33,558	33,44	33,396	32,92	32,62	32,586	32,726	33,535	34,36	33,345	30,598	26,378	22,792		

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

Ф.И.О полностью (подпись)

Правила заполнения формы:

ст.1. - идентификатор присоединения, участвующего в ГВО организации ВГК. 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 ПАО "МРСК Волги"

ст.7. - указывается нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным в установленном порядке графиком временного отключения на период 01.10.2016-30.09.2017

ст.8 - 31. - указывается значение активной мощности (округление до сотых), зафиксированной на присоединении (присоединениях) за соответствующий час