

**УТВЕРЖДАЮ**

Первый заместитель директора -  
главный инженер филиала  
ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

В.В. Плещев

2025



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

**СОГЛАСОВАНО**

Директор  
филиала АО "СО ЕЭС"  
Ярославское РДУ

А.Д. Алюшенко

"13" 08 2025



**СОГЛАСОВАНО**

Заместитель Председателя Правительства  
Ярославской области – министр строительства и  
жилищно-коммунального хозяйства  
Ярославской области

А.С. Баланцев

2025



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

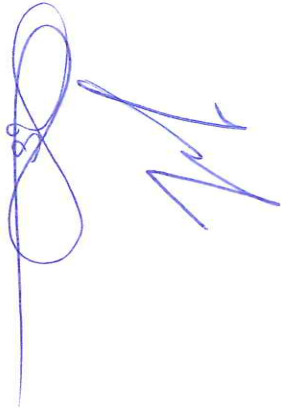
**Рыбинский энергоузел**

Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом													19.98	24.69	24.69	29.58	29.58	29.58	29.58	29.58
ИТОГО по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС													18.11	19.98	24.69	24.69	29.58	29.58	29.58	29.58
													11.87	11.87	15.21	15.21	15.21	15.21	15.21	15.21
													6.25	7.42	7.42	7.42	7.42	7.42	7.42	7.42
													0.00	0.00	2.06	2.06	6.95	6.95	6.95	6.95
от 5 до 20 мин.													1.13	1.13	15.21	15.21	15.21	15.21	15.21	15.21
от 20 до 60 мин.													0.00	0.00	7.42	7.42	7.42	7.42	7.42	7.42
всего													2.52	19.98	24.69	24.69	29.58	29.58	29.58	29.58
всего по ДУ													1.97	1.97	5.31	5.31	5.31	5.31	5.31	5.31

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), ОБВ – 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-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	ООО "Нижнекамский механический завод" в г. Ярославле	Ярославская ТЭЦ-1	14	ОП	от 5 до 20 мин			0.59								
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель АО "Фригекс")		30	ОП	от 5 до 20 мин				0.95							
	Филиал АО "Кордиант" в г. Ярославле		33, 61	ОП	от 20 до 60 мин					4.49						
	Филиал АО "Кордиант" в г. Ярославле		5А,21	ОП	от 5 до 20 мин			1.62								
	ООО "Областной Торговый Комплекс Гандем"		12, 25	ОП	от 5 до 20 мин			0.30								
	АО "Корд"		36, 66	ОП	от 5 до 20 мин			0.45								
	АО "Ярославский завод резиновых технических изделий" (РТИ)		18	ОП	от 5 до 20 мин		0.52									
	ИП Таболин А.Н.		15, 16	ОП	от 5 до 20 мин				0.33							
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-1						0.00	0.52	3.49	4.76	9.26	9.26	9.26	9.26	9.26		
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"																
					до 5 мин.											
					от 5 до 20 мин.	0.00	0.52	3.49	4.76	4.76	4.76	4.76	4.76	4.76	4.76	4.76
					от 20 до 60 мин.	0.00	0.00	0.00	0.00	4.49	4.49	4.49	4.49	4.49	4.49	4.49
					всего по ДУ	0.00	0.52	3.49	4.76	9.26	9.26	9.26	9.26	9.26	9.26	9.26

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождение 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 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									
						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 "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					4.35					
	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										3.37
	АО "ЯрЭСК" (потребитель ОАО "Автодизельсервис")		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1.79				
	АО "Ярославская бумага"		644-2, 665-3	ОП	от 5 до 20 мин		3.28								
	АО "Резур" (АО "МЭК") (потребитель ООО "Стис-Техно"		650-1	ОП	от 5 до 20 мин			0.81							
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ЗАО "Железобетон")		648-2	ОП	от 5 до 20 мин		1.41								
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2						0.00	4.69	5.51	5.51	9.86	11.65	11.65	11.65	18.01	21.38
ИТОГО ПО ЯРОСЛАВСКОЙ ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"															
						до 5 мин.									
						от 5 до 20 мин.									
						0.00	4.69	5.51	5.51	9.86	9.86	9.86	9.86	9.86	9.86
						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.79	1.79	1.79	8.16	11.52
всего по ДУ						0.00	4.69	5.51	5.51	9.86	11.65	11.65	11.65	18.01	21.38

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 потребителей), ОБВ – 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 филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский 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	
Ярославский энергоузел																
1	Ярославский электроремонтный завод имени Б.П. Бешова - филиал АО «Жендермаш»	ПС 110 кВ Южная	104, 205	ДУ	до 5 мин	2.00										
	101, 212		ДУ	от 20 до 60 мин										0.18		
	внутренние фидера		персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0.24					
	219		ДУ	до 5 мин	0.12											
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЮЖНАЯ																
2	ПАО "Ярославский радиозавод"	ПС 110 кВ Тормозная	29	ДУ	до 5 мин	1.64										
	10, 11		ДУ	до 5 мин	0.94											
	8		ДУ	до 5 мин		0.79										
	17		ДУ	до 5 мин	0.22											
	19, 22		ДУ	до 5 мин		0.17										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ТОРМОЗНАЯ																
3	АО "Яргорэлектротранс"	ПС 110 кВ Северная	208, 305, 108	ДУ	от 20 до 60 мин											
ИТОГО ПО ПС 110 кВ СЕВЕРНАЯ																
4	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель АО "81 Центральная инженерная база")	ПС 110 кВ Ярцево	110	ДУ	до 5 мин				0.52							
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		участок фидера №307 за реконструктором РЕК-155	ДУ	до 5 мин				0.89							
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЯРЦЕВО															
	АО "ЯрЭСК"		601, 606	ДУ	до 5 мин	0.00	0.00	0.89	1.41	1.41	1.41	1.41	1.41	1.41	1.41	
5	АО "Металлоторг"	ПС 110 кВ НПЗ	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин		0.13									
	АО "Яргорэлектротранс"		679, 682	ДУ	от 20 до 60 мин							0.16				
	ООО УК "Конклав"		676	ДУ	до 5 мин		0.65								0.59	
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		608	ДУ	до 5 мин		0.46									
	ООО "НПО "Экоха"		675, 685	ДУ	до 5 мин		0.12									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НПЗ																
6	АО "Яргорэлектротранс"	ПС 110 кВ Павловская	9, 10, 14	ДУ	от 20 до 60 мин				1.37	1.37	1.37	1.37	1.53	1.53	2.12	
	РЭС 1 категории "Яргорэлектросеть" филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (потребитель ООО "7-Я")		19, 20	ДУ	до 5 мин				0.97						0.39	
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПАВЛОВСКАЯ																
7	ООО "ЭКО" (потребители ООО "Московские обби", ООО "Компания МК", ООО "Арвато Рус", ООО "Стеклограф", ООО "Норд пласт")	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 "ЯрКапитал"		214	ДУ	до 5 мин		0.07									
	ООО "Верхневолжский монолит"		303, 414	ДУ	до 5 мин		0.77									
	Филиал АО "Р-Форм" "ЯЭГ ЛФ"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						1.43					
	Ярославский РЭС филиала №113 за "Ярэнерго"		участок фидера №113 за реконструктором РЕК-163	ДУ	до 5 мин		0.32									
	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"		114	ДУ	до 5 мин		0.81									
	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель АО "Кордиант")		306, 406	ДУ	до 5 мин		0.29									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ БРАТИНО																
8	АО "Яргорэлектротранс"	ПС 110 кВ Полиграф	6, 7, 636, 613	ОВБ	от 20 до 60 мин				2.98	2.98	4.41	4.41	4.41	4.41	4.56	
	АО Завод "Троллейбусная свобода"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин									0.81		
	ИП Маслов Сергей Александрович		638	ОВБ	от 20 до 60 мин						0.22			0.24		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПОЛИГРАФ																
						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.22	0.22	0.46	0.46	1.27	







[illegible]



[illegible]







**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.  
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго" (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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	ОАО "Залесье"	ПС 110 кВ Переславль	611	ДУ	до 5 мин		0.29									
	внутренние фидера		персонал потребителя	от 20 до 60 мин												
	607		ДУ	до 5 мин		0.19										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕРЕСЛАВЛЬ							0.00	0.48	0.48	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29	1.29	
2	ИП Матросов А.И.	ПС 110 кВ Гаврилов-Ям	601, 604, 612	ОВБ	от 20 до 60 мин								0.76			
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ГАВРИЛОВ-ЯМ							0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.76	0.76	0.76	
3	ПАО "НПО Финго"	ПС 110 кВ Устье	6, 14	ДУ	до 5 мин	0.34										
	внутренние фидера		персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0.14					
	16, 18, 19		ДУ	до 5 мин			0.82									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ УСТЬЕ							0.34	0.34	1.16	1.16	1.16	1.16	1.30	1.30	1.30	
4	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"	ПС 110 кВ Юрьевская Слобода	9	ОВБ	от 20 до 60 мин										0.12	
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"		8, 11	ОВБ	от 20 до 60 мин									0.59		
	ЗАО "Атрус"		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							0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.59	
5	ООО "ПлюсЭР"	ПС 110 кВ Кинопленка	206	ОВБ	от 20 до 60 мин											
	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			
	ООО "Ротанга"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0.58				
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КИНОПЛЕНКА							0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.58	3.13	3.13	
6	ООО "Кофе-цинкорный комбинат "Аронат"	ПС 110 кВ Ростов	614	ОП	от 5 до 20 мин											
	ООО "НПО Стаблэм"		618, 603	ОП	от 5 до 20 мин				0.75							
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"		605	ОП	от 5 до 20 мин				0.13							
ИТОГО ПО ПС 110 кВ РОСТОВ							0.00	0.00	0.00	0.87	1.37	1.37	1.37	1.37	1.37	
7	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"	ПС 35 кВ Берендеево	3, 5	ОВБ	от 20 до 60 мин										0.51	
ИТОГО ПО ПС 35 кВ БЕРЕЕНДЕЕВО							0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.51	
8	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"	ПС 35 кВ Глебово	2, 5	ОВБ	от 20 до 60 мин						0.69					
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ГЛЕБОВО							0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.69	0.69	0.69	0.69	
9	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"	ПС 35 кВ Красное	1, 8	ОВБ	от 20 до 60 мин						0.30					
	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"		участок фидера №6 за реключателем РЕК-85	ДУ	до 5 мин		1.97									
	ООО "НПК Протекс"		3, 10	ОВБ	от 20 до 60 мин						0.00					
	ИТОГО ПО ПС 35 кВ КРАСНОЕ							0.00	1.97	1.97	1.97	1.97	2.27	2.27	2.27	
10	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"	ПС 35 кВ Марково	4, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин								0.18			
ИТОГО ПО ПС 35 кВ МАРКОВО							0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.18	0.18	
11	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"	ПС 35 кВ Нагорье	участок фидера №8 за реключателем РЕК-98	ДУ	до 5 мин				0.57							
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НАГОРЬЕ							0.00	0.00	0.00	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	0.57	
12	Переславский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядрэнерго"	ПС 110 кВ Нила	3, 6	ОВБ	от 20 до 60 мин						4.90					
ИТОГО ПО ПС 110 кВ НИЛА							0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.90	4.90	4.90	4.90	











**ГРАФИК**  
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.  
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ядроэнерго" (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	
1	АО "Судостроительный завод "Вымпел"	ПС 110 кВ Западная	56	ДУ	от 5 до 20 мин	0.29				0.73						
	ООО "Рамоз"		46	ДУ	до 5 мин	0.31										
	ЗАО "Новые инструментальные решения"		55	ДУ	до 5 мин	1.27										
	ПАО «ОДК-Сатурн»		52, 61, 62, 85	ДУ	до 5 мин											
	ПАО «ОДК-Сатурн»		внутренние фидера	персонал потребителя	от 5 до 20 мин				7.39							
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЗАПАДНАЯ							0.07									
2	ООО "Энергия"	ПС 110 кВ Восточная	621	ДУ	до 5 мин	1.94	1.94	1.94	9.33	10.06	10.06	10.06	10.06	10.06	10.06	
ООО "РыбинскПолиПак"	616А		ДУ	до 5 мин	1.16		0.51									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОСТОЧНАЯ							1.16	1.66	1.66	1.66	1.66	1.66	1.66	1.66	1.66	
3	АО "Рыбинский комбинировый завод"	ПС 110 кВ Луговая	7, 8	ДУ	до 5 мин	0.48										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛУГОВАЯ							0.00	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48	0.48		
4	ЗАО "Свобода"		43	ДУ	до 5 мин											
	ЗАО "Свобода"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин											
	АО "Рыбинскэлектротранс"		7, 16, 26, 33	ОВБ	от 20 до 60 мин										0.64	
	АО НПФ "Старт"	18	ОВБ	от 20 до 60 мин								0.38			0.56	
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВЕРЕТЬЕ							0.50									
5	ООО Завод Молекулярных Сит "Реал Сорб"	ПС 110 кВ Волга	внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.51	0.51	0.51	0.51	
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОЛГА							0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.51	0.51	0.51	
6	АО "Рыбинскэлектротранс"	ПС 110 кВ Рыбинская	9, 12, 17	ДУ	до 5 мин											
ИТОГО ПО ПС 110 кВ РЫБИНСКАЯ								0.00								
7	ООО "Рыбинский кабельный завод"	ПС 110 кВ Волжская	10, 18, 19	ДУ	до 5 мин	1.00										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ВОЛЖСКАЯ							1.00	1.00	1.00	1.01	1.01	1.01	1.01	1.01	1.01	
8	ООО "ЮМДен-Рыбинск"	ПС 110 кВ Политграфмаш	4, 5, 6	ДУ	до 5 мин	0.28										
	АО "Рыбинскэлектротранс"		18,19	ДУ	до 5 мин		0.03									
	ООО "Центр Сталь"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин						0.68					
	ООО "Точные машины и механизмы"		26	ДУ	до 5 мин	0.21										
	ИП Козелков С.А.		21	ДУ	до 5 мин	0.30										
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПОЛИГРАФМАШ							0.78	0.81	0.81	0.81	0.81	1.49	1.49	1.49	1.49	
9	ООО "Ворфь братьев Нобель"	ПС 110 кВ Суловерфь	8, 9	ДУ	до 5 мин	0.83										
	ООО "Такст"		внутренние фидера	персонал потребителя	от 20 до 60 мин							0.04				
	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядроэнерго"		4	ДУ	до 5 мин		0.12									
	ООО "Дугт"		2	ДУ	до 5 мин		0.38									
	ИТОГО ПО ПС 110 кВ СУДОВЕРФЬ							0.83	1.33	1.33	1.33	1.33	1.33	1.36	1.36	1.36
10	ООО "Проминвест Групп"	ПС 110 кВ Оптика	3, 4	ДУ	до 5 мин	0.31										
Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядроэнерго"	участок фидера №2 за реклоузорм РЕК-135		ДУ	до 5 мин			0.85									
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ОПТИКА							0.31	0.31	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	1.16	
11	Брейтовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ядроэнерго"	ПС 35 кВ Брейтово	4, 6	ОП	от 5 до 20 мин							0.39				



ИТОГО ПО ПС 35 кВ БРЕЙТОВО															
12	Большесельский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Варегово	601, 602, 103 участок фидера №101 за распределителем РЕК-34	ДД											
				ДУ											
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ВАРЕГОВО															
13	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Глебово	участок фидера №1 за распределителем РЕК-130	ДУ											
			участок фидера №3 за распределителем РЕК-132	ДУ											
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ГЛЕБОВО															
14	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Заполье	1, 3, 6	ДУ											
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЗАПОЛЬЕ															
15	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Лом	2, 3, 6 4	ДУ											
				ДУ											
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛОМ															
16	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Николо- Корма	3, 6, 7 2	ДУ											
				ДУ											
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НИКОЛО КОРМА															
17	Большесельский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Новое Село	132, 136	ОВБ											
ИТОГО ПО ПС 35 кВ НОВОЕ СЕЛО															
18	Машигинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Рождествено	1, 2, 4, 5 4	ДУ											
				ДУ											
ИТОГО ПО ПС 35 кВ РОЖДЕСТВЕНО															
19	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Шашково	4	ДУ											
				ДУ											
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ШАШКОВО															
20	Некоузский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 110 кВ Шестихино	1, 5, 6	ДУ											
				ДУ											
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ШЕСТИХИНО															
21	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Павлово	внутренние фидера	персонал потребителя											
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПАВЛИНО															
22	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Правдино	внутренние фидера	персонал потребителя											
			внутренние фидера	персонал потребителя											
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПРАВДИНО															
23	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Красная Гора	1, 8 2, 6	ДУ											
				ДУ											
ИТОГО ПО ПС 35 кВ КРАСНАЯ ГОРКА															
24	Брейтовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Сить	1, 3, 4, 7	ОВБ											
ИТОГО ПО ПС 35 кВ СИТЬ															
25	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Арефино	1, 2 участок фидера №6 за распределителем РЕК-108	ОВБ											
				ДУ											
ИТОГО ПО ПС 35 кВ АРЕФИНО															
26	Рыбинский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	ПС 35 кВ Знамово	2 3, 5	ДУ											
				ДУ											
ИТОГО ПО ПС 35 кВ ЗНАМОВО															



[illegible]





**ГРАФИК**  
временного отключения 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									
							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) Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Данилов	3, 4, 14	ДУ	до 5 мин						0,08					
			ВПВ1 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин							1,88				
		ИТОГО ПО ПС 110 кВ ДАНИЛОВ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	1,96	1,96
2	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Лютово	23, 24	ДУ	до 5 мин		1,15									
			ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин									0,73		
		ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЮТОВО						0,00	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,88
3	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Любимский участок)	ПС 110 кВ Любим	участок фидера №1 за рекламатором РЕК-139	ДУ	до 5 мин					0,04						
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЛЮБИМ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,043	
4	Северо-Восточный РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Даниловский участок) Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Путятино	9	ДУ	до 5 мин				0,03							
			ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин							3,18				
		ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПУТЯТИНО						0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	3,20	3,20
5	АО "Мостостроиндустрия" ООО «РСЦ-М» Рельсоварочное предприятие №8 Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 35 кВ Филино	внутренние фидера 5, 6	персонал потребителя	от 20 до 60 мин											
				ДУ	до 5 мин						0,19		1,32			
		ИТОГО ПО ПС 35 кВ ФИЛИНО													1,47	
6	Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Ярославль-Главный	ВПВ2 10 кВ	ОП	от 20 до 60 мин				0,00	0,19	0,19	2,98	2,98	2,98	2,98	
			ВПВ3 10 кВ	ОП	от 20 до 60 мин								3,50			
		ИТОГО ПО ПС 110 кВ ЯРОСЛАВЛЬ-ГЛАВНЫЙ						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,50	3,50
7	Ярославский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" Ярославская дистанция электроснабжения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Уткино	16	ДУ	до 5 мин	0,27										
			5	ДУ	до 5 мин		0,45									
		ИТОГО ПО ПС 110 кВ УТКИНО						0,27	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	3,41	3,41



Ростовский энергоузел													
№	АО "ЯрЭСК" (потребители ООО "Сильница", ООО "Трань", ОАО "СПК "Мосэнергострой", ОАО "Петровский завод ЖБИ")	ВЛ 35 кВ Дертниковская	ДУ	до 5 мин									
8	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	участок фидера №9 за реклоузером РЕК-113	ДУ	до 5 мин									
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	участок фидера №8 за реклоузером РЕК-120	ДУ	до 5 мин									
	Ярославская дистанция электрообеспечения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин								0.00	
	Ярославская дистанция электрообеспечения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ВПВ3 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин									1.91
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	22, 23	ДУ	до 5 мин					0.37				
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ПЕТРОВСК													
9	Перелесковский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	8, 21, 22	ДУ	до 5 мин					0.91	0.91	1.28	2.37	4.29
	Ярославская дистанция электрообеспечения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ВПВ1 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин							0.11		
	Ярославская дистанция электрообеспечения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ВПВ3 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин								1.76	
	Ярославская дистанция электрообеспечения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ВПВ3 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин							0.00		
ИТОГО ПО ПС 110 кВ ШУШКОВО													
10	Гаврилов-Ярский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	19, 22, 23	ДУ	до 5 мин					0.00	0.00	0.11	1.87	1.87
	Ярославская дистанция электрообеспечения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ВПВ3 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин						0.41			
	Ярославская дистанция электрообеспечения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин									0.00
	Ярославская дистанция электрообеспечения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин									3.32
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КОРОМЫСЛОВО													
11	Ярославская дистанция электрообеспечения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ВПВ1 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин					0.00	0.00	0.41	0.41	3.73
	Ярославская дистанция электрообеспечения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин									0.00
ИТОГО ПО ПС 110 кВ КОЗЬМОДЕМЬЯНСК													
12	Ярославская дистанция электрообеспечения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ВПВ1 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин					0.00	0.00	0.00	0.00	1.83
	Ярославская дистанция электрообеспечения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ВПВ2 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин									0.00
ИТОГО ПО ПС 10 кВ РОСТОВ													
13	Перелесковский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	участок фидера №23 за реклоузером РЕК-82	ДУ	до 5 мин					0.00	0.00	0.00	0.00	2.28
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	участок фидера №5 за реклоузером РЕК-117	ДУ	до 5 мин						0.51			
	Ростовский РЭС филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	участок фидера №68 за реклоузером РЕК-118	ДУ	до 5 мин						0.25			
	Ярославская дистанция электрообеспечения – СП Северной дирекции по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"	ВПВ1 10 кВ	ДУ	от 20 до 60 мин								0.88	
ИТОГО ПО ПС 110 кВ БЕК-ТЕМИШЕВО													
					0.00	0.00	0.00	0.25	1.01	1.01	1.01	1.88	1.88

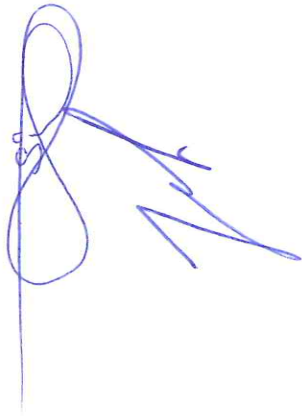
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом											
ИТОГО по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"											
	до 5 мин.	0,27	1,87	2,12	3,81	4,45	5,01	9,77	19,27	26,51	32,85
	от 5 до 20 мин.										
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,66	13,17	20,41	26,75
	всего	0,27	1,87	2,12	3,81	4,45	5,01	9,77	19,27	26,51	32,85
	всего по ДУ	0,27	1,87	2,12	3,81	4,45	5,01	8,45	17,96	21,70	28,04

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднихточных 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), 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"

Д.С. Клоев



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

А.С. Новиков



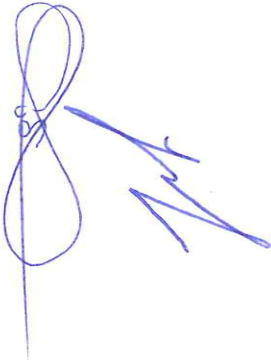
ГРАФИК  
временного отключения потребления на 2025/2026 гг.

№ 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	2.52	18.11	19.98	24.69	24.69	29.58	29.58	29.58	29.58
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"		0.00	0.52	3.49	4.76	9.26	9.26	9.26	9.26	9.26	9.26
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"		0.00	4.69	5.51	5.51	9.86	11.65	11.65	11.65	18.01	21.38
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ярославский энергоузел)		17.18	27.55	34.06	39.94	55.11	61.17	71.59	77.84	94.79	105.92
5	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Ростовский энергоузел)		1.62	5.63	7.29	14.55	15.35	31.46	33.98	40.81	40.81	49.12
6	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" (Рыбинский энергоузел)		12.25	19.64	22.39	35.13	35.86	42.01	50.41	58.47	58.47	60.11
7	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"		0.27	1.87	2.12	3.81	4.45	5.01	9.77	19.27	26.51	32.85
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом			31.32	62.42	92.96	123.68	154.58	185.24	216.24	246.88	277.43	308.22
ИТОГО			до 5 мин.	31.32	55.81	77.72	96.23	106.77	110.14	111.24	111.24	111.66
			от 5 до 20 мин.	0.00	6.61	15.24	25.95	34.27	46.96	60.14	72.14	77.19
			от 20 до 60 мин.	0.00	0.00	0.00	1.50	13.54	28.14	44.86	75.50	119.37
			всего	31.32	62.42	92.96	123.68	154.58	185.24	216.24	246.88	277.43
всего по ДУ			31.32	55.81	67.82	86.33	100.34	103.70	107.15	117.39	121.13	129.21

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеуточных 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 потребителей), ОБВ – 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. Клюев

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

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 2024/2025г.г. в Ярославской энергосистеме на максимум потребления Рмакс= 1540 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	1,40	12,01	13,18	13,59	13,59	18,49	18,49	18,49	18,49	
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	0,00	0,52	3,49	4,76	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	0,00	4,69	5,51	9,86	11,65	11,65	11,65	18,01	21,38	21,38	
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	17,18	27,55	34,06	39,94	55,11	61,17	71,59	77,84	94,79	105,92	
5	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" - филиал ОАО "РЖД"	0,27	1,87	1,87	1,89	2,13	2,21	4,99	12,74	16,24	16,97	
Итого по Ярославскому энергоузлу												
	до 5 мин.	17,45	29,42	45,83	51,74	58,22	61,11	61,11	61,11	61,11	61,11	
	от 5 до 20 мин.	0,00	6,61	11,10	13,54	20,63	20,63	27,90	27,90	39,90	44,95	
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	11,09	16,14	26,96	40,96	55,78	65,95	
	всего	17,45	36,03	56,93	65,28	89,94	97,87	115,97	129,97	156,78	172,01	
	всего по ДУ	17,45	29,42	35,93	41,84	51,06	53,94	55,41	63,90	63,90	65,94	
Ростовский энергоузел												
1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	1,62	5,63	7,29	14,55	15,35	31,46	33,98	40,81	40,81	49,12	
2	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0,00	1,13	5,70	6,39	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	
3	Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" - филиал ОАО "РЖД"	0,00	0,00	0,25	1,92	2,32	2,80	4,78	6,53	10,27	15,88	
Итого по Ростовскому энергоузлу												
	до 5 мин.	1,62	6,76	9,09	16,34	20,40	20,88	21,98	21,98	21,98	21,98	
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	4,14	5,01	5,51	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	1,50	2,44	11,33	14,73	23,31	27,05	40,97	
	всего	1,62	6,76	13,23	22,85	28,36	44,94	49,44	58,02	61,77	75,69	
	всего по ДУ	1,62	6,76	9,09	16,34	20,40	20,88	22,85	24,61	28,35	33,96	
Рыбинский энергоузел												
1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	12,25	19,64	22,39	35,13	35,86	42,01	50,41	58,47	58,47	60,11	
2	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0,00	0,00	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
Итого по Рыбинскому энергоузлу												
	до 5 мин.	12,25	19,64	22,80	28,15	28,15	28,15	28,15	28,15	28,15	28,57	
	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	7,39	8,13	13,60	19,51	19,51	19,51	19,51	
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,68	3,17	11,23	11,23	12,44	
	всего	12,25	19,64	22,80	35,54	36,28	42,42	50,83	58,88	58,88	60,52	
	всего по ДУ	12,25	19,64	22,80	28,15	28,88	28,88	28,88	28,88	28,88	29,31	
ИТОГО												
	до 5 мин.	31,32	55,81	77,72	96,23	106,77	110,14	111,24	111,24	111,24	111,66	
	от 5 до 20 мин.	0,00	6,61	15,24	25,95	34,27	46,96	60,14	60,14	72,14	77,19	
	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	1,50	13,54	28,14	44,86	75,50	94,06	119,37	
	всего	31,32	62,42	92,96	123,68	154,58	185,24	216,24	246,88	277,43	308,22	
	всего по ДУ	31,32	55,81	67,82	86,33	100,34	103,70	107,15	117,39	121,13	129,21	

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)

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

Д.С. Клоев

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

А.С. Новиков