

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора -
директор филиала
ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"
Д.С. Литвиненко

09 2023



**График
временного отключения потребления на 2023/2024 гг.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"
на территории Ярославской области**

СОГЛАСОВАНО

Директор
филиала АО "СО ЕЭС"
Ярославское РДУ



А.А. Смирнов

" 22 " 09 2023

СОГЛАСОВАНО

Директор Департамента
жилищно - коммунального хозяйства
Ярославской области



А.В. Рябченков

" 04 " 09 2023

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2023/2024-г.г.
по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС

Очередь ограничения, МВт																
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Ярославский энергоузел																
1	ПАО "Тутаевский моторный завод"	ПС 220 кВ Тутаев	6,27,33,35,42,45, 49	ОП (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	2,304	x	x	x	
	Тутаевский Экспериментально-ремонтный Завод ПАО "Автодизель"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	0,639	x	x	x	x	x	x
	Тутаевский Экспериментально-ремонтный Завод ПАО "Автодизель"		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,200	x	x	x	x
	Тутаевский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		37	ОП	до 5 мин	x	1,455	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТУТАЕВ					0,00	1,46	1,46	1,46	2,09	2,09	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
2	АО "МЭК" (потребитель ГСК "Тверичи")	ПС 220 кВ Тверичская	9	ОП	до 5 мин	x	x	x	0,02	x	x	x	x	x	x	
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		6	ОП	от 5 до 20 мин	x	x	1,78	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТВЕРИЦКАЯ						0,00	0,00	1,78	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
3	ООО "Тепличный комбинат Ярославский"	ПС 220 кВ Ярославская	ВЛ 110 кВ Дубки	ОП	до 5 мин	x	x	15,63	x	x	x	x	x	x	x	
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ЯРОСЛАВСКАЯ						0,00	0,00	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	
Ростовский энергоузел																
4	ФГУП "Экспериментальный Машиностроительный завод"	ПС 220 кВ Вега	12	ОП	до 5 мин	x	x	0,949	x	x	x	x	x	x	x	
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ВЕГА						0,00	0,00	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
5	ООО "Мошии Переславль"	ПС 220 кВ Трубеж	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	0,359	x	x	x	x	x	x	
	ООО «АСЦ»		ОП	до 5 мин	x	x	0,021	x	x	x	x	x	x	x	x	
	ООО "Ротавиа"		ОП	до 5 мин	x	x	1,700	x	x	x	x	x	x	x	x	
	ООО "Кенгуру"		ОП	до 5 мин	x	x	0,581	x	x	x	x	x	x	x	x	
	ООО "Кенгуру"		персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	0,520	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТРУБЕЖ						0,00	0,00	2,30	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	
6	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"	ПС 220 кВ Неро	2,7,10	ОП	до 5 мин	x	1,593	x	x	x	x	x	x	x	x	
	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	1,432	x	x	x	x	x	x	x
	ООО «Р-Фарм Холдинг»		ОП	до 5 мин	x	0,567	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		ОП	до 5 мин	x	0,323	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 220 кВ ТРУБЕЖ						0,00	0,00	2,30	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18


ГРАФИК
временного отключения потребления на 2023/2024 г.г.
по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"

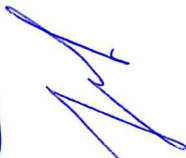
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт																	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16								
Ярославский энергоузел																							
1	АО «Ярполимермаш-Татнефть»	Ярославская ТЭЦ-1	14	ОП	до 5 мин	x	x	0,779	x	x	x	x	x	x	x								
	ООО "Электросеть (потребитель АО "Завод Фрикционных и Термостойких Материалов")		30	ОП (с предупреждением потребителя за 20 мин.)	от 5 до 20 мин	x	x	x	1,141	x	x	x	x	x	x								
	АО "Кордиант"		33,61	ОП (с предупреждением потребителя за 30 мин.)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	2,895	x	x	x	x	x								
	АО "Кордиант"		5А,21	ОП (с предупреждением потребителя за 15 мин.)	от 5 до 20 мин	x	x	x	2,025	x	x	x	x	x	x								
	ООО "Областной Торговый Комплекс Таишем"		12, 25	ОП	до 5 мин	x	x	0,371	x	x	x	x	x	x	x								
	ООО "Техпромэксперт -Ярославль" (потребитель АО "Корд")		36, 66	ОП	до 5 мин	x	x	0,610	x	x	x	x	x	x	x								
	ООО "Техпромэксперт -Ярославль" (потребитель АО "Корд")		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 30 мин.)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,268	x	x	x	x								
	АО "Ярославский завод резиновых технических изделий"		18	ОП	до 5 мин	x	0,607	x	x	x	x	x	x	x	x								
	АО "Ярославский завод резиновых технических изделий"		вн.фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 30 мин.)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,500	x	x	x	x								
	ООО "Сверэнерго" (потребитель Таболин А.Н.)		15, 16	ОП	до 5 мин	x	x	x	x	0,145	x	x	x	x	x	x							
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-1						0,00	0,61	2,37	5,68	9,07	9,34	9,34	9,34	9,34									
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"																							
						до 5 мин.										0,00	0,61	2,37	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
						от 5 до 20 мин.										0,00	0,00	0,00	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
						от 20 до 60 мин.										0,00	0,00	0,00	3,39	3,66	3,66	3,66	3,66
всего по ДУ						0,00	0,61	2,37	5,68	9,07	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34								

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

Примечание:
Способ ввода отключения по графику: ДУ – с использованием диспетчерского 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


А.С. Новиков

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

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2023/2024г.г.
по Ярославской ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт														
						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					
Ярославский энергоузел																				
1	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автогазель")	Ярославская ТЭЦ-2	640-3, 652-1,670-1,654-2,668-2,653-1,654-1,645-2	ОП	до 5 мин	x	4,327	x	x	x	x	x	x	x	x					
	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автогазель")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	10,507	x	x					
	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автогазель")		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	4,095	x	x					
	АО "ЯрЭСК" (потребитель ОАО "Автогазельсервис")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	1,702	x	x	x	x					
	АО "Ярославская бумага"		644-2, 665-3	ОП	до 5 мин	x	2,357	x	x	x	x	x	x	x	x					
	АО "МЭК" (потребитель ООО "Спец-Техно")		650-1	ОП	до 5 мин	x	x	0,725	x	x	x	x	x	x	x					
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ЗАО "Железобетон")		648-2	ОП	до 5 мин	x	1,674	x	x	x	x	x	x	x	x					
ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ЗАО "Железобетон")			внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	1,004	x	x	x	x						
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2						0,00	8,36	9,08	9,08	10,09	11,79	11,79	26,39	26,39						
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2																				
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"																				
						до 5 мин.										8,36	9,08	9,08	9,08	9,08
						от 5 до 20 мин.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
						от 20 до 60 мин.										0,00	0,00	0,00	1,00	2,71
всего по ДУ						0,00	8,36	9,08	9,08	10,09	11,79	11,79	26,39	26,39						

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"

