

**УТВЕРЖДАЮ**  
Исполняющий обязанности  
директора филиала  
ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"  
В.В. Плещев  
"28" 11 2025



**График  
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.  
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"  
на территории Ярославской области  
с изменениями**

**СОГЛАСОВАНО**

Заместитель Председателя Правительства  
Ярославской области – министр строительства и  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ярославской области,  
руководитель штаба по обеспечению  
безопасности электроснабжения  
при Правительстве Ярославской области

А.С. Баланцев



**СОГЛАСОВАНО**

Директор  
филиала АО "СО ЕЭС"  
Ярославское РДУ

А.Д. Алюшенко

"28" 11 2025



**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.  
по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	17	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Ярославский энергоузел																
	ПАО "Тутаевский моторный завод"			6, 27, 33, 35, 42, 45, 49	ОП	от 20 до 60 мин			4,69							0,8	
	ПАО "Тутаевский моторный завод"			внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						11,10					
	Тутаевский Экспериментально-ремонтный Завод ПАО "Автодизель"			внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин		0,42									
	Тутаевский Экспериментально-ремонтный Завод ПАО "Автодизель"			внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин			0,20								
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			15	ОП	от 5 до 20 мин					0,62						
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			4	ОП	от 5 до 20 мин					0,12						
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			37	ОП	от 5 до 20 мин	1,40										
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТУТАЕВ						1,40	1,40	1,81	6,71	6,71	6,71	18,55	18,55	18,55	18,55	
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ГСК "Тверичи")			9	ОП	от 5 до 20 мин		0,12									
2	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			17	ОП	от 5 до 20 мин								3,43			
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			8	ОП	от 5 до 20 мин							1,55				
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			КЛ 10 кВ №3 РП 38 (от КЛ 10 кВ №11 ПС 220 кВ Тверицкая)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин							0,62				
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			КЛ 10 кВ №3 РП 38 (от КЛ 10 кВ №11 ПС 220 кВ Тверицкая)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин							0,99				
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			6	ОП	от 5 до 20 мин		0,71									
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТВЕРИЦКАЯ						0,00	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	7,42	7,42	7,42		
	ООО "Тепличный комбинат Ярославский"			ВЛ 110 кВ Дубки	ОП	до 5 мин		9,90									
	ООО "Тепличный комбинат Ярославский"				ОП	до 5 мин					10,42						
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"				5	ОП	от 5 до 20 мин		1,05								
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ЯРОСЛАВСКАЯ						0,00	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	21,37	21,37	21,37	21,37	
4	Ростовский энергоузел																
	ООО "Энергокомпания"			8, 35, 46	ОП	от 5 до 20 мин		0,00									
	УЭЗ - филиал ФГБУ "Федеральный научный агроинженерный центр ВИМ"			12	ОП	от 5 до 20 мин		0,94								0,2	
5	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ВЕГА																
	ООО "Молди Переславль"			внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	0,00	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94		
	ООО «АСД»			52	ОП	от 5 до 20 мин		0,23									
	ООО "Роталав"			53, 65	ОП	от 5 до 20 мин		0,08									
	ООО "Роталав"			внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин		2,57						4,30		1,0	





ГРАФИК  
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.  
по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	потребления эл. мощности, %	режима
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Ярославский энергоузел																	
1	ООО "Нижекамский механический завод" в г. Ярославле	Ярославская ТЭЦ-1	14	ОП	от 5 до 20 мин		0,59										
	ООО "Нижекамский механический завод" в г. Ярославле		5	персонал потребителя	от 5 до 20 мин							2,29					
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель АО "Фритекс")		30	ОП	от 5 до 20 мин		0,95										
	Филиал АО "Кординат" в г. Ярославле		33, 61	ОП	от 20 до 60 мин			4,49								1,3	
	Филиал АО "Кординат" в г. Ярославле		5А,21	ОП	от 5 до 20 мин		1,62										
	Филиал АО "Кординат" в г. Ярославле		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин											2,45	
	ООО "Ярославский Пигмент"		13, 22	ОП	от 5 до 20 мин						1,10						
	ООО "Областной Торговый Комплекс Тагдем"		12, 25	ОП	от 5 до 20 мин		0,30									0,8	
	АО "Корд"		36, 66	ОП	от 5 до 20 мин		0,45										
	АО "Корд"		69	ОП	от 5 до 20 мин							0,66					
	АО "Ярославский завод резиновых технических изделий" (РТИ)		18	ОП	от 5 до 20 мин	0,52											
ИП Таболин А.Н.	АО "Ярославский завод резиновых технических изделий" (РТИ)	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,77							
		15, 16	ОП	от 5 до 20 мин		0,33											
	ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-1					0,52	4,76	9,26	9,26	9,26	11,13	14,08	14,08	14,08	16,52		
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-1																	
					от 5 до 20 мин.	0,52	4,76	4,76	4,76	4,76	5,87	8,82	8,82	8,82	8,82	0,1	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	4,49	4,49	5,26	5,26	5,26	5,26	7,71	1,3		
					всего	0,52	4,76	9,26	9,26	11,13	14,08	14,08	14,08	16,52			
					всего по ДУ												

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

Примечание:

Способ ввода отключения по графику: ДУ – с использованием дистанционного управления; ОП – постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителя); ОВЕ – персоналом оперативно-выездных бригад; ДД – персоналом с дежурством на дому

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому  
и ситуационному управлению – начальник ЦУС  
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

Д.С. Ключев

Начальник СЭР ЦУС  
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

А.С. Новиков



ГРАФИК  
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.  
по Ярославской ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %			
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17			
Ярославский энергоузел																			
1	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	Ярославская ТЭЦ-2	640-3, 652-1, 670-1, 654-2, 668-2, 653-1, 654-1, 645-2	ОП	от 5 до 20 мин			4,352											
	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					6,37									
	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин										2,35	0,3			
	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					3,368									
	АО "ЯрЭСК" (потребитель ОАО "Автодизельсервис")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин			1,789											
	АО "Ярославская бумага"		644-2, 665-3	ОП	от 5 до 20 мин	3,282													
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ООО "Спис-Техно")		650-1	ОП	от 5 до 20 мин		0,81												
	АО "Ярославский завод промышленной остиики"		внутренние фидера	ОП	от 5 до 20 мин						0,283					0,05			
	АО "Ресурс" (потребитель ООО "Ярославская тара")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин										0,500	0,08			
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ЗАО "Железобетон")		648-2	ОП	от 5 до 20 мин	1,410													
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ЗАО "Железобетон")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин										1,68	0,3			
	АО НИИ "Ярсинтез"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин								1,79			0,0			
	АО "Яргорэлектротранс"		617-1, 648-1	ОП	от 20 до 60 мин											1,225	0,2		
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2						4,69	5,51	11,65	11,65	21,38	21,66	23,46	23,46	23,46	29,22				
ВСЕ это Ярославский энергоузел																			
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
						до 5 мин.													
						от 5 до 20 мин.	4,69	5,51	9,86	9,86	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	0,05
						от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	1,79	1,79	11,52	11,52	13,32	13,32	13,32	13,32	19,07	0,9	
всего по ДУ						4,69	5,51	11,65	11,65	21,38	21,66	23,46	23,46	23,46	29,22				

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при средних суточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

Примечание:  
Способ ввода отключения по графику: ДУ – с использованием дистанционного управления; ОП – постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителя), ОБС – персоналом оперативно-выездных бригад, ДД – персоналом с дежурством на дому

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому  
и ситуационному управлению – начальник ЦУС  
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

Начальник СЭР ЦУС  
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

Д.С. Клюев

А.С. Новиков

**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.  
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергоузел)

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Ярославский энергоузел																	
1	Ярославский электроавтомонтный завод имени Б.П. Бещева - филиал АО «Желдорремаш»	ПС 110 кВ Южная	104, 205	ДУ	до 5 мин	2,00											
	Ярославский электроавтомонтный завод имени Б.П. Бещева - филиал АО «Желдорремаш»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1,78						0,3
	АО "Яргорэлектротранс"		101, 212	ДУ	от 20 до 60 мин					0,18							
	ПАО "Ярославский судостроительный завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,24								
	ООО "Ярославский комбинат молочных продуктов"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,64						0,1
	ООО "ЭКО"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,62						0,1
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть", филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №6 РП 8 (от КЛ 6 кВ №407 ПС 110 кВ Южная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										1,23		
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть", филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №12 РП 8 (от КЛ 6 кВ №407 ПС 110 кВ Южная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										0,66		
	ИП Шахазизн Сола Леоновна		219	ДУ	до 5 мин	0,12											
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЮЖНАЯ		29	ДУ	до 5 мин	2,12	2,12	2,12	2,36	2,54	5,57	5,57	5,57	5,57	7,45		
2	ПАО "Ярославский радиозавод"	ПС 110 кВ Тормозная	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	1,64											0,30
	ПАО "Ярославский радиозавод"		10, 11	ДУ	до 5 мин	0,94											
	ПАО "Ярославский судостроительный завод"		8	ДУ	до 5 мин	0,79											
	ООО ТП "Суздальский"		17	ДУ	до 5 мин	0,22											
	ООО "Меркурий - Флот"		19, 22	ДУ	до 5 мин	0,17											
	ООО "СИЯН"			ДУ	до 5 мин	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64		
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТОРМОЗНАЯ			персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,63						0,10
3	ООО "Ярбуль"	ПС 110 кВ Северная	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин												
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть", филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №1 РП 1 (от КЛ 6 кВ №203 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин									1,24			
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть", филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №3 РП 1 (от КЛ 6 кВ №203 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин									0,62			
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть", филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №07 РП 47 (от КЛ 6 кВ №207 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин									0,74			
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть", филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №22 РП 1 (от КЛ 6 кВ №03 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин								1,98				
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть", филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №12 РП 3 (от КЛ 6 кВ №306 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин									1,14			
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть", филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №406 на РП 3	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин								1,81				
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ СЕВЕРНАЯ																
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ СЕВЕРНАЯ																
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ СЕВЕРНАЯ																



3	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Северная	КЛ 6 кВ №13 РП 46 (от КЛ 6 кВ №206 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,74	1,37	1,37	5,16	10,57	0,95		
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 6 кВ №14 РП 13 (от КЛ 6 кВ №308 ПС 110 кВ Северная)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин		0,52							0,71		
	АО "Яргорэлектротранс"		208, 305, 108	ДУ	от 20 до 60 мин				0,74							
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ СЕВЕРНАЯ					0,00	0,00	0,00	0,74	1,37	1,37	5,16	10,57			
4	ОАО "Рыбинская городская электросеть" Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Ярцево	110	ДУ	до 5 мин											
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		307	ДУ	до 5 мин									1,89		
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №307 за реконструкцией РЕК-155	ДУ	до 5 мин		0,89									
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЯРЦЕВО					0,00	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	3,31			
5	АО "ЯрЭСК"	ПС 110 кВ НПС	601, 606	ДУ	до 5 мин	0,13										
	АО "Металлоторг"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,16							
	АО "Яргорэлектротранс"		679, 682	ДУ	от 20 до 60 мин				0,59							
	ООО УК "Конклав"		676	ДУ	до 5 мин	0,65										
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		608	ДУ	до 5 мин	0,46										0,2
	ОАО "Стройконструкция"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1,53					
	ООО "Энергия-1"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1,31					0,2
ООО "Волжский берег"	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,51					0,1		
ООО "НПО "Эпоха"	675, 685	ДУ	до 5 мин	0,12												
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НПС						1,37	1,37	1,37	1,53	2,12	5,48	5,48	5,48			
6	АО "Яргорэлектротранс"	ПС 110 кВ Павловская	9, 10, 14	ДУ	от 20 до 60 мин											
	ООО "СлаваМебель"		12, 15	ДУ	до 5 мин					0,90					0,1	
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		19, 20	ДУ	до 5 мин		0,97									
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПАВЛОВСКАЯ					0,00	0,97	0,97	0,97	1,36	2,25	2,25	2,25	2,25		
7	ООО "ЭКО" (субабиент ООО "Электросеть, потребители ООО "Московские обои", ООО "Компания МК", ООО "Аригато Рус", ООО "Стеклоград", ООО "Норд пластик")	ПС 110 кВ Братино	102, 215	ДУ	до 5 мин		0,31									
	ООО Строительная Компания "Аврора"		103, 413	ДУ	до 5 мин	0,23										
	ООО "Ярославский завод Экологической Техники"		203	ДУ	до 5 мин	0,18										
	АО "Яргорэлектротранс"		104, 213	ДУ	от 20 до 60 мин				0,15							
	ООО "ЯрКашпал"		214	ДУ	до 5 мин	0,07										
	ООО "Верхневолжский монолит"		303, 414	ДУ	до 5 мин	0,77										
	Филиал АО "Р-Фарм" "ЯЭГЛФ"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин		1,43									
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №113 за реконструкцией РЕК-163	ДУ	до 5 мин	0,32										
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		113	ДУ	до 5 мин									0,69		
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		202	ДУ	до 5 мин										3,73	
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		КЛ 10 кВ №10 РП 32 (от КЛ 10 кВ 112 ПС 110 кВ Братино)	ОВБ РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть"	от 20 до 60 мин										0,50	
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ БРАТИНО															

























**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.  
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ростовский энергоузел)

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ОАО "Засеце"		611		до 5 мин	0,29										
	АО "Завод ЛИТ"	ПС 110 кВ Переславль	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин		0,80									
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребители ООО"КАНЭКП", ЗАО "Переславское предприятие "Агропроменерго", ООО "Свердловэнерго")	607		ДУ	до 5 мин	0,19										
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕРЕСЛАВЛЬ															
2	ИП Матросов А.И.	ПС 110 кВ Гаврилов-Ям	601,604,612	ОВБ	от 20 до 60 мин	0,48	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	
	АО "Гаврилов-Яский машиностроительный завод "Агат"	внутренние фидера		персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,76							
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ГАВРИЛОВ-ЯМ															
3	ПАО "НПО Финго"		6, 14	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,76	0,76						
	ПАО "НПО Финго"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	0,34			0,14							
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Устье	1, 17	ДУ	до 5 мин									0,76		
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		16, 18, 19	ДУ	до 5 мин		0,82									
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ УСТЬЕ															
4	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		9	ОВБ	от 20 до 60 мин	0,34	1,16	1,16	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	2,06	2,06	
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Юрьевская Слобода	8, 11	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,59							
	ЗАО "Агрус"		13	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,36							
	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ПАО "Автодизель")		12, 15	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,52							
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЮРЬЕВСКАЯ СЛОБОДА															
5	ООО "ПолнЭр"		206	ОВБ	от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	
	ООО завод "Славрос"		108	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,95							
	ООО "РОЛС Изомаркет"		107, 207	ОВБ	от 20 до 60 мин				1,00							0,2
	ООО "Ротала"	ПС 110 кВ Кинопленка	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,60							0,1
	ООО "Ротала"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,58							0,5
	ОАО "Компания Сланч"		102, 202	ОВБ	от 20 до 60 мин							3,01				
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ КИНОПЛЕНКА															
	ИП Горюхова Е.А.		604, 607	ОП	от 5 до 20 мин	0,00	0,00	0,00	3,13	3,13	3,13	6,14	6,14	6,14	6,80	
	ООО "Кофе-шикорный комбинат "Аромат"		614	ОП	от 5 до 20 мин			0,50			0,82					0,1
6	ООО "НПО Стабарч"	ПС 110 кВ Ростов	618, 603	ОП	от 5 до 20 мин		0,75									
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		605	ОП	от 5 до 20 мин		0,13									
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ РОСТОВ															
7	ООО "Инвест Девелопмент"	ПС 35 кВ УРМЗ	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	0,00	0,87	1,37	1,37	1,37	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ УРМЗ															
8	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Берендеево	3, 5	ОВБ	от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ БЕРЕЕНДЕЕВО															













**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.  
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Рыбинский энергоузел)

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
	АО "Судостроительный завод "Вымпел"	ПС 110 кВ Западная	56	ДУ	от 5 до 20 мин			0,73									
	ООО "Рамоз"		46	ДУ	до 5 мин	0,29										0,2	
	ЗАО "Новые инструментальные решения"		55	ДУ	до 5 мин	0,31											
	ПАО «ОДК-Сатурн»		52, 61, 62, 85	ДУ	до 5 мин	1,27											
	ПАО «ОДК-Сатурн»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин		7,39										
	АО "Рыбинскэлектротранс"		36	ДУ	до 5 мин	0,07										1,4	
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		ф.2015, ф.2017, ф.2021 РП-20 (от ф.44 ПС 110 кВ Западная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин										1,49		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЗАПАДНАЯ						1,94	9,33	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	11,55		
2	ООО "Энергия"	ПС 110 кВ Восточная	621	ДУ	до 5 мин	1,16											
	ООО "РыбинскПолиПак"		616А	ДУ	до 5 мин	0,506											
	АО "Рыбинский мукомольный завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,72					0,1	
	АО "Рыбинсксельпродукт"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1,32					0,2	
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		ф.309, ф.311, ф.315 РП-3 (от ф.613А ПС 110 кВ Восточная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин									1,49			
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		яч.№14 ТП-224 (от ф.622Б ПС 110 кВ Восточная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин										0,62		
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		яч.№4 ТП-224 (от ф.613Б ПС 110 кВ Восточная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин										0,35		
	ОАО "Рыбинская городская электросеть"		ф.1703 РП17 (от ф.616Б ПС 110 кВ Восточная)	ОВБ ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 20 до 60 мин										1,05		
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОСТОЧНАЯ					1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	3,71	3,71	3,71	7,22	7,22		
	3		АО "Рыбинский комбикормовый завод"	ПС 110 кВ Луговая	7, 8	ДУ	до 5 мин	0,48									
ОАО "Волжанин"	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							1,15					0,0		
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		3, 5, 9	ДУ	до 5 мин												
4	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛУГОВАЯ					0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	1,63	1,63	3,25	3,25		
	АО "Судостроительный завод "Вымпел"	ПС 110 кВ Бережье	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин												
	АО "Рыбинский завод приборостроения"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0,87					
	ЗАО "Сяобода"		43	ДУ	до 5 мин	0,00						2,16				0,0	
	ЗАО "Сяобода"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин					0,64							
	АО "Рыбинскэлектротранс"		7, 16, 26, 33	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,56								
	АО НПО "Старт"		18	ОВБ	от 20 до 60 мин				0,38								
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №19 за реконструкцией РЕК-124	ДУ	до 5 мин	0,50											
АО "Техническая бумага"	2, 41		ДУ	до 5 мин						1,29					0,2		
	АО "Конструкторское бюро "Луч"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0,70				0,1		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ БЕРЕЖЬЕ						0,50	0,50	0,50	0,88	2,08	4,07	6,22	7,10	7,10			
5	ООО Завод Молекулярных Ситг "Реал Сорб"	ПС 110 кВ Волга	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин				0,51								
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОЛГА						0,00	0,00	0,00	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51		











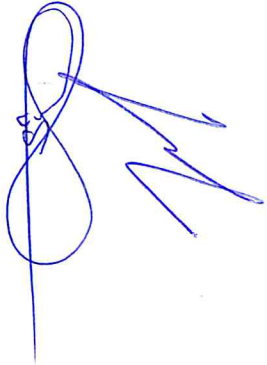


ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Рыбинский энергоузел)															
до 5 мин.	20,10	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20	28,20
от 5 до 20 мин.	0,00	7,39	13,60	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51
от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,68	11,23	12,44	19,34	27,93	39,19	47,29	50,11	1,2				
всего	20,10	35,59	42,47	58,93	60,57	68,75	78,10	92,12	111,01	117,85					
всего по ДУ	20,10	28,20	28,93	28,93	29,35	30,65	31,39	34,16	44,95	48,97					

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

Примечание:  
 Способ ввода отключения по графику: ДУ – с использованием дистанционного управления; ОП – постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителя), ОВБ – персоналом оперативно-выездных бригад, ДД – персоналом с дежурством на дому

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому  
и ситуационному управлению - начальник ЦУС  
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"



Д.С. Ключев

Начальник СЭР ЦУС  
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

А.С. Новиков



**ГРАФИК**  
временного отклонения потребления на 2025/2026 гг.  
по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт											Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
Ярославский энергоузел																		
1	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок)	ПС 110 кВ Данилов	3, 4, 14	ДУ	до 5 мин			0,08										
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"								1,88									
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"					ВВП1 10 кВ	от 20 до 60 мин	0,00	0,00	0,08	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	0,3
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"					23, 24	ДУ	до 5 мин	1,15									
2	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Лютово	4	ДУ	до 5 мин							0,90						
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"					22	ДУ	до 5 мин					0,63					
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"					ВВП2 10 кВ	от 20 до 60 мин					0,733						
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"							1,15	1,15	1,15	1,15	1,88	1,88	3,41	3,41	3,41	3,41	
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ДАНИЛОВ																		
3	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Любимский участок)	ПС 110 кВ Любим	1	ДУ	до 5 мин													
	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Любимский участок)					участок фидера №1 за реконструктором РЕК-139			0,04							0,46		
	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Любимский участок)						0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,50	0,50	0,503	
	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок)					9	ДУ	до 5 мин		0,0								
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЮБИМ																		
4	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок)	ПС 110 кВ Путятино	ВВП2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин				3,18							0,5		
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"						0,00	0,03	0,03	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	
	АО "Мостостроиндустрия"					внутренние фидера				1,17								
	ООО «РСТ-М» Рельсоварочное предприятие №8					5, 6	ДУ	до 5 мин			0,192							
5	ОАО «ЯЗДА»	ПС 35 кВ Филино	17	ДУ	до 5 мин						1,39					0,23		
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"					ВВП2 35 кВ				1,47								
	АО "Мостостроиндустрия"					внутренние фидера				0,15								
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"						0,00	0,00	0,19	2,98	2,98	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	5,46	0,22
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ФИЛИНО																		
6	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ярославль-Главный	ВВП1 10 кВ	ОП	от 20 до 60 мин													
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"					ВВП2 10 кВ					0							
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"					ВВП3 10 кВ					3,50							
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"						0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	8,96	8,96	
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЯРОСЛАВЛЬ-ГЛАВНЫЙ																		







ГРАФИК  
временного отклонения потребления на 2025/2026 гг.

№ п/п	Наименование организации	Время отклонения	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС		2,52	22,51	24,69	29,58	29,58	29,58	52,62	65,57	66,14	66,14
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТТК-2"		0,52	4,76	9,26	9,26	9,26	11,13	14,08	14,08	14,08	16,52
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТТК-2"		4,69	5,51	11,65	11,65	21,38	21,66	23,46	23,46	23,46	29,22
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергоузел)		27,55	39,94	58,90	77,84	105,92	156,41	174,53	197,91	231,32	249,66
5	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ростовский энергоузел)		5,63	14,55	31,46	40,81	49,12	53,68	58,20	68,25	72,12	72,79
6	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Рыбинский энергоузел)		20,10	35,59	42,47	58,93	60,57	68,75	78,10	92,12	111,01	117,85
7	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" - филиал ОАО "РЖД"		1,87	3,81	5,01	19,27	34,64	36,02	37,55	37,55	38,01	63,98
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом			62,88	126,66	183,43	247,34	310,46	377,25	438,54	498,94	556,13	616,16
ИТОГО			до 5 мин.	56,27	96,69	117,83	118,92	119,35	122,93	135,62	140,44	166,03
			от 5 до 20 мин.	6,61	25,95	39,74	52,92	69,97	72,17	75,87	84,04	84,60
			от 20 до 60 мин.	0,00	1,50	25,87	75,50	121,15	182,15	227,05	274,46	305,50
			всего	62,88	124,14	183,43	247,34	310,46	377,25	438,54	498,94	556,13
всего по ДУ			56,27	86,79	104,17	117,85	131,45	135,03	137,31	142,14	167,73	195,98

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при средних суточных температурах наружного воздуха, соответствующих температурной питидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

Примечание:  
Способ ввода отклонения по графику, ДУ – с использованием дистанционного управления; ОП – постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителей), ОББ – персоналом оперативно-выездных бригад, ДД – персоналом с дежурством на дому

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому  
и ситуационному управлению - начальник ЦУС  
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

Начальник СЭР ЦУС  
филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

Д.С. Ключев

А.С. Новиков



ГРАФИК

временного отключения потребления на 2025/2026 гг. по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" на территории Ярославской области

Объем отключаемой мощности в 2025/2026гг. в Ярославской энергосистеме на максимум потребления Рмакс= 1540 МВт

№ п/п	Наименование организации	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления эл. мощности, %
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
Ярославский энергоузел												
1	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	1,40	13,18	13,59	18,49	18,49	18,49	40,75	47,34	47,34	47,34	
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	0,52	4,76	9,26	9,26	9,26	11,13	14,08	14,08	14,08	16,52	
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	4,69	5,51	11,65	11,65	21,38	21,66	23,46	23,46	23,46	29,22	
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	27,55	39,94	58,90	77,84	105,92	156,41	174,53	197,91	231,32	249,66	
5	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" - филиал ОАО "РЖД"	1,87	1,89	2,21	12,74	16,97	18,36	19,89	19,89	20,35	34,68	
Итого по Ярославскому энергоузелу												
	до 5 мин.	29,42	51,74	61,11	61,11	61,11	63,40	75,34	75,34	89,38	93,11	
	от 5 до 20 мин.	6,61	13,54	20,63	27,90	44,95	46,34	50,03	55,01	55,01	55,01	
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	13,87	40,96	65,95	116,32	147,33	172,32	192,15	229,29	
	всего	36,03	65,28	95,61	129,97	172,01	226,05	272,70	302,67	336,54	377,41	
	всего по ДУ	29,42	41,84	53,94	63,90	65,94	68,23	69,76	69,76	83,80	96,39	
Ростовский энергоузел												
1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	5,63	14,55	31,46	40,81	49,12	53,68	58,20	68,25	72,12	72,79	
2	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	1,13	6,39	10,69	10,69	10,69	10,69	11,46	16,61	17,18	17,18	
3	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" - филиал ОАО "РЖД"	0,00	1,92	2,80	6,53	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	29,31	
Итого по Ростовскому энергоузелу												
	до 5 мин.	6,76	16,34	28,10	29,20	29,20	29,20	29,20	30,05	30,81	30,81	
	от 5 до 20 мин.	0,00	5,01	5,51	5,51	5,51	6,33	6,33	9,52	10,09	10,09	
	от 20 до 60 мин.	0,00	1,50	11,33	23,31	42,76	46,50	51,79	62,96	66,07	78,38	
	всего	6,76	22,85	44,94	58,02	77,47	82,03	87,32	102,53	106,96	119,27	
	всего по ДУ	6,76	16,34	20,88	24,61	35,74	35,74	35,74	36,59	37,35	48,99	
Рыбинский энергоузел												
1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	20,10	35,59	42,47	58,93	60,57	68,75	78,10	92,12	111,01	117,85	
2	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0,00	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	1,62	1,62	1,62	
Итого по Рыбинскому энергоузелу												
	до 5 мин.	20,10	28,61	28,61	28,61	29,04	30,33	31,07	35,05	45,84	49,86	
	от 5 до 20 мин.	0,00	7,39	13,60	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	19,51	
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,68	11,23	12,44	19,34	27,93	39,19	47,29	50,11	
	всего	20,10	36,01	42,89	59,35	60,98	69,17	78,51	93,74	112,63	119,48	
	всего по ДУ	20,10	28,61	29,34	29,34	29,77	31,06	31,81	35,78	46,57	50,59	
ИТОГО												
	до 5 мин.	56,27	96,69	117,83	118,92	119,35	122,93	135,62	140,44	166,03	173,78	0,5
	от 5 до 20 мин.	6,61	25,95	39,74	52,92	69,97	72,17	75,87	84,04	84,60	84,60	8,6
	от 20 до 60 мин.	0,00	1,50	25,87	75,50	121,15	182,15	227,05	274,46	305,50	357,78	16,0
	всего	62,88	124,14	183,43	247,34	310,46	377,25	438,54	498,94	556,13	616,16	25,2
	всего по ДУ	56,27	86,79	104,17	117,85	131,45	135,03	137,31	142,13	167,72	195,98	

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температурные наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°С)

Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению - начальник ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

Д.С. Клюев

Начальник СЭР ЦУС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

А.С. Новиков