

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

Данные по точкам присоединения АО "Ойконорминеро" к объектам электросети															
№ п/п	Субъект электроэнергетики*	Наименование объекта	Наименование присоединения	Мощность зафиксированная в характерные часы						Потребление электроэнергии энергии за сутки Г, кВт·ч	Потребление электроэнергии мощности в соответствии с Актом, МВт	Суммарная величина брони		Потребители индивидуально аварийную, технологическую броню (перенести)	Примечания
				04-00 (мск)								Аварийная броня	Технологическая броня		
				МВт	Мвар	МВт	Мвар	МВт	Мвар						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	17
1	ПробТО	ППШ "Сельмаш" 110/10 кВ	φ 18	0,192		0,383		0,462		8644,800					
2	ПробТО	ППШ "Сельмаш" 110/10 кВ	φ 59	0,269		0,474		0,625		11024,400					
3	ПробТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	φ 3	0,099		0,346		0,166		5098,000					
4	ПробТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	φ 9	0,000		0,000		0,000		1,800					
5	ПробТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	φ 19	0,612		1,194		1,086		23655,400					
6	ПробТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	φ 21	0,144		0,286		0,219		5250,600					
7	ПробТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	φ 25	0,163		0,407		0,270		6985,500					
8	ПробТО	ПС Красноармейская 110/35/10 кВ	φ 27	0,396		0,694		0,768		15193,200					
				Σ Красноармейск											
9	НВ ПМЭС	ПС Аткавская 220/110/35/10 кВ РП-1	φ 4	0,927		1,664		1,679		34829,400					
10	НВ ПМЭС	ПС Аткавская 220/110/35/10 кВ РП-1	φ 5	0,517		0,998		0,997		20510,400					
11	НВ ПМЭС	ПС Аткавская 220/110/35/10 кВ РП-3	φ 9	0,056		0,087		0,062		2062,200					
12	НВ ПМЭС	ПС Аткавская 220/110/35/10 кВ РП-3	φ 15	0,485		0,756		0,732		16124,000					
13	НВ ПМЭС	ПС Аткавская 220/110/35/10 кВ РП-2	φ 2	0,011		0,010		0,011		289,400					
14	НВ ПМЭС	ПС Аткавская 220/110/35/10 кВ РП-2	φ 13	0,189		0,302		0,363		6834,600					
				Σ Аткавск											
15	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1008 ТП-51(Р18)	0,001		0,001		0,001		13,800					
16	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1001 КТП-43(430)	0,028		0,035		0,048		861,120					
17	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1001 КТП-43(235)			демонтирована									
18	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1008 ТП-36(36)	0,026		0,084		0,014		1104,000					
19	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1014 КТП-45(71)	0,011		0,021		0,021		414,832					
20	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1008 ТП-108(47)	0,011		0,021		0,021		414,832					
21	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1008 ТП-48(49)	0,001		0,007		0,005		92,800					
22	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1002 КТП-51(85)	0,010		0,018		0,015		389,712					
23	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1008 ТП-105(60)	0,045		0,063		0,062		1320,160					
24	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1002 КТП-30(81)	0,018		0,028		0,039		648,168					
25	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1008 ТП-509(83)	0,023		0,033		0,037		748,416					
26	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1008 ТП-107(107)	0,027		0,046		0,044		956,928					
27	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1008 ТП-109(57)	0,003		0,007		0,005		121,080					
28	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1008 ТП-101(101)	0,001		0,006		0,007		163,200					
29	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1008 КТП-101(101)	0,004		0,004		0,003		58,800					
30	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1002 ТП-54(70)	0,013		0,020		0,028		510,160					
31	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1013 СВ-251	0,020		0,028		0,036		664,600					
32	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1003	0,026		0,134		0,025		1303,500					
33	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1002 КТП-99 (Ремзавод)	0,001		0,007		0,001		24,000					
34	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1006	0,658		1,272		1,128		25559,600					
35	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1012	0,980		1,722		1,414		32604,400					
36	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1011 ЗТП КРЯЗ (ЗТП-22)	0,043		0,059		0,065		1235,400					
37	ПробТО	ПС Калининск 110/35/10 кВ	φ 1003	0,004		0,005		0,005		111,600					
				Σ Калининск											
38	ЦПО	ПС Гордовская ВЛ-110кВ Петровск-Холмская	Ввод 12	0,340		0,592		0,550		12256,800					
39	ЦПО	ПС Гордовская 110/10 кВ	СВ-10кВ 1 и 2 СП	0,000		0,000		0,000		0,000					
40	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 1 цепь	1,138		4,738		1,911		47254,200					
41	ЦПО	ПС Петровская 110/35/6 кВ	ВЛ-35кВ 2 цепь	1,390		0,000		2,612		47846,400					
42	ЦПО	ПС Гордовская 110/10 кВ	φ 1001	0,000		0,000		0,000		0,000					
				Σ Петровск											
43	ЗАО "Дропоз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	φ 79	0,935		1,620		1,812		36425,000					
44	ЗАО "Дропоз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	φ 704	0,482		0,737		0,921		17003,000					
45	ЗАО "Дропоз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	φ 706	0,035		0,058		0,063		1260,000					
46	ЗАО "Дропоз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	φ 708	0,086		0,138		0,176		3082,000					
47	ЗАО "Дропоз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	φ 716	0,793		1,130		1,306		29969,000					
48	ЗАО "Дропоз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	φ 723	0,000		0,000		0,431		2457,000					
49	ЗАО "Дропоз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	φ 730	0,389		0,566		0,753		13969,000					
50	ЗАО "Дропоз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	φ 743	0,497		1,193		0,751		20251,000					
51	ЗАО "Дропоз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	φ 747	0,366		0,465		0,614		11389,000					
52	ЗАО "Дропоз"	ПС Урицкая 110/6 кВ	φ 708	0,187		0,292		0,379		6898,000					
53	ПривТО	ПС Анисова 110/6 кВ	φ 3	0,272		0,465		0,517		10067,040					
54	ПривТО	ПС Анисова 110/6 кВ	φ 4	0,249		0,424		0,477		9221,760					

55	ПринТО	ПС Анисова 110/6 кВ	ф 20	0,009	0,000		0,318	1493,520												
56	ПринТО	ПС Анисова 110/6 кВ	ф 22	0,650	1,276		1,021	26676,000												
57	ПринТО	ПС Анисова 110/6 кВ	ф 23	0,274	0,419		0,557	10032,000												
58	ПринТО	ПС Анисова 110/6 кВ	ф 24	0,000	0,000		0,000	0,000												
59	ПринТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 1	0,306	0,517		0,260	11046,000												
60	ПринТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 9	0,174	0,320		0,824	6234,000												
61	ПринТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 9	0,389	0,677		0,705	15515,000												
62	ПринТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 13	0,350	0,499		1,345	28728,000												
63	ПринТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 14	0,970	1,304		0,625	11150,000												
64	ПринТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 15	0,287	0,444		0,937	19984,000												
65	ПринТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 16	0,470	1,037		0,829	16469,000												
66	ПринТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 20	0,506	0,670		0,165	3299,000												
67	ПринТО	ПС Лесозаводская 110/6 кВ	ф 24	0,083	0,157		0,624	12197,000												
68	ПринТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 6	0,301	0,541		1,339	26551,000												
69	ПринТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 7	0,661	1,199		0,094	1708,000												
70	ПринТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 8	0,047	0,069		0,301	6807,000												
71	ПринТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 10	0,181	0,320		0,265	5815,000												
72	ПринТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 14	0,159	0,282		0,000	0,000												
73	ПринТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 20	0,000	0,000		0,000	0,000												
74	ПринТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 22	0,777	1,325		1,350	28366,000												
75	ПринТО	ПС Новая 110/6 кВ	ф 25	0,791	1,325		1,474	30053,000												
76	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 2	0,751	1,221		1,245	26241,000												
77	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 3	1,051	1,936		1,460	31487,000												
78	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 5	0,986	2,080		1,676	39947,000												
79	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 8	0,966	2,080		0,047	1045,000												
80	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 9	0,027	0,053		0,475	30867,000												
81	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 22	0,810	1,428		0,000	637,000												
82	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 31	0,070	0,000		1,836	42711,000												
83	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 33	0,976	2,184		1,942	45507,000												
84	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 34	1,196	2,223		0,493	10193,000												
85	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 35	0,271	0,481		1,051	19324,000												
86	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 37	0,544	0,785		1,190	23134,000												
87	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 42	0,584	1,020		0,597	11955,000												
88	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 43	0,309	0,523		0,243	7140,000												
89	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 44	0,185	0,386		0,000	0,000												
90	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 45	0,000	0,000		0,634	15959,000												
91	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 46	0,458	0,846		0,000	0,000												
92	ПринТО	ПС Энгельсская 110/6 кВ	ф 47	0,000	0,000		0,397	8066,640												
93	ПринТО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 7	0,216	0,332		0,551	11524,680												
94	ПринТО	ПС Причалы 110/6 кВ	ф 11	0,337	0,468		0,657	16251,000												
95	ПринТО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 621	0,425	0,706		1,176	22678,000												
96	ПринТО	ПС Орошение-1 110/35/6 кВ	ф 627	0,601	1,017		0,538	9741,720												
97	ПринТО	ПС Орошение-2 110/35/6 кВ	ф 15	0,276	0,363		0,000	0,000												
98	ПринТО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 24	0,000	0,000		0,000	42000,000												
99	ПринТО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 43	1,058	2,081		1,893	15628,200												
100	ПринТО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 31	0,000	0,000		0,820	52222,200												
101	ПринТО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 34	0,464	0,661		2,639	1357,928												
102	ПринТО	ПС Химическая 110/10 кВ	ф 16	1,427	2,422		0,073	21248,000												
103	ПринТО	ПС Анисова 110/6 кВ	ф 5	0,044	0,053		1,175	21248,000												
104	ПринТО	ПС Восток 110/6 кВ	ф 17	0,466	1,039		0,606	15068,000												
105	ПринТО	ПС Восток 110/6 кВ	ф 25	0,354	0,787		0,910	27368,000												
106	ПринТО	ПС Восток 110/6 кВ	ф 37	0,881	1,477		0,000	5888,000												
107	ПринТО	ПС Восток 110/6 кВ	ф 48	0,000	0,000		0,271	4576,000												
108	ПринТО	ПС Восток 110/6 кВ	ф 13	0,153	0,293		0,180	997195,688												
Σ Энгельс				26,531	46,640		47,488	14045,600												
109	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 1	0,339	0,639		0,673	1,800												
110	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 6	0,000	0,000		0,000	44891,200												
111	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 7	1,170	2,008		2,272	3823,600												
112	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 8	0,088	0,193		0,213	49112,400												
113	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 9	1,285	2,303		2,413	26884,800												
114	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 10	0,920	0,774		1,364	0,000												
115	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 12	0,000	0,000		0,000	33741,600												
116	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 13	0,856	1,613		1,724	13869,600												
117	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 15	0,381	0,617		0,873	35964,000												
118	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 16	0,998	1,616		1,873	3618,400												
119	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 18	0,073	0,202		0,165	25938,000												
120	СВТО	ПС Восточная 110/10 кВ	ф 19	0,502	1,448		1,054	19074,000												
121	СВТО	ПС Дзержинская 110/0-6 кВ	ф 17	0,430	1,079		0,755	12544,080												
122	СВТО	ПС Дзержинская 110/0-6 кВ	ф 19	0,313	0,670		0,576	31657,680												
123	СВТО	ПС Дзержинская 110/0-6 кВ	ф 20	0,757	1,734		1,245													

191	Хвалынский ф-л	КТП-1	ВЛ-10 от 5-00/75 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,005	0,007	0,008	164,100											
192	Хвалынский ф-л	КТП-2	ВЛ-10 от 5-00/85 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,012	0,028	0,037	564,900											
193	Хвалынский ф-л	КТП-3	ВЛ-10 от 5-00/61 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,010	0,016	0,020	363,700											
194	Хвалынский ф-л	КТП-4	ВЛ-10 от 5-00/85 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,010	0,017	0,020	393,100											
195	Хвалынский ф-л	КТП-5	ВЛ-10 от 5-00/50 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,008	0,018	0,020	334,400											
196	Хвалынский ф-л	КТП-6	ВЛ-10 от 5-00/50 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,013	0,028	0,025	513,600											
197	Хвалынский ф-л	КТП-7	ВЛ-10 от 5-03/5 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,017	0,040	0,046	759,600											
198	Хвалынский ф-л	КТП-8	ВЛ-10 от 5-00/41 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,001	0,002	0,002	41,000											
199	Хвалынский ф-л	КТП-9	ВЛ-10 от 5-00/34 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,006	0,008	0,011	201,500											
200	Хвалынский ф-л	КТП-10	ВЛ-10 от 5-03/15 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,015	0,023	0,034	576,900											
201	Хвалынский ф-л	КТП-11	ВЛ-10 от 5-00/34 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,013	0,019	0,020	413,800											
202	Хвалынский ф-л	КТП-12	ВЛ-10 от 5-00/46 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,014	0,017	0,011	342,000											
203	Хвалынский ф-л	КТП-13	ВЛ-10 от 5-00/25 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,012	0,014	0,016	333,000											
204	Хвалынский ф-л	ЗТП-14	ВЛ-10 от 1-00/93 ф. 1001 ПС "Алексеевка"	0,036	0,069	0,104	1687,500											
205	Хвалынский ф-л	КТП-15	ВЛ-10 от 5-00/17 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,004	0,009	0,008	150,200											
206	Хвалынский ф-л	КТП-16	ВЛ-10 от 5-02/11 ф. 1005 ПС "Алексеевка"	0,006	0,013	0,016	265,300											
Σ Хвалынский				1,684	3,239	3,188	63219,200											
207	ПрокПТО	ЦРП Арзалак 10 кВ	φ 1001	0,157	0,193	0,164	3766,650											
208	ПрокПТО	ЦРП Арзалак 10 кВ	φ 1003	0,284	0,286	0,248	5828,000											
209	ПрокПТО	ПС Джаргала 110/35/10кВ	φ 1006	0,212	0,432	0,454	9368,700											
210	ПрокПТО	ПС Джаргала ВЛ-10 кВ	φ 1007	0,714	1,195	1,122	3840,000											
212	ПрокПТО	ПС Джаргала 110/35/10кВ	φ 1009	0,099	0,129	0,140	26660,000											
213	ПрокПТО	ПС Джаргала 110/35/10кВ	φ 1010	0,000	0,000	0,000	3020,000											
Σ Арзалак				1,572	2,468	2,263	52383,350											
214	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 1	0,000	0,000	0,000	0,000											
215	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 3	0,147	0,308	0,212	5562,300											
216	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 4	0,103	0,217	0,173	4172,400											
217	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 6	0,094	0,270	0,199	4343,600											
218	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 7	0,656	1,339	1,179	25908,800											
219	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 8	0,001	0,002	0,002	55,800											
220	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 10	0,185	0,584	0,303	9267,600											
221	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 11	0,096	0,156	0,198	3589,200											
222	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 13	0,932	1,766	1,718	36176,400											
223	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 14	0,435	0,888	0,818	16800,800											
224	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 16	0,059	0,105	0,108	2177,000											
225	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 17	0,526	0,931	1,104	19454,400											
226	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 21	0,468	0,814	0,974	17994,400											
227	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 24	0,008	0,021	0,006	301,800											
228	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 25	0,000	0,000	0,000	2,000											
229	ПрокПТО	ПС Балашов-горд. 110/10 кВ	φ 27	0,005	0,023	0,012	362,200											
230	ПрокПТО	ПС Хопер 110/35/10кВ	φ 8	0,546	0,880	1,714	23941,600											
231	ПрокПТО	ПС Хопер 110/35/10кВ	φ 12	0,556	1,072	1,323	22769,200											
232	ПрокПТО	ПС Хопер 110/35/10кВ	φ 14	0,000	0,000	0,000	0,000											
233	ПрокПТО	ПС Хопер 110/35/10кВ	φ 20	0,342	0,618	0,034	8378,400											
234	ПрокПТО	ПС Хопер 110/35/10кВ	φ 36	0,734	1,118	1,102	23193,200											
235	ПрокПТО	ПС Хопер 110/35/10кВ	φ 42	0,569	1,125	1,006	20334,420											
236	ПрокПТО	ПС Текстильная 110/10 кВ	φ 1018	0,000	0,000	0,000	0,000											
237	ПрокПТО	ПС Текстильная 110/10 кВ	φ 1040	1,162	1,460	1,103	29545,200											
Σ Балашов				7,623	13,698	13,288	274330,720											
238	ПрокПТО	ПС Ринцевская-Горд. 110/10 кВ	φ 5	0,738	2,283	0,000	42382,400											
239	ПрокПТО	ПС Ринцевская-Горд. 110/10 кВ	φ 10	0,000	0,000	0,000	0,000											
240	ПрокПТО	ПС Ринцевская-Горд. 110/10 кВ	φ 13	0,316	0,490	0,558	10989,600											
241	ПрокПТО	ПС Ринцево-Таровая 110/10 кВ	φ 4 КТП 17	0,010	0,015	0,016	358,056											

242	ПринТО	ПС Ринцево Тиловая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 35	0,008		0,008	0,010			207,480							
243	ПринТО	ПС Ринцево Тиловая 110/10 кВ	ЦРП 2 КТП 19	0,021		0,030	0,032			686,528							
244	ПринТО	ПС Ринцево	Σ Ринцево	1,093		2,826	2,826			54624,064							
244	СейТО	ПС Горюевская 110/10 кВ	φ 1006	0,451		0,757	0,81			16736							
245	СейТО	ПС Горюевская 110/10 кВ	φ 1009	0,13		0,24	0,282			5655							
236	СейТО	ПС Ардатурина-1 110/10 кВ	φ 1001	0,080		0,122	0,163			2977,200							
237	СейТО	ПС Ардатурина-2 110/6 кВ	φ 601	0,302		0,493	0,617			11458,320							
238	СейТО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	1,072	1,072		1,972	1,852			40164,960							
239	СейТО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	φ 604	0,000		0,000	0,000			0,000							
240	СейТО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	φ 606	0,026		0,165	0,200			2302,200							
241	СейТО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	φ 607	0,155		0,266	0,051			5649,240							
242	СейТО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	φ 608	0,657		1,294	0,272			25900,560							
243	СейТО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	φ 610	0,108		0,263	0,262			5388,480							
244	СейТО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	φ 616	0,350		0,619	0,693			13721,760							
245	СейТО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	φ 619	0,279		0,433	0,350			8945,280							
246	СейТО	ПС Пугачевская 110/35/6 кВ	φ 620	0,414		0,958	0,656			16847,280							
247	СейТО	Σ Пугачев	4,025		7,572		7,254			155746,280							
248	ЗавТО	ПС Дегтяевская 110/35/10 кВ	φ 1029	0,129		0,312	0,195			5679,900							
249	ЗавТО	ПС Дегтяевская 110/35/10 кВ	φ 1003	0,310		0,539	0,487			10857,600							
250	ЗавТО	ПС Дегтяевская 110/35/10 кВ	φ 1004	0,062		0,117	0,082			2034,900							
251	ЗавТО	ПС Дегтяевская 110/35/10 кВ	φ 1005	0,000		0,000	0,000			0,000							
252	ЗавТО	ПС Дегтяевская 110/35/10 кВ	φ 1023	0,322		0,520	0,579			11648,000							
253	ЗавТО	ПС Дегтяевская 110/35/10 кВ	φ 1025	0,161		0,369	0,335			6569,400							
254	ЗавТО	ПС Халдобиная 110/10 кВ	φ 1021	0,000		0,000	0,000			0,000							
254	ЗавТО	ПС Горюевская 110/10 кВ	Σ Дегтяч	0,985		1,857	1,678			36789,800							
255	ЗавТО	ПС Горюевская 110/10 кВ	φ 1003	0,046		0,076	0,087			1653,600							
256	ЗавТО	ПС Горюевская 110/10 кВ	φ 1004	0,258		0,432	0,511			9653,600							
257	ЗавТО	ПС Горюевская 110/10 кВ	φ 1006	0,570		0,982	1,008			20778,000							
258	ЗавТО	ПС Горюевская 110/10 кВ	φ 1014	0,110		0,143	0,172			3314,400							
259	ЗавТО	ПС Горюевская 110/10 кВ	φ 1027	0,096		0,140	0,141			3106,800							
260	ЗавТО	ПС Горюевская 110/10 кВ	φ 1030	0,248		0,369	0,410			8299,200							
261	ЗавТО	ПС Горюевская 110/10 кВ	φ 1032	0,217		0,386	0,347			7687,200							
262	ЗавТО	ПС Горюевская 110/10 кВ	φ 1033	0,316		0,641	0,596			12626,400							
263	ЗавТО	ПС Горюевская 110/10 кВ	φ 1036	0,051		0,115	0,106			2157,000							
264	ЗавТО	ПС Южная 110/10 кВ	φ 1001	0,133		0,222	0,202			4605,600							
265	ЗавТО	ПС Имперская 110/10 кВ	φ 1003	0,005		0,005	0,010			160,800							
265	ПринТО	ПС ПТПЗ 35/10 кВ	Σ Ершов	2,049		3,512	3,590			74022,600							
266	ПринТО	ПС Красный Кут 110/35/10 кВ	φ 67	0,134		0,094	0,109			2664,000							
267	ПринТО	ПС Сорто 110/10 кВ	φ 18	0,477		1,008	0,800			18940,200							
268	ПринТО	ПС Сорто 110/10 кВ	φ 15	0,077		0,106	0,125			2466,900							
269	ЗавТО	ПС Мордове 110/10 кВ	φ 105	0,338		0,836	0,809			15607,200							
270	ЗавТО	ПС Мордове 110/10 кВ	Σ Красный Кут	1,026		2,044	1,843			39678,300							
271	ЗавТО	ПС Мордове 110/10 кВ	φ 1002	0,395		0,532	0,688			12424,000							
272	ЗавТО	ПС Мордове 110/10 кВ	φ 1004	0,306		0,577	0,481			11006,000							
273	ЗавТО	ПС Мордове 110/10 кВ	φ 1007	0,228		0,405	0,098			5130,000							
274	ЗавТО	ПС Мордове 110/10 кВ	φ 1021	0,000		0,000	0,000			0,000							
275	ЗавТО	ПС Мордове 110/10 кВ	φ 1023	0,010		0,012	0,023			334,000							
276	ЗавТО	ПС Мордове 110/10 кВ	φ 1012	0,000		0,000	0,000			647,000							
277	ЗавТО	ПС Мордове 110/10 кВ	φ 1004	0,022		0,027	0,020			29541,000							
278	ЗавТО	ПС Нововуенская 110/35/10 кВ	Σ Мордове	0,959		1,553	1,310			51686,800							
279	ЗавТО	ПС Нововуенская 110/35/10 кВ	φ 1020	0,000		0,000	0,000			17174,400							
280	ЗавТО	ПС Нововуенская 110/35/10 кВ	φ 1021	0,146		0,396	0,226			6308,800							
281	ЗавТО	ПС Нововуенская 110/35/10 кВ	φ 1022	0,027		0,111	0,063			1537,200							
282	ЗавТО	ПС Нововуенская 110/35/10 кВ	φ 1023	0,248		0,440	0,454			9231,000							
283	ЗавТО	ПС Нововуенская 110/35/10 кВ	φ 1033	0,543		0,958	0,961			19878,000							
284	ЗавТО	ПС Нововуенская 110/35/10 кВ	φ 1036	0,308		0,418	0,550			10620,600							
285	ЗавТО	ПС Нововуенская 110/35/10 кВ	φ 1035	0,000		0,000	0,000			0,000							
286	ЗавТО	ПС Нововуенская 110/35/10 кВ	φ 1001	0,000		0,206	0,168			4092,000							
287	ЗавТО	ПС Нововуенская 110/35/10 кВ	φ 1002	0,107		0,206	0,001			19,200							
288	ЗавТО	ПС Нововуенская 110/35/10 кВ	φ 1008	0,001		0,001	0,001			51686,800							
289	ЗавТО	ПС Нововуенская 110/35/10 кВ	Σ Нововуенск	1,379		2,530	2,422			17174,400							
290	ЗавТО	ПС Озненская 110/10 кВ	φ 1004	0,526		0,886	0,755			7216,200							
291	ЗавТО	ПС Озненская 110/10 кВ	φ 1006	0,194		0,356	0,381			3647,200							
292	ЗавТО	ПС Озненская 110/10 кВ	φ 1020	0,098		0,347	0,104			3777,600							
293	ЗавТО	ПС Озненская 110/10 кВ	φ 1021	0,137		0,183	0,144			11701,800							
294	ЗавТО	ПС Озненская 110/10 кВ	φ 1022	0,322		0,512	0,615			1990,200							
295	ЗавТО	ПС Озненская 110/10 кВ	φ 1024	0,090		0,094	0,114			1656,000							
296	ЗавТО	ПС Озненская 110/10 кВ	φ 1026	0,037		0,094	0,088			47163,400							
297	ЗавТО	ПС Озненская 110/10 кВ	Σ Озненск	1,366		2,478	2,201			271,710							
298	ПринТО	ПС Питерка-1 110/10 кВ	φ 4 КТП-132	0,007		0,010	0,016										

Данные по точкам присоединения АО «Облкоммунэнерго»
участующим в ТВО в Саратовской энергосистеме на период 01.10.2021-30.09.2022

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ТВО	Нагрузка присоединения в часы суток																									Примечание
						Мощность зафиксированная в характерные часы 15.06.2022 г., МВт																									
						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		
250	5	2	ПС 110 кВ Восток	Ф. 625*	до 5 мин.	1	0,406	0,393	0,385	0,354	0,355	0,411	0,481	0,624	0,727	0,767	0,828	0,839	0,824	0,842	0,864	0,826	0,739	0,667	0,621	0,606	0,609	0,538	0,471		
251	5	2	ПС 110 кВ Восток	Ф. 637*	до 5 мин.	2	0,799	0,775	0,764	0,681	0,701	0,788	0,898	1,134	1,323	1,477	1,582	1,577	1,569	1,577	1,595	1,528	1,378	1,279	1,279	0,910	0,857	0,688	0,582		
252	5	2	ПС 110 кВ Динзоя	Ф. 603*	до 5 мин.	1,9	0,239	0,282	0,271	0,277	0,305	0,351	0,384	0,423	0,451	0,465	0,469	0,477	0,467	0,460	0,464	0,478	0,485	0,504	0,488	0,508	0,517	0,476	0,410	0,341	
253	5	2	ПС 110 кВ Динзоя	Ф. 604*	до 5 мин.	0,05	0,274	0,258	0,248	0,248	0,280	0,331	0,352	0,384	0,410	0,432	0,428	0,438	0,428	0,421	0,423	0,437	0,445	0,464	0,457	0,468	0,477	0,439	0,377	0,312	
254	5	2	ПС 110 кВ Динзоя	Ф. 622*	до 5 мин.	1,6	0,862	0,812	0,721	0,650	0,710	0,847	1,004	1,195	1,271	1,276	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	
255	5	2	ПС 110 кВ Динзоя	Ф. 620*	до 5 мин.	0,6	0,013	0,012	0,010	0,009	0,008	0,009	0,011	0,013	0,012	0,010	0,008	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
256	5	2	ПС 110 кВ Динзоя	Ф. 623*	до 5 мин.	0,85	0,512	0,485	0,483	0,464	0,462	0,514	0,545	0,581	0,629	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	
257	5	2	ПС 110 кВ Динзоя	Ф. 624*	до 5 мин.	3,2	1,594	1,513	1,466	1,427	1,552	1,798	1,973	2,143	2,284	2,442	2,617	2,436	2,452	2,458	2,481	2,489	2,473	2,531	2,536	2,590	2,639	2,505	2,151	1,853	
258	5	2	ПС 110 кВ Динзоя	Ф. 625*	до 5 мин.	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
259	5	2	ПС 110 кВ Динзоя	Ф. 626*	до 5 мин.	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
260	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 606*	до 5 до 20	2,1	0,678	0,634	0,608	0,604	0,654	0,780	0,931	1,124	1,283	1,319	1,334	1,367	1,359	1,327	1,282	1,246	1,220	1,176	1,112	1,058	1,080	1,040	0,884	0,735	
262	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 630*	до 5 до 20	0,3	0,078	0,076	0,076	0,068	0,065	0,072	0,086	0,121	0,109	0,117	0,132	0,137	0,128	0,130	0,134	0,130	0,104	0,110	0,116	0,114	0,110	0,105	0,097	0,090	
263	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 610*	до 5 до 20	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
264	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 603*	до 5 до 20	0,65	0,151	0,138	0,125	0,112	0,127	0,161	0,197	0,242	0,236	0,250	0,283	0,228	0,280	0,258	0,263	0,267	0,264	0,289	0,274	0,274	0,284	0,238	0,208	0,173	
265	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 602*	до 5 до 20	1,05	0,393	0,397	0,363	0,386	0,417	0,467	0,539	0,635	0,701	0,706	0,713	0,694	0,707	0,702	0,688	0,657	0,622	0,694	0,689	0,683	0,715	0,693	0,578	0,460	
266	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 607*	до 5 до 20	2,5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
267	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 604*	до 5 до 20	0,5	0,416	0,390	0,377	0,396	0,387	0,408	0,469	0,472	0,480	0,476	0,461	0,459	0,448	0,438	0,439	0,442	0,430	0,428	0,421	0,443	0,448	0,428	0,433	0,430	0,430
268	5	4	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 605*	до 5 до 20	0,05	0,017	0,018	0,018	0,017	0,016	0,017	0,066	0,102	0,112	0,125	0,131	0,138	0,128	0,105	0,110	0,123	0,107	0,088	0,047	0,044	0,031	0,027	0,018	0,017	
269	5	5	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 606*	до 5 до 20	1,7	0,580	0,547	0,532	0,470	0,489	0,609	0,844	0,984	1,018	1,037	1,015	1,047	1,038	0,992	0,933	0,883	0,893	0,915	0,898	0,892	0,937	0,945	0,803	0,683	
270	5	5	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 607*	до 5 до 20	2,3	1,026	0,973	0,943	0,970	0,893	1,024	1,091	1,191	1,282	1,304	1,284	1,320	1,282	1,252	1,281	1,288	1,249	1,263	1,293	1,280	1,345	1,479	1,260	1,182	
271	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 616, 616A	до 5 до 60	0,6	0,501	0,500	0,502	0,500	0,500	0,498	0,505	0,518	0,560	0,547	0,550	0,533	0,543	0,553	0,541	0,545	0,519	0,516	0,505	0,495	0,491	0,496	0,497	0,501	
272	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 617, 617A	до 5 до 60	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
273	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 618, 618A	до 5 до 60	0,15	0,053	0,055	0,051	0,046	0,045	0,044	0,062	0,062	0,066	0,073	0,073	0,075	0,080	0,083	0,083	0,080	0,085	0,085	0,087	0,088	0,092	0,087	0,078	0,062	0,055
274	5	6	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 619, 619A	до 5 до 60	0,05	0,051	0,046	0,044	0,047	0,045	0,044	0,062	0,062	0,066	0,073	0,073	0,075	0,080	0,083	0,083	0,080	0,085	0,085	0,087	0,088	0,092	0,087	0,078	0,062	0,055
275	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 620*	до 5 до 60	0,75	0,350	0,307	0,288	0,276	0,276	0,289	0,352	0,406	0,371	0,383	0,381	0,415	0,423	0,416	0,419	0,417	0,436	0,464	0,501	0,500	0,538	0,562	0,530	0,440	
276	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 621*	до 5 до 60	0,8	0,513	0,490	0,462	0,425	0,489	0,560	0,588	0,692	0,701	0,706	0,690	0,743	0,744	0,731	0,716	0,716	0,750	0,738	0,693	0,689	0,657	0,639	0,582	0,536	
277	5	7	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 622*	до 5 до 60	1,8	0,678	0,641	0,623	0,601	0,652	0,772	0,845	0,918	0,982	1,017	1,041	1,080	1,036	1,053	1,070	1,106	1,122	1,136	1,130	1,148	1,176	1,109	0,950	0,792	0,706
278	5	8	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 623*	до 5 до 60	2,1	0,613	0,578	0,558	0,544	0,559	0,627	0,689	0,732	0,772	0,795	0,832	0,854	0,883	0,904	0,920	0,946	0,968	0,971	0,995	1,003	1,051	0,980	0,841	0,706	
279	5	8	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 624*	до 5 до 60	1,85	0,703	0,640	0,621	0,584	0,619	0,715	0,826	0,885	0,941	1,020	1,062	1,116	1,124	1,116	1,129	1,158	1,183	1,186	1,169	1,143	1,190	1,171	1,184	1,589	1,378
280	5	8	ПС 110 кВ Маркс	Ф. 625*	до 5 до 60</																										

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ТВО	Нагрузка присоединения в часы с учетом 1 км ТВО	Мощность зафиксированная в характерные часы 15.06.2022 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			
							МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт	МВт		МВт	
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 отклонения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							6,151	5,791	5,633	5,426	5,682	6,356	7,097	7,761	8,193	8,564	8,793	9,059	9,257	9,425	9,434	9,553	9,741	9,722	9,610	9,804	9,403	8,435	7,382				
347	6	6	ТТ-4-20	решка 2,3	Мин.	1,45	0,647	0,628	0,599	0,610	0,704	0,753	0,807	0,869	0,897	0,943	0,957	0,963	0,975	0,991	1,000	1,034	1,074	1,076	1,114	1,158	1,088	0,916	0,778	0,680			
348	6	6	ТТ-4-1	решка 1,2	Мин.	1,2	0,366	0,346	0,338	0,344	0,395	0,447	0,507	0,548	0,594	0,602	0,625	0,633	0,618	0,630	0,644	0,634	0,658	0,667	0,687	0,681	0,610	0,510	0,440	0,377			
349	6	6	ТТ-1-1	решка 17,13,11	Мин.	3,25	1,405	1,393	1,349	1,285	1,351	1,590	1,794	1,955	2,148	2,303	2,396	2,465	2,408	2,436	2,448	2,513	2,504	2,507	2,422	2,372	2,213	1,852	1,619				
350	6	6	ТТ-1-1	решка 12,14,16	Мин.	2,45	1,109	1,073	1,052	0,998	1,016	1,160	1,273	1,423	1,530	1,616	1,626	1,678	1,710	1,716	1,732	1,771	1,808	1,823	1,825	1,814	1,673	1,410	1,232				
351	6	6	ТТ-1-7	решка 5,7	Мин.	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
352	6	6	ТТ-1-7	решка 6,8	Мин.	1,65	0,670	0,656	0,615	0,735	0,822	0,966	1,040	1,066	1,098	1,114	1,149	1,172	1,140	1,146	1,173	1,223	1,274	1,327	1,338	1,379	1,253	1,049	0,886	0,704			
353	6	6	ТТ-1-7	решка 5,7	Мин.	0,95	0,362	0,347	0,351	0,366	0,368	0,402	0,427	0,449	0,473	0,487	0,514	0,510	0,488	0,484	0,489	0,494	0,507	0,510	0,515	0,550	0,501	0,409	0,355	0,372			
354	6	6	ТТ-1-10-8	решка 3	Мин.	0,9	0,388	0,363	0,335	0,339	0,358	0,402	0,464	0,567	0,614	0,639	0,646	0,659	0,699	0,757	0,752	0,754	0,770	0,800	0,780	0,682	0,673	0,615	0,516	0,444			
355	6	6	ТТ-1-8	решка 18	Мин.	1	0,343	0,342	0,323	0,304	0,489	0,491	0,493	0,504	0,541	0,731	0,747	0,774	0,786	0,819	0,792	0,780	0,714	0,745	0,725	0,912	0,794	0,688	0,434	0,413			
356	6	6	ТТ-1-8	решка 15,13,9	Мин.	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,000			
357	6	6	ТТ-1-6	решка 7,9	Мин.	1,75	0,740	0,728	0,679	0,685	0,743	0,871	1,033	1,177	1,216	1,223	1,227	1,256	1,273	1,236	1,233	1,233	1,239	1,226	1,233	1,270	1,173	1,004	0,883	0,771			
358	6	6	ТТ-1-10	решка 10,15,20	Мин.	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
359	6	6	ТТ-1-10	решка 1,35	Мин.	1,85	1,071	1,015	0,987	0,936	1,011	1,243	1,356	1,514	1,583	1,606	1,640	1,701	1,726	1,757	1,780	1,772	1,791	1,806	1,760	1,818	1,673	1,404	1,203				
360	6	6	ТТ-1-10	решка 16,18,20	Мин.	3,65	0,966	0,916	0,883	0,858	0,948	1,140	1,188	1,336	1,510	1,613	1,645	1,613	1,661	1,637	1,636	1,674	1,676	1,708	1,712	1,700	1,724	1,583	1,312	1,106			
Итого отклонения по 6 Энергорайону							8,057	7,779	7,541	7,460	8,306	9,494	10,382	11,407	12,203	12,878	13,172	13,422	13,465	13,609	13,678	13,862	14,016	14,194	14,111	14,279	13,919	12,355	10,268	8,921			
в том числе отклонения 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 отклонения 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 отклонения с временем ввода от 20 мин до 60 мин							8,057	7,779	7,541	7,460	8,306	9,494	10,382	11,407	12,203	12,878	13,172	13,422	13,465	13,609	13,678	13,862	14,016	14,194	14,111	14,279	13,919	12,355	10,268	8,921			
419	7	2	ПС 35-КВ Волжская	Ф.617-2	до 5 мин.	0,55	0,513	0,525	0,557	0,556	0,643	0,711	0,802	0,863	0,880	0,938	0,813	0,806	0,785	0,726	0,675	0,615	0,604	0,604	0,626	0,554	0,529	0,582	0,570	0,544			
420	7	2	ПС 35-КВ Волжская	Ф.613-2	до 5 мин.	0,05	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
421	7	2	ПС 35-КВ Волжская	Ф.607-2	до 5 мин.	2,25	0,985	1,044	0,993	1,006	1,107	1,390	1,647	1,873	1,996	2,160	2,184	2,224	2,184	2,172	2,041	1,937	1,853	1,762	1,584	1,482	1,400	1,258	1,157	1,002			
422	7	2	ПС 35-КВ Волжская	Ф.610-2	до 5 мин.	1,3	0,294	0,281	0,276	0,278	0,306	0,385	0,445	0,492	0,518	0,526	0,546	0,554	0,561	0,553	0,545	0,557	0,551	0,549	0,560	0,514	0,413	0,352	0,308				
423	7	2	ПС 35-КВ Волжская	Ф.610-2	до 5 мин.	0,55	0,284	0,279	0,276	0,278	0,306	0,385	0,445	0,492	0,518	0,526	0,546	0,554	0,561	0,553	0,545	0,557	0,551	0,549	0,560	0,514	0,413	0,352	0,308				
424	7	2	ПС 35-КВ Волжская	Ф.617-2	до 5 мин.	1,2	0,443	0,436	0,421	0,465	0,562	0,610	0,650	0,691	0,699	0,699	0,694	0,701	0,703	0,712	0,696	0,611	0,636	0,618	0,700	0,656	0,620	0,549	0,457	0,457			
425	7	2	ПС 35-КВ Волжская	Ф.617-2	до 5 мин.	1,4	0,593	0,575	0,555	0,556	0,704	0,816	0,952	1,017	1,016	1,018	0,989	0,984	1,026	1,018	0,989	0,984	0,984	0,986	0,926	0,945	0,900	0,767	0,671	0,601			
426	7	4	ПС 220-КВ Волжская	Ф.Голубица**	Мин.	1,4	0,517	0,503	0,489	0,498	0,595	0,672	0,685	0,706	0,719	0,738	0,762	0,784	0,782	0,778	0,772	0,826	0,851	0,871	0,893	0,926	0,877	0,722	0,512	0,364			
427	7	4	ПС 220-КВ Волжская	Ф.Пирольск**	Мин.	1,55	0,349	0,348	0,341	0,344	0,413	0,457	0,545	0,587	0,621	0,612	0,596	0,627	0,639	0,615	0,601	0,582	0,549	0,560	0,561	0,582	0,571	0,501	0,423	0,494			
428	7	5	ПС 220-КВ Волжская	Ф.КПТ**	Мин.	0,75	0,486	0,481	0,451	0,484	0,546																						

Идентификатор присоединения	Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время в соответствии с утвержденным ГВО, мин.	Нагрузка присоединения в соответствии с утвержденным ГВО, МВт	Мощность задиспетрированная в характерные часы 15.06.2022 г., МВт																								Примечание			
							1ч	2ч	3ч	4ч	5ч	6ч	7ч	8ч	9ч	10ч	11ч	12ч	13ч	14ч	15ч	16ч	17ч	18ч	19ч	20ч	21ч	22ч	23ч	24ч				
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			
481	9	2	ПС 220 кВ Балаговская	0,609**	до 5 мин.	0,55	0,255	0,242	0,235	0,233	0,289	0,289	0,349	0,377	0,395	0,413	0,431	0,422	0,424	0,417	0,424	0,443	0,451	0,454	0,442	0,444	0,447	0,448	0,449	0,450	0,451	0,452		
482	9	2	ПС 220 кВ Балаговская	0,614**	до 5 мин.	0,9	0,509	0,503	0,489	0,528	0,594	0,658	0,726	0,773	0,809	0,743	0,755	0,793	0,784	0,797	0,816	0,835	0,854	0,872	0,891	0,910	0,929	0,948	0,967	0,986	0,994	0,998	0,528	
483	9	2	ПС 220 кВ Балаговская	0,619**	до 5 мин.	0,75	0,309	0,302	0,281	0,304	0,310	0,319	0,345	0,361	0,377	0,393	0,409	0,425	0,441	0,457	0,473	0,489	0,505	0,521	0,537	0,553	0,569	0,585	0,601	0,617	0,633	0,649	0,324	
484	9	2	ПС 220 кВ Балаговская	0,622**	до 5 мин.	0,25	0,114	0,115	0,103	0,110	0,119	0,145	0,161	0,167	0,167	0,170	0,188	0,194	0,198	0,202	0,206	0,210	0,214	0,218	0,222	0,226	0,230	0,234	0,238	0,242	0,246	0,250	0,254	
485	9	2	ПС 220 кВ Балаговская	0,618**	до 5 мин.	0,55	0,220	0,216	0,200	0,210	0,248	0,281	0,262	0,275	0,286	0,296	0,312	0,317	0,329	0,339	0,349	0,359	0,369	0,379	0,389	0,399	0,409	0,419	0,429	0,439	0,449	0,459	0,469	
486	9	6	ПС 220 кВ Балаговская	0,618**	до 5 мин.	1,05	0,465	0,446	0,434	0,432	0,463	0,540	0,668	0,766	0,872	0,959	0,992	0,975	0,971	0,941	0,949	0,954	0,959	0,964	0,969	0,974	0,979	0,984	0,989	0,994	0,999	1,004	1,009	
487	9	6	ПС 220 кВ Балаговская	0,618**	до 5 мин.	1,2	0,550	0,528	0,509	0,494	0,523	0,610	0,680	0,749	0,792	0,833	0,842	0,858	0,874	0,870	0,874	0,881	0,886	0,895	0,898	0,897	0,894	0,888	0,883	0,877	0,871	0,865	0,859	
488	9	7	ПС 220 кВ Балаговская	0,618**	до 5 мин.	2	0,864	0,821	0,799	0,770	0,788	0,834	1,038	1,146	1,077	1,106	1,198	1,341	1,337	1,346	1,365	1,385	1,433	1,486	1,474	1,480	1,509	1,398	1,193	1,010				
489	9	7	ПС 220 кВ Балаговская	0,618**	до 5 мин.	1,5	0,690	0,657	0,644	0,599	0,625	0,749	0,868	0,972	1,056	1,116	1,138	1,139	1,123	1,122	1,144	1,134	1,130	1,097	1,136	1,042	0,899	0,807						
490	9	8	ПС 220 кВ Балаговская	0,618**	до 5 мин.	1,65	0,706	0,712	0,682	0,735	0,860	1,063	1,248	1,502	1,561	1,604	1,583	1,634	1,580	1,529	1,499	1,475	1,398	1,262	1,154	1,120	1,069	0,964	0,836	0,727				
491	9	10	ПС 220 кВ Балаговская	0,618**	до 5 мин.	1,3	0,399	0,385	0,381	0,334	0,338	0,417	0,456	0,565	0,569	0,572	0,612	0,601	0,597	0,587	0,614	0,616	0,557	0,564	0,561	0,574	0,628	0,622	0,626	0,656	0,686	0,716	0,746	
Итого объемы отключения по 9 Энергориайону							5,081	4,935	4,757	4,758	5,228	6,121	6,957	7,820	8,130	8,390	8,601	8,772	8,626	8,501	8,684	8,774	8,768	8,607	8,423	8,396	8,361	7,987	6,482	5,671				
в том числе объемы отключения с временным вводом до 5 мин							1,407	1,386	1,308	1,384	1,631	1,810	1,998	2,100	2,202	2,171	2,235	2,224	2,144	2,176	2,271	2,346	2,406	2,334	2,320	2,379	2,217	1,911	1,650	1,486				
в том числе объемы отключения с временным вводом от 5 мин до 20 мин							0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
в том числе объемы отключения с временным вводом от 20 мин до 60 мин							3,674	3,549	3,449	3,364	3,597	4,311	4,959	5,720	5,928	6,189	6,366	6,548	6,482	6,425	6,413	6,428	6,382	6,273	6,103	6,017	6,144	5,676	4,832	4,185				
600	10	2	ПС 110 кВ Пугачевская	0,616*	до 5 мин.	1,2	0,404	0,380	0,363	0,350	0,379	0,472	0,555	0,584	0,610	0,619	0,645	0,666	0,635	0,585	0,689	0,670	0,662	0,677	0,650	0,637	0,693	0,714	0,694	0,680				
601	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	0,606*	до 5 мин.	0,2	0,044	0,040	0,035	0,026	0,026	0,025	0,027	0,111	0,079	0,165	0,123	0,112	0,180	0,190	0,184	0,183	0,116	0,188	0,167	0,095	0,091	0,058	0,051	0,053	0,053	0,053		
602	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	0,607*	до 5 мин.	0,5	0,175	0,165	0,158	0,155	0,162	0,208	0,237	0,240	0,242	0,256	0,247	0,253	0,260	0,262	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266		
603	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	0,606*	до 5 мин.	1,7	0,611	0,582	0,572	0,570	0,556	0,634	0,719	0,809	0,915	0,955	0,982	0,996	0,914	1,010	0,985	1,014	1,022	1,029	0,999	0,941	0,917	1,008	1,002	0,987	0,981	0,976		
604	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	0,607*	до 5 мин.	0,05	0,021	0,021	0,021	0,019	0,018	0,019	0,020	0,037	0,046	0,040	0,032	0,036	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043		
605	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	0,607*	до 5 мин.	0,25	0,102	0,096	0,097	0,096	0,096	0,114	0,147	0,142	0,148	0,148	0,144	0,144	0,138	0,144	0,142	0,149	0,148	0,142	0,132	0,130	0,141	0,144	0,139	0,130	0,112			
606	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	0,607*	до 5 мин.	0,9	0,348	0,331	0,325	0,316	0,326	0,366	0,436	0,506	0,536	0,562	0,584	0,602	0,614	0,632	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667		
607	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	0,607*	до 5 мин.	0,15	0,048	0,047	0,046	0,044	0,044	0,052	0,057	0,064	0,078	0,077	0,075	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079		
608	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	0,607*	до 5 мин.	0,3	0,096	0,093	0,091	0,088	0,088	0,120	0,137	0,153	0,163	0,143	0,139	0,164	0,156	0,149	0,152	0,154	0,154	0,148	0,144	0,160	0,172	0,167	0,169	0,169	0,169	0,169		
609	10	3	ПС 110 кВ Пугачевская	0,607*	до 5 мин.	0,5	0,203	0,195	0,185	0,180	0,217	0,221	0,249	0,265	0,246	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266		
610	10	5	ПС 110 кВ Новоросинская	0,612**	до 5 мин.	0,55	0,149	0,146	0,146	0,146	0,151	0,168	0,230	0,330	0,365	0,396	0,414	0,400	0,410	0,393	0,351	0,317	0,289	0,264	0,236	0,216	0,226	0,215	0,186	0,164				
611	10	5	ПС 110 кВ Новоросинская	0,612**	до 5 мин.	0,25	0,031	0,029	0,029	0,027	0,027	0,031	0,037	0,065	0,123	0,111	0,125	0,057	0,096	0,109														

Идентификатор присоединения										Мощность зафиксированная в характерные часы 15.06.2022 г., МВт																								Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32			
Энергорайон	Очередь	Наименование объекта	Наименование присоединения	Время ввода ТВО	Нагрузка присоединения в часы пик с учетом пикового ТВО	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					
659	11	4	ПС 110 кВ Рязань	Ф.1007	от 5 до 20 мин.	1,65	0,769	0,740	0,726	0,720	0,714	0,644	0,978	1,086	1,203	1,131	1,195	1,395	1,400	1,350	1,307	1,253	1,302	1,334	1,326	1,162	1,156	1,122	0,971	0,849				
660	11	7	ПС 110 кВ Холер	Ф.1008	от 20 до 60 мин.	1,5	0,626	0,598	0,579	0,546	0,570	0,681	0,766	0,821	0,854	0,880	0,943	0,942	0,949	0,904	0,902	0,828	1,003	1,259	1,560	1,646	1,714	1,585	1,507	1,246				
661	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф.1016	от 20 до 60 мин.	0,8	0,066	0,064	0,062	0,059	0,059	0,066	0,075	0,093	0,099	0,105	0,110	0,112	0,107	0,115	0,107	0,104	0,095	0,093	0,096	0,104	0,108	0,107	0,086	0,083				
662	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф.1014	от 20 до 60 мин.	2	0,470	0,431	0,450	0,435	0,458	0,548	0,710	0,807	0,890	0,888	0,875	0,858	0,862	0,811	0,757	0,734	0,688	0,726	0,760	0,818	0,816	0,796	0,682	0,531				
663	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф.1010	от 20 до 60 мин.	1,75	0,203	0,194	0,193	0,185	0,190	0,360	0,415	0,497	0,563	0,584	0,581	0,600	0,604	0,593	0,551	0,516	0,368	0,351	0,328	0,316	0,303	0,292	0,258	0,221				
664	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф.1017	от 20 до 60 мин.	1,45	0,609	0,570	0,545	0,526	0,556	0,669	0,769	0,834	0,895	0,931	0,945	0,942	0,929	0,894	0,877	0,218	0,954	0,979	1,035	1,063	1,104	1,054	0,865	0,690				
665	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф.1008	от 20 до 60 мин.	1,05	0,001	0,000	0,001	0,001	0,002	0,002	0,005	0,003	0,001	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,004	0,007	0,003	0,002	0,003	0,002	0,005	0,004	0,002				
666	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф.1004	от 20 до 60 мин.	0,15	0,131	0,120	0,113	0,103	0,112	0,122	0,158	0,182	0,217	0,217	0,220	0,231	0,224	0,225	0,210	0,209	0,186	0,162	0,168	0,164	0,173	0,201	0,180	0,146				
667	11	9	ПС 110 кВ Балашов-гора	Ф.1007	от 20 до 60 мин.	1,9	0,758	0,716	0,708	0,658	0,646	0,707	0,840	0,998	1,229	1,339	1,389	1,418	1,415	1,361	1,326	1,282	1,310	1,302	1,223	1,194	1,179	1,107	0,962	0,832				
Итого объемы отключения по 11 Энергорайону						4,9444	4,6864	4,645	4,4968	4,582	5,4462	7,224	8,0862	8,8638	9,0496	9,3066	9,553	9,5322	9,1234	8,4698	7,8696	8,6574	9,0098	9,4086	9,3832	9,4548	9,0352	7,8798	6,6906					
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						2,079	1,994	1,994	1,986	1,986	2,292	3,467	3,850	4,116	4,103	4,231	4,448	4,441	4,220	3,759	3,975	4,046	4,135	4,215	4,074	4,054	3,879	3,353	2,909					
в том, числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин						2,866	2,692	2,651	2,513	2,594	3,155	3,757	4,236	4,748	4,946	5,076	5,105	5,091	4,904	4,731	3,884	4,611	4,875	5,193	5,309	5,400	5,157	4,527	3,752					
Итого объемы отключения по АО «Облкомэнерго»						43,636	41,926	40,714	40,443	43,449	50,269	57,940	64,167	68,523	71,238	72,885	73,977	74,045	73,408	72,721	71,798	72,476	72,389	71,694	71,810	71,528	67,293	57,966	50,049					
в том числе объемы отключения с временем ввода до 5 мин						12,801	12,394	12,031	11,939	13,075	15,197	17,396	19,235	20,382	21,078	21,553	21,801	21,747	21,599	21,696	21,489	21,293	20,855	20,350	20,304	19,828	18,653	16,136	13,931					
в том числе объемы отключения с временем ввода от 5 мин до 20 мин						8,252	7,918	7,704	7,714	8,096	9,351	11,685	13,163	13,952	14,142	14,449	14,646	14,556	14,013	13,367	13,425	13,456	13,516	13,438	13,414	13,576	13,139	11,249	9,781					
в том числе объемы отключения с временем ввода от 20 мин до 60 мин						22,582	21,613	20,979	20,790	22,279	25,720	28,858	31,768	34,189	36,078	36,883	37,531	37,742	37,796	37,658	36,885	37,728	38,016	37,906	38,093	38,124	36,500	30,582	26,336					

Ф.И.О. полностью

(подпись)

Ответственное лицо: Писаревский О.С.

тел.: (845-2) 39-48-45

Превентивная форма:

- Ст. 1. - идентификатор присоединения, участвующего в ТВО организации ВЛК. Корректировка не подлежит
- Ст. 2. - указывается номер энергорайона в соответствии с графиком временного отключения
- Ст. 3. - указывается номер очереди поступления от которой запланировано присоединение, подлежащее отключению по ТВО.
- Ст. 4. - указывается наименование фидера (фидеров) - ВЛ или КЛ 6/10/25 кВ - участвующего в ТВО Вашей организации
- Ст. 5. - указывается время отключения присоединения в соответствии с действующим графиком временного отключения, с момента получения команды от диспетчера производственного отделения ПАО «Россети Волга»
- Ст. 6. - указывается время отключения присоединения в соответствии с утвержденным порядком графиков временного отключения на период 01.10.2021-30.09.2022
- Ст. 7. - указывается нагрузка присоединения в соответствии с установленным порядком графиков временного отключения за соответствующий час
- Ст. 8 - 31. - указывается значение активной мощности (округление до сотых), зафиксированной на присоединении (присоединениях) за соответствующий час