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

Д.С. Клюев

А.С. Новиков

ГРАФИК

№ пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь организации, МВт										
						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	
Ярославский энергоузел																
1	Ярославский электроавтомонтажный завод имени Б.П. Вещева - филиал АО «ЖЕЛДорремаш»	ПС 110 кВ Южная	104, 205	ДУ	до 5 мин	2,462	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
	АО "Яргорэлектротранс"		101, 212	ДУ (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	0,091		
	ПАО "Ярославский судостроительный завод"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	0,519	x	x	x	x	x	x	
	ИП Шахазизян Сона Левоновна		219	ДУ	до 5 мин	0,125	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЮЖНАЯ						2,59	2,59	2,59	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,20	
2	ПАО "Ярославский радиозавод"	ПС 110 кВ Тормозная	29	ДУ	до 5 мин	2,239	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
	ПАО "Ярославский судостроительный завод"		10, 11	ДУ	до 5 мин	1,637	x	x	x	x	x	x	x	x		
	ООО ПЦ "Сузальский"		8	ДУ	до 5 мин	x	0,955	x	x	x	x	x	x	x	x	
	ООО "Меркьюри" - Флот"		17	ДУ	до 5 мин	0,211	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
	ООО "СИАН"		19, 22	ДУ	до 5 мин	x	0,089	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТОРМОЗНАЯ						4,09	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13		
3	АО "Яргорэлектротранс"	ПС 110 кВ Северная	208, 305, 108	ДУ (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,623	x	x	
ИТОГО ПО ПС 110 кВ СЕВЕРНАЯ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,62	0,62	0,62	
4	ООО "Электристь" (потребитель АО "БГ Центральная инженерная база")	ПС 110 кВ Ярцево	110	ДУ	до 5 мин	x	x	x	0,510	x	x	x	x	x	x	
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		(отключение рекламатара выполняется диспетчером Ярославского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,833	x	x	x	x	x	x		
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЯРЦЕВО						0,00	0,00	0,00	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	
5	ООО "Чкаловский"	ПС 110 кВ НПЗ	601, 606	ДУ	до 5 мин	x	0,127	x	x	x	x	x	x	x	x	
	АО "Металлогори"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	0,334	x	x	x	x	x	x	
	АО "Яргорэлектротранс"		679, 682	ДУ (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,174	
	ООО УК "Конклав"		676	ДУ	до 5 мин	x	0,961	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "НПО "Эпоха"		675,685	ДУ	до 5 мин	x	0,305	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НПЗ						0,00	1,39	1,39	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,90	
6	АО "Яргорэлектротранс"	ПС 110 кВ Павловская	9, 10, 14	ДУ (с предупреждением потребителя за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	0,139	x	
	ООО "Северэнерго" (потребитель ООО "Т-Я")		19, 20	ДУ	до 5 мин	x	x	0,850	x	x	x	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПАВЛОВСКАЯ						0,00	0,00	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,99	0,99	

[illegible]

[illegible]

23	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярзнерго"	ПС 35 кВ Бурмакино-1	участок фидера №4 за реклоузером РЕК-179	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Некрасовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,05	x	x	x	x	x	x
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярзнерго"		участок фидера №2 за реклоузером РЕК-180	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Некрасовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,13	x	x	x	x	x	
ИТОГО ПО ПС 35 кВ БУРМАКИНО-1															
24	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярзнерго"	Гуанчино	участок фидера №4 за реклоузером РЕК-185	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Некрасовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,20	x	x	x	x	x	x
	участок фидера №2 за реклоузером РЕК-180		ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Некрасовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	x	0,13	x	x	x	x		
ИТОГО ПО ПС 35 кВ БУРМАКИНО-1															
25	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярзнерго" (Перемышльский участок)	ПС 35 кВ Коза	1, 3	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	0,20	x	x	x	x	x	x
	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярзнерго" (Лобинский участок)		3	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	0,00	x	x	x	x	x	
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ТРОИЦА															
27	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярзнерго" (Халдеево)	ПС 110 кВ Халдеево	1, 2, 4	ДУ	до 5 мин	x	x	x	0,137	x	x	x	x	x	x
	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярзнерго" (Лобинский участок)		3	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	0,14	x	x	x	x	x	
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ХАЛДЕЕВО															
28	ООО "Строймонтаж"	ПС 35 кВ Лесные Поляны	4	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	АО "ПК Ярославич"		6, 7	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
	ИП Глазгин	3	9	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	АО "Ярдормест"		3	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЛЕСНЫЕ ПОЛЯНЫ															
29	ООО "Ярославский авторемонтный комбинат"	ПС 110 кВ Депо	3, 4	ДУ	до 5 мин	1,721	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "СлаваМебель"		7	ДУ	до 5 мин	1,02	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ДЕПО															
30	ОАО "Рыбинская городская электросеть"	ПС 110 кВ Роша	17, 18, 19, 22, 23, 33, 35, 37, 38, 40, 69, 70, 73, 74	персонал ОАО "Рыбинская городская электросеть"	от 5 до 20 мин	x	x	x	2,74	x	1,537	x	x	x	x
	ИП Попов А.С.		5, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	0,00	x	x	x	x	x	
ИТОГО ПО ПС 110 кВ РОША															
31	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярзнерго"	ПС 35 кВ Щедрино	участок фидера №8 за реклоузером РЕК-43	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Ярославского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,45	x	x	x	x	x	x
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярзнерго"		1, 4	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ШЕДРИНО															
32	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярзнерго"	ПС 35 кВ Некрасово	участок фидера №7 за реклоузером РЕК-72	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Некрасовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,21	x	x	x	x	x	x
	Некрасовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярзнерго"		участок фидера №7 за реклоузером РЕК-54	ДУ (отключение реклоузера выполняется диспетчером Некрасовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,22	x	x	x	x	x	
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НЕКРАСОВО															

[illegible]

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2023/2024г.г.
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									
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	ОАО "Залесье"	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ОАО "Завод ЛИТ"	ПС 110 кВ Переславль	внутренние фидера	ДУ	до 5 мин	x	0,516	x	x	x	x	x	x	x	x
	АО "МЭК" (потребитель ООО"КАНЭКИ", ЗАО "Переславское предприятие "Агропромэнерго", ООО "Северэнерго")					x	x	x	0,685	x	x	x	x	x	x
						x	0,307	x	x	x	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕРЕСЛАВЛЬ					0,00	0,82	0,82	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
2	ИП Матросов А.И.	ПС 110 кВ Гаврилов-Ям	601,604,612	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,368	x	x
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,37	0,37
	ПАО "НПО Финго"					0,162	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ПАО "НПО Финго"					x	x	x	x	x	x	0,140	x	x	x
3	ПАО "НПО Финго"	ПС 110 кВ Устье	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	0,227	x	x	x	x	x
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"					x	x	0,074	x	x	x	x	x	x	x
						0,16	0,16	0,24	0,24	0,46	0,46	0,60	0,60	0,60	0,60
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ УСТЬЕ					x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,13
4	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Юрьевская Слобода	9	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,69
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"					x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,36
	ЗАО "Атрус"					x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,45
	ПАО "Автозавод"					x	x	x	x	x	x	x	x	x	1,63
5	ООО "ТитмЭр"	ПС 110 кВ Кинопленка	206	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,49	x	x
	ООО завод "Славос"					x	x	x	x	x	x	x	0,31	x	x
	ООО "РОЛС Изомаркет"					x	x	x	x	x	x	x	0,45	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ КИНОПЛЕНКА					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26
6	ООО "Кофе-шницорий комбинат "Арипан"	ПС 110 кВ Ростов	614	ОП	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	0,39	x	x	x	x	x
	ООО "НПО Старбак"					x	x	x	x	1,25	x	x	x	x	x
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"					x	x	x	x	0,16	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ РОСТОВ					0,00	0,00	0,00	0,00	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
7	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Берендеево	3, 5, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,42
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"					x	x	x	x	x	0,58	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ БЕРЕЕНДЕЕВО					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
8	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Глебове	2, 5	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,233	x	x	x	x
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"					x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ ГЛЕБОВО					0,00	0,8	x	x	x	x	x	x	x	x
9	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Красное	участок фидера №6 за реконструкцией РЕК-85	ДУ (отключение реконструкция выполняется диспетчером Переславского РЭС)	до 5 мин	x	0,8	x	x	x	x	x	x	x	x
						x	x	x	x	x	0,006	x	x	x	x
	ООО "НПК Прогэкт"					0,00	0,82	0,82	0,42	0,82	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ КРАСНОЕ					0,00	0,82	0,82	0,42	0,82	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06

[illegible]

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2023/2024 г.
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									
						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
	АО "Судостроительный завод "Вымпел"		56	ДУ (с предупреждением потребителя за 15 мин)	от 5 до 20 мин	x	x	1,452	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Рамоз"		46	ДУ	до 5 мин	0,537	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ЗАО "Новые инструментальные решения"		55	ДУ	до 5 мин	0,286	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ПАО «ОДК-Сатурн»		31, 55, 52, 61, 62, 85	ДУ	до 5 мин	3,134	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ПАО «ОДК-Сатурн»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	4,151	x	x	x	x	x	x
	АО "Рыбинскэлектротранс"		36	ДУ	до 5 мин	0,057	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЗАПАДНАЯ					4,01	4,01	5,47	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
2	ООО "Энергия"		621	ДУ	до 5 мин	1,015	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "РыбинскПолиПак"		616А	ДУ	до 5 мин	x	0,514	x	x	x	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОСТОЧНАЯ					1,02	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
3	АО "Рыбинский комбинировый завод"		7, 8	ДУ	до 5 мин	0,500	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛУГОВАЯ					0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
	ЗАО "Свобода"		43	ДУ	до 5 мин	0,828	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ЗАО "Свобода"		внутренние фидера	персонал потребителя (с уведомлением за 1 час)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,09	x	x	x
	АО "Рыбинскэлектротранс"		7, 16, 26, 33	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,50	x	x	x
	АО НПО "Старт"		18	ОВБ	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	0,37	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВЕРЕТЬЕ					0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	1,79	1,79	1,79	1,79
5	ООО Завод Молекулярных Сиг "Реал Сорб"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	0,344	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОЛГА					0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	АО "Рыбинскэлектротранс"		9, 12, 17	ДУ	до 5 мин	x	0,311	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Северэнерго" (потребитель ООО "Яггар")		6, 18	ДУ	до 5 мин	x	x	0,421	x	x	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЮЖНАЯ (с 2022 года ПС 110 кВ РЫБИНСКАЯ)					0,00	0,31	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
7	ООО "Рыбинский кабельный завод"		10, 18, 19	ДУ	до 5 мин	3,213	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Волгаэлектранс"		15	ДУ	до 5 мин	x	x	x	0,007	x	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОЛЖСКАЯ					3,21	3,21	3,21	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
	ООО "Северэнерго" (потребитель ООО "ЮНДжиз-Рыбинск")		4, 5, 6	ДУ	до 5 мин	0,874	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	АО "Рыбинскэлектротранс"		18, 19	ДУ	до 5 мин	x	0,051	x	x	x	x	x	x	x	x
	ООО "Центр Сталь"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	0,536	x	x	x	x
	ООО "Точные машины и механизмы"		26	ДУ	до 5 мин	0,193	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Индивидуальный предприниматель Козленко С.А.		21	ДУ	до 5 мин	0,286	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПОЛИГРАФМАШ					1,35	1,40	1,40	1,40	1,40	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94

[illegible]

[illegible]

временного отключения потребления на 2023/2024г.г.

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									
						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
Ярославский энергоузел															
1	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок)	ПС 110 кВ Данилов	3, 14	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	0,076	x	x	x	x
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"														
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ДАНИЛОВ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	3,29	3,29
2	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Лютово	10	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	0,701	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЮТОВО														
3	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Любимский участок)	ПС 110 кВ Любим	участок фидера №1 за реконструктором РЕК-32	ДУ (отключение реконструктора выполняется диспетчером Северо-Восточного РЭС)	до 5 мин	x	x	x	x	0,01	x	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЮБИМ														
4	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок)	ПС 110 кВ Путятино	4, 9, 16	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	0,07	x	x	x	x
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПУТЫТИНО														
5	АО "Мостоостройиндустрия"	ПС 35 кВ Филино	внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин	x	x	x	x	x	1,13	x	x	x	x
	ООО «РСЦ-М» Рельсоварочное предприятие №8														
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	0,04	x	x
АО "Мостоостройиндустрия"	персонал потребителя (с уведомлением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	0,145	x	x	x
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ФИЛИНО						0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	1,33	1,33	1,52	1,52	1,52
6	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ярославль-Главный	ВПВ1 10 кВ	ОП (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2,56
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"														
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЯРОСЛАВЛЬ-ГЛАВНЫЙ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,49

Ростовский энергоузел															
7	АО "ЯрЭСК" (потребители ООО "Сильница", ООО "Грань", ОАО "СПК "Мосэнергострой", ОАО "Петровский завод ЖБИ")	ПС 110 кВ Петровск	ВЛ 35 кВ Дертниковская	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	x	x	0,680	x	x
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №9 за роспоуэром РЕК-116	ДУ (отключение роспоуэра выполняется диспетчером Ростовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,408	x	x	x	x	x	
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №18 за роспоуэром РЕК-120	ДУ (отключение роспоуэра выполняется диспетчером Ростовского РЭС)	до 5 мин	x	x	x	0,386	x	x	x	x	x	
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВВП1 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	2,550	x	x	
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВВП3 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	2,503	x	x	
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		11, 22	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	0,182	x	x	x	
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕТРОВСК					0,00	0,00	0,00	0,79	0,79	0,98	1,66	4,21	6,71	6,71
8	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Шушково	8, 21, 22	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	0,11	x	x	x	x
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВВП1 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	1,62	x	x	
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВВП3 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	1,43	x	x	
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ШУШКОВО					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	1,55	3,17	3,17	
9	Гаврилов-Ямский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Коромыслово	19, 22, 23	ДУ	до 5 мин	x	x	x	x	x	0,60	x	x	x	x
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВВП1 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	2,80	
	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"		ВВП2 10 кВ	ДУ (с предупреждением потребителя за 30 мин)	от 20 до 60 мин	x	x	x	x	x	x	x	x	2,72	
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ КОРОМЫСЛОВО					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	6,12	

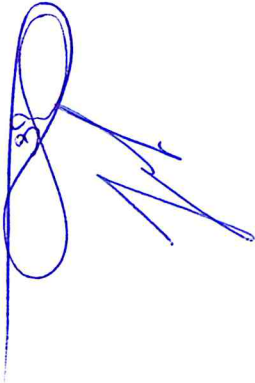
ГРАФИК
временного отключения потребления на 2023/2024г.г.

№ п/п	Наименование организации	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС		0,00	3,94	24,71	25,61	27,68	27,68	30,19	30,19	30,19	30,19
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"		0,00	0,61	2,37	5,68	9,07	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"		0,00	8,36	9,08	9,08	10,09	11,79	11,79	11,79	26,39	26,39
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергоузел)		15,34	24,45	28,35	38,61	46,33	58,72	74,32	82,89	93,00	106,11
5	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ростовский энергоузел)		0,16	2,48	2,55	7,78	16,18	19,58	24,83	28,95	28,95	37,10
6	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Рыбинский энергоузел)		14,31	19,79	22,35	31,16	38,14	47,29	51,64	61,20	61,30	61,93
7	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"		0,00	0,00	0,00	1,31	1,52	4,39	6,51	14,08	19,07	27,16
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом			29,81	59,61	89,41	119,23	149,02	178,81	208,62	238,43	268,23	298,22
ИТОГО			до 5 мин.	29,81	59,61	86,18	101,87	105,18	105,86	105,86	105,86	106,48
			от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	3,23	17,36	35,71	46,99	64,33	66,86	74,52
			от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	26,64	38,43	65,71	95,51	117,23
			всего	29,81	59,61	89,41	119,23	149,02	178,81	208,62	238,43	268,23
всего по ДУ			29,81	46,19	52,74	68,63	72,66	75,13	77,24	86,03	88,67	95,88

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождение 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"



Д.С. Ключев

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

А.С. Новиков

ГРАФИК
временного отклонения потребления на 2023/2024г.г. по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" на территории Ярославской области

Объем отклоненной мощности в 2023/2024г.г. в Ярославской энергосистеме на максимум потребления Рмакс= 1490 МВт

№ п/п		Наименование организации										Очередь ограничения, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X										
		Ярославский энергоузел																			
1.	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0,00	1,46	18,87	18,89	19,53	19,53	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03						
2.	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТЭК-2"	0,00	0,61	2,37	5,68	9,07	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34						
3.	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТЭК-2"	0,00	8,36	9,08	9,08	10,09	11,79	11,79	11,79	26,39	26,39	26,39	26,39	26,39	26,39						
4.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	15,34	24,45	28,35	38,61	46,33	58,72	74,32	82,89	93,00	106,11	106,11	106,11	106,11	106,11						
5.	Северная дирекция по энергоснабжению - структурное подразделение "Трансэнерго" - филиал ОАО "РЖД"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	2,19	2,19	5,59	8,08	10,65	10,65	10,65	10,65	10,65						
Итого по Ярославскому энергоузлу		15,34	34,87	56,89	64,02	64,23	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81	65,81						
до 5 мин.		0,00	0,00	1,78	8,24	12,06	14,73	30,08	32,61	32,61	40,27	40,27	40,27	40,27	40,27						
от 5 до 20 мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	8,94	21,04	23,79	33,22	60,42	68,45	68,45	68,45	68,45	68,45						
от 20 до 60 мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
всего		15,34	34,87	58,66	72,26	85,23	101,57	119,67	131,64	158,84	174,52	174,52	174,52	174,52	174,52						
всего по ДУ		15,34	24,45	28,35	34,63	38,47	39,20	39,20	43,81	43,95	45,02	45,02	45,02	45,02	45,02						
		Ростовский энергоузел																			
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	0,16	2,48	2,55	7,78	16,18	19,58	24,83	28,95	28,95	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10						
2.	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0,00	2,48	5,85	6,72	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16						
3.	Северная дирекция по энергоснабжению - структурное подразделение "Трансэнерго" - филиал ОАО "РЖД"	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	2,2	4,3	8,5	11,0	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5						
Итого по Ростовскому энергоузлу		0,16	4,96	8,40	14,25	14,25	15,14	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82						
до 5 мин.		0,00	0,00	0,00	1,56	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74						
от 5 до 20 мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	1,66	5,06	11,74	20,03	22,54	36,21	36,21	36,21	36,21	36,21						
от 20 до 60 мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
всего		0,16	4,96	8,40	15,81	25,65	29,94	37,30	45,59	48,09	61,77	61,77	61,77	61,77	61,77						
всего по ДУ		0,16	1,96	2,04	5,67	6,99	6,99	6,99	8,42	12,59	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09						
		Рыбинский энергоузел																			
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	14,31	19,79	22,35	31,16	38,14	47,29	51,64	61,20	61,30	61,93	61,93	61,93	61,93	61,93						
Итого по Рыбинскому энергоузлу		14,31	19,79	20,90	23,60	24,24	24,24	24,24	24,24	24,24	24,85	24,85	24,85	24,85	24,85						
до 5 мин.		0,00	0,00	1,45	7,56	13,91	22,52	24,51	24,51	24,51	24,51	24,51	24,51	24,51	24,51						
от 5 до 20 мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	2,90	12,45	12,55	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57						
от 20 до 60 мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
всего		14,31	19,79	22,35	31,16	38,14	47,29	51,64	61,20	61,30	61,93	61,93	61,93	61,93	61,93						
всего по ДУ		14,31	19,79	22,35	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,01	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62						
Итого		29,81	59,61	86,18	101,87	102,72	105,18	105,86	105,86	105,86	106,48	106,48	106,48	106,48	106,48						
до 5 мин.		0,00	0,00	3,23	17,36	35,71	46,99	64,33	66,86	66,86	74,52	74,52	74,52	74,52	74,52						
от 5 до 20 мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	10,60	26,64	38,43	65,71	95,51	117,23	117,23	117,23	117,23	117,23						
от 20 до 60 мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
всего		29,81	59,61	89,41	119,23	149,02	178,81	208,62	238,43	268,23	298,22	298,22	298,22	298,22	298,22						
всего по ДУ		29,81	46,19	52,74	67,32	72,46	73,19	73,19	79,24	83,55	87,74	87,74	87,74	87,74	87,74						

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождение максимума нагрузок при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре 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. Ключев

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

А.С. Новиков