

УТВЕРЖДАЮ

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

В.В. Плещев

09 2025



**График
ограничения режима потребления
электрической мощности 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 09 2025



СОГЛАСОВАНО

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

А.С. Баланцев

09 2025



Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2025/2026 гг.
по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
Ярославский энергоузел												
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
1	ПАО "Тутаевский моторный завод"	ПС 220 кВ Тутаев	0.47	0.94	1.41	1.88	2.35	2.82	3.28	3.75	4.22	4.69
	ИТОГО по Ярославскому энергоузлу		0.47	0.94	1.41	1.88	2.35	2.82	3.28	3.75	4.22	4.69
Ростовский энергоузел												
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
2	ООО "Ротаива"	ПС 220 кВ Трубж	0.65	1.30	1.94	2.59	3.24	3.89	4.54	5.18	5.83	6.48
3	ООО "Монди Переславль"	ПС 220 кВ Трубж	0.01	0.03	0.04	0.06	0.07	0.08	0.10	0.11	0.12	0.14
4	ООО "Кенгуру"	ПС 220 кВ Трубж	0.02	0.05	0.07	0.10	0.12	0.14	0.17	0.19	0.22	0.24
5	ПАО "Ростовский оптико-механический завод"	ПС 220 кВ Неро	0.06	0.13	0.19	0.25	0.31	0.38	0.44	0.50	0.56	0.63
6	УЭЗ - филиал ФГБНУ "Федеральный научный агроинженерный центр ВИМ"	ПС 220 кВ Вега	0.13	0.25	0.38	0.50	0.63	0.75	0.87	1.00	1.12	1.25
	ИТОГО по Ростовскому энергоузлу		0.87	1.75	2.62	3.49	4.37	5.24	6.11	6.99	7.86	8.73
	ИТОГО по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС		1.34	2.69	4.03	5.37	6.71	8.06	9.40	10.74	12.08	13.43

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).

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

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2025/2026 гг.
по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
Ярославский энергоузел												
Потребители ООО «ТГК-2 Энергосбыт»												
1	ООО "Ярославский Пигмент"	Ярославская ТЭЦ-1	0.05	0.10	0.14	0.19	0.24	0.29	0.34	0.39	0.43	0.48
2	АО "Ярославский завод резиновых технических изделий"	Ярославская ТЭЦ-1	0.06	0.12	0.19	0.25	0.31	0.37	0.43	0.50	0.56	0.62
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
3	ООО "Нижнекамский механический завод" в г. Ярославле	Ярославская ТЭЦ-1	0.17	0.34	0.51	0.68	0.85	1.02	1.20	1.37	1.54	1.71
4	АО "Корд"	Ярославская ТЭЦ-1	0.03	0.07	0.10	0.13	0.16	0.20	0.23	0.26	0.29	0.33
Потребители ООО Энергосбытовая компания "Центрэнерго"												
5	Филиал АО "Кордиант" в г. Ярославле	Ярославская ТЭЦ-1	0.81	1.62	2.43	3.23	4.04	4.85	5.66	6.47	7.28	8.09
	ИТОГО по Ярославскому энергоузлу		1.12	2.24	3.37	4.49	5.61	6.73	7.85	8.98	10.10	11.22
	ИТОГО по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"		1.12	2.24	3.37	4.49	5.61	6.73	7.85	8.98	10.10	11.22

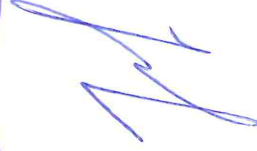
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-29°C)

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

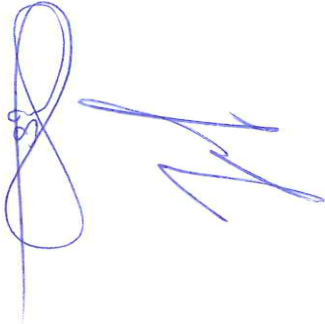
Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2025/2026 гг.
по Ярославской ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
Ярославский энергоузел												
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
1	АО ННИ "Ярсинтез"	Ярославская ТЭЦ-2	0.15	0.29	0.43	0.58	0.72	0.87	1.01	1.16	1.30	1.45
2	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ООО "Ярославская тара")	Ярославская ТЭЦ-2	0.04	0.08	0.12	0.16	0.20	0.24	0.28	0.32	0.36	0.40
3	АО "Ярославский завод промышленной остнастки"	Ярославская ТЭЦ-2	0.02	0.05	0.07	0.09	0.11	0.14	0.16	0.18	0.21	0.23
4	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ЗАО "Железобетон")	Ярославская ТЭЦ-2	0.14	0.27	0.41	0.54	0.68	0.81	0.95	1.09	1.22	1.36
Потребители ООО «ТГК-2 Энергобыт»												
5	АО "Яргорэлектротранс"	Ярославская ТЭЦ-2	0.10	0.20	0.30	0.40	0.49	0.59	0.69	0.79	0.89	0.99
Потребители ООО "Русэнергобыт"												
6	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автолизель")	Ярославская ТЭЦ-2	1.29	2.57	3.85	5.14	6.42	7.71	8.99	10.28	11.56	12.85
ИТОГО по Ярославскому энергоузлу			1.73	3.45	5.18	6.91	8.64	10.36	12.09	13.82	15.54	17.27
ИТОГО по Ярославской ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"			1.73	3.45	5.18	6.91	8.64	10.36	12.09	13.82	15.54	17.27

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)

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

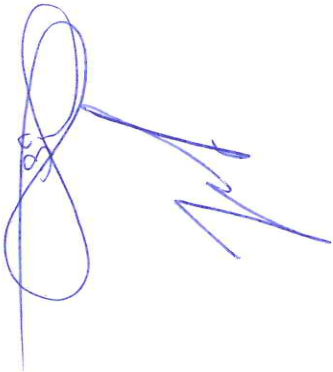
ограничения режима потребления электрической мощности на 2025/2026 гг.
по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" филиала ОАО "РЖД"

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	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
Ярославский энергоузел												
Потребители ООО «Русэнергобыт»												
1	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Скалино	0.72	1.43	2.15	2.86	3.58	4.29	5.01	5.72	6.44	7.15
		ПС 110 кВ Любим	0.03	0.06	0.09	0.12	0.16	0.19	0.22	0.25	0.28	0.31
		ПС 110 кВ Люгово	0.03	0.05	0.08	0.11	0.13	0.16	0.19	0.21	0.24	0.27
		ПС 110 кВ Ярославль Главный	0.13	0.27	0.40	0.53	0.66	0.79	0.93	1.06	1.19	1.32
		ПС 110 кВ Углич	0.28	0.55	0.83	1.10	1.38	1.65	1.93	2.20	2.48	2.75
		ПС 110 кВ Путятино	0.33	0.66	0.98	1.31	1.64	1.97	2.29	2.62	2.95	3.28
		ПС 110 кВ Данилов	0.29	0.59	0.88	1.17	1.47	1.76	2.05	2.34	2.64	2.93
		ПС 35 кВ Филино	0.05	0.11	0.16	0.22	0.27	0.33	0.38	0.43	0.49	0.54
		ПС 35 кВ Филино	0.14	0.29	0.43	0.57	0.72	0.86	1.00	1.15	1.29	1.43
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
3	ООО «Инкомпроект»	ПС 110 кВ Ярославль Главный	0.003	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.03
	ИТОГО по Ярославскому энергоузлу		2.00	4.00	6.00	8.01	10.01	12.00	14.01	16.01	18.01	20.01
Ростовский энергоузел												
Потребители ООО "Русэнергобыт"												
4	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Шушково	0.09	0.18	0.28	0.37	0.46	0.55	0.64	0.73	0.82	0.92
		ПС 10 кВ Ростов	0.08	0.17	0.25	0.33	0.41	0.49	0.58	0.66	0.74	0.82
		ПС 110 кВ Петровск	0.10	0.20	0.29	0.39	0.49	0.59	0.69	0.79	0.88	0.98
		ПС 110 кВ Бекетовское	0.03	0.05	0.08	0.10	0.13	0.15	0.18	0.20	0.23	0.25
		ПС 110 кВ Козьмодемьянск	0.05	0.09	0.14	0.18	0.23	0.28	0.32	0.37	0.41	0.46
		ПС 110 кВ Корынское	0.12	0.23	0.35	0.47	0.58	0.70	0.81	0.93	1.05	1.16

	ИТОГО по Ростовскому энергоузлу	0.46	0.92	1.38	1.84	2.30	2.76	3.22	3.68	4.14	4.59
	ИТОГО по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"	2.46	4.92	7.38	9.84	12.31	14.76	17.22	19.68	22.15	24.60

Величина потребности 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)

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

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2025/2026 гг.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, MВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Ярославский энергоузел												
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
1	ПАО "Ярославский судостроительный завод"	ПС 110 кВ Тормозная	0.25	0.50	0.76	1.01	1.26	1.51	1.76	2.02	2.27	2.52
		ПС 110 кВ Чайка										
		ПС 110 кВ Южная										
2	ООО "Ярославский комбинат молочных продуктов"	ПС 110 кВ Южная	0.05	0.10	0.15	0.21	0.26	0.31	0.36	0.41	0.46	0.51
3	ОАО "Стройконструкция"	ПС 110 кВ НПЗ	0.12	0.25	0.37	0.49	0.62	0.74	0.86	0.99	1.11	1.23
4	ООО "Энергия-1"	ПС 110 кВ НПЗ	0.11	0.21	0.32	0.42	0.53	0.64	0.74	0.85	0.95	1.06
5	ООО "Волжский берег"	ПС 110 кВ НПЗ	0.04	0.08	0.12	0.17	0.21	0.25	0.29	0.33	0.37	0.41
		ПС 110 кВ Ярцево										
6	ООО "ЭКО"	ПС 110 кВ Тормозная	0.12	0.23	0.35	0.46	0.58	0.69	0.81	0.93	1.04	1.16
		ПС 110 кВ Институтская										
		ПС 110 кВ Южная										
7	ПАО "Ярославский радиозавод"	ПС 110 кВ Тормозная	0.15	0.30	0.45	0.61	0.76	0.91	1.06	1.21	1.36	1.51
8	ООО "Птицефабрика "Романовская"	ПС 35 кВ Волна	0.00	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03
9	ООО "Спецторг Плюс"	ПС 110 кВ Тормозная	0.02	0.03	0.04	0.06	0.07	0.09	0.10	0.12	0.13	0.148
10	ФГКУ Комбинат "Новый" Управление Федерального агентства по государственным резервам по ЦФО	ПС 110 кВ Тормозная	0.02	0.04	0.06	0.08	0.10	0.12	0.14	0.16	0.18	0.20
11	ООО "Прессформа-авто"	ПС 35 кВ Велерники	0.01	0.02	0.03	0.04	0.05	0.06	0.07	0.08	0.09	0.10
12	АО "Элдин"	ПС 110 кВ Марс	0.46	0.93	1.39	1.85	2.32	2.78	3.24	3.71	4.17	4.63
13	ООО "Тугаев Лен"	ПС 35 кВ Тульма	0.01	0.02	0.03	0.04	0.05	0.06	0.07	0.08	0.09	0.10
14	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ЗАО "Волгаэнергоресурс")	ПС 110 кВ Свободный Труд	0.31	0.63	0.94	1.25	1.56	1.88	2.19	2.50	2.81	3.13
15	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель АО "Ярославль-Резинотехника")	ПС 110 кВ Толга	0.53	1.06	1.59	2.12	2.65	3.18	3.71	4.23	4.76	5.29
16	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель АО "Норский керамический завод")	ПС 35 кВ Керамик	0.18	0.36	0.54	0.71	0.89	1.07	1.25	1.43	1.61	1.79
17	ООО "Ярославский полиграфический комбинат"	ПС 110 кВ Полиграф	0.08	0.17	0.25	0.34	0.42	0.50	0.59	0.67	0.76	0.84
18	ООО "Ярбуль"	ПС 110 кВ Северная	0.05	0.10	0.15	0.20	0.26	0.31	0.36	0.41	0.46	0.51
19	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ОАО "Инкомпроект-Инвест")	ПС 110 кВ Полиграф	0.01	0.02	0.02	0.03	0.04	0.04	0.05	0.06	0.07	0.07
20	Сельскохозяйственный производственный кооператив "Даниловская птицефабрика"	ПС 110 кВ Дружба	0.02	0.03	0.05	0.07	0.09	0.10	0.12	0.14	0.16	0.17
21	АО "Стальгрупп РМ"	ПС 110 кВ Дружба	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02
22	ООО "Даниловский завод деревообрабатывающих станков" (ООО "ДЗДС")	ПС 110 кВ Дружба	0.02	0.03	0.05	0.06	0.08	0.09	0.11	0.12	0.14	0.16

23	ФГБУ «Управление «Среднерусскимелиоводхоз»	ПС 35 кВ Келюнь ПС 35 кВ Рыбницы	0.004	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.03	0.03	0.04	0.04
24	ПМК "Химический завод "Луч"	ПС 35 кВ Ведерники	0.07	0.13	0.20	0.27	0.33	0.40	0.46	0.53	0.60	0.66	
25	ООО «Такела-Ярославль»	ПС 110 кВ Новоселки	0.05	0.11	0.16	0.21	0.26	0.31	0.37	0.42	0.47	0.52	
26	ООО "Бурмакинский завод металлоизделий"	ПС 35 кВ Бурмакино-1	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.03	0.03	0.04	0.04	0.05	
27	АО "ЯрЭСК" (потребители ЗАО "Промтехмонтаж - диагностика", ЗАО "Стройпуть инвест", ИП Титров, ООО "Профбизнес", ООО "Центр-инвест", ООО "Ярдорремстрой")	ПС 110 кВ Орион	0.07	0.14	0.21	0.28	0.36	0.43	0.50	0.57	0.64	0.71	
28	ИП Брюан Л.А.	ПС 110 кВ Орион	0.03	0.06	0.09	0.12	0.14	0.17	0.20	0.23	0.26	0.29	
29	ООО "Торговый дом "Русская резина"	ПС 110 кВ Орион	0.06	0.11	0.17	0.23	0.28	0.34	0.40	0.45	0.51	0.57	
30	ЗАО "Научно-производственная компания ЯрЛИ"	ПС 110 кВ Орион	0.09	0.19	0.28	0.37	0.47	0.56	0.65	0.75	0.84	0.93	
31	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель АО "Объединение "Ярославские краски")	ПС 110 кВ Орион	0.09	0.18	0.26	0.35	0.44	0.53	0.62	0.71	0.79	0.88	
32	ОАО "Ярославский нефтеперерабатывающий завод им. Д.И. Менделеева"	ПС 110 кВ Луч	0.07	0.13	0.20	0.27	0.33	0.40	0.47	0.53	0.60	0.66	
Потребители ООО "Транснефтьэнерго"													
33	ООО «Транснефть - Балтика», Ярославское РНУ	ПС 35 кВ ГПС Ярославль	0.47	0.95	1.42	1.90	2.37	2.85	3.32	3.79	4.27	4.74	
Потребители ООО "Русэнергобыт"													
34	АО "Арена-2000"	ПС 110 кВ Институтская	0.01	0.03	0.04	0.05	0.07	0.08	0.09	0.10	0.12	0.13	
35	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	ПС 110 кВ Орион	0.02	0.03	0.05	0.06	0.08	0.10	0.11	0.13	0.15	0.16	
36	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	ПС 110 кВ Радуга	0.17	0.34	0.51	0.67	0.84	1.01	1.18	1.35	1.52	1.68	
Потребители ООО "Трансэнергопром"													
37	Ярославский электровозоремонтный завод имени Б.П. Бешева (ЯЭРЗ) - филиал АО «Желдорремаш»	ПС 110 кВ Южная	0.14	0.29	0.43	0.57	0.72	0.86	1.00	1.15	1.29	1.43	
Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"													
38	ПАО "Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез"	Водозабор (ГПП-7)	10.32	20.65	30.97	41.30	51.62	61.94	72.27	82.59	92.91	103.24	
		ПС 110 кВ ГПП-1											
		ПС 35 кВ ГПП-2											
		ПС 35 кВ ГПП-3											
		ПС 110 кВ ГПП-4											
		ПС 35 кВ ГПП-5											
		ПС 35 кВ ГПП-6											
39	ПАО "Вымпелком"	ПС 110 кВ ГПП-9	0.31	0.62	0.93	1.24	1.55	1.86	2.17	2.48	2.79	3.10	
		ПС 110 кВ Чайка											
		ПС 110 кВ Новоселки											
Потребители ООО "МАРЭМ+"													
40	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель АО "Ярославский завод дгательной аппаратуры")	Радуга	0.71	1.43	2.14	2.86	3.57	4.28	5.00	5.71	6.43	7.14	

Потребители ООО "Транснефть-энерго"												
41	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 35 кВ Нефтяная	0.48	0.96	1.43	1.91	2.39	2.87	3.35	3.82	4.30	4.78
Потребители ООО "Трансэнергобыт"												
42	ООО "Пивоваренная компания Балтика" - "Пивзавод Ярпиво"	ПС 110 кВ Чайка	0.32	0.64	0.95	1.27	1.59	1.90	2.22	2.54	2.86	3.17
Потребители ООО «ТПК-2 Энергосбыт»												
43	АО "Русские Краски" ООО "СлавМебель" АО Завод "Пролетарская свобода"	ПС 110 кВ Полиграф	0.03	0.07	0.10	0.13	0.16	0.20	0.23	0.26	0.29	0.33
44		ПС 110 кВ Которосль	0.05	0.11	0.16	0.21	0.26	0.32	0.37	0.42	0.48	0.53
45		ПС 110 кВ Полиграф	0.05	0.09	0.14	0.18	0.23	0.27	0.32	0.37	0.41	0.46
		ПС 110 кВ Которосль										
Потребители ООО "Русэнерго"												
46	АО "Ярославский комбинат технических тканей "Красный Перекоп"	ПС 110 кВ Перекоп	0.08	0.16	0.25	0.33	0.41	0.49	0.57	0.65	0.73	0.82
ИТОГО по Ярославскому энергоузлу			16.26	32.52	48.78	65.04	81.31	97.56	113.82	130.08	146.34	162.60
Ростовский энергоузел												
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
47	ИП Горохова Е.А.	ПС 110 кВ Ростов	0.07	0.13	0.20	0.26	0.33	0.40	0.46	0.53	0.60	0.66
48	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Переславское ЛПУМГ	ПС 35 кВ Славтино	0.06	0.12	0.18	0.24	0.30	0.36	0.41	0.47	0.53	0.59
		ПС 35 кВ Красное										
49	АО "Гаврилов-Ямский машиностроительный завод "Агат"	ПС 110 кВ Гаврилов - Ям	0.12	0.24	0.37	0.49	0.61	0.73	0.85	0.97	1.10	1.22
50	ООО завод "Славрос"	ПС 110 кВ Кинопленка	0.10	0.20	0.30	0.40	0.50	0.60	0.70	0.80	0.90	1.00
51	ФГБУ учреждение науки ИПС им. А.К. Айламазяна РАН	ПС 35 кВ Кибернетик	0.01	0.02	0.03	0.04	0.05	0.06	0.07	0.08	0.09	0.10
52	ООО "Неро"	ПС 110 кВ Юрьевская Слобода	0.02	0.03	0.04	0.06	0.07	0.09	0.10	0.12	0.13	0.15
53	ЗАО "Консервный завод "Поречский"	ПС 35 кВ Поречье	0.02	0.04	0.06	0.08	0.10	0.12	0.14	0.15	0.17	0.19
54	ООО "Газпром теплоэнерго Ярославль"	ПС 110 кВ Устье	0.02	0.05	0.07	0.10	0.12	0.15	0.17	0.20	0.22	0.24
55	ИП Исмаилов И.А.	ПС 110 кВ Нила	0.09	0.18	0.27	0.36	0.45	0.54	0.63	0.72	0.81	0.90
56	ООО "РОЛС Изомаркет"	ПС 110 кВ Кинопленка	0.06	0.12	0.18	0.24	0.30	0.36	0.42	0.48	0.54	0.60
57	ООО "Ротаива"	ПС 110 кВ Кинопленка	0.24	0.49	0.73	0.97	1.21	1.46	1.70	1.94	2.18	2.43
Потребители ООО "Транснефть-энерго"												
58	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Тишино	0.72	1.45	2.17	2.89	3.61	4.34	5.06	5.78	6.50	7.23
59	АО "Завод ЛИТ"	Переславль	0.07	0.14	0.22	0.29	0.36	0.43	0.50	0.57	0.64	0.72
ИТОГО по Ростовскому энергоузлу			1.60	3.20	4.81	6.41	8.01	9.61	11.21	12.82	14.42	16.02
Рыбинский энергоузел												
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
60	ООО "Рыбинскэнергожелезобетон"	ПС 35 кВ Каменники	0.04	0.07	0.11	0.15	0.19	0.22	0.26	0.30	0.33	0.37
61	АО "Рыбинский завод приборостроения"	ПС 110 кВ Западная	0.17	0.35	0.52	0.70	0.87	1.04	1.22	1.39	1.57	1.74
		ПС 110 кВ Веретье										
62	АО "Конструкторское бюро "Луч"	ПС 110 кВ Веретье	0.06	0.11	0.17	0.22	0.28	0.34	0.39	0.45	0.51	0.56
63	ООО "Рыбинский кожевенный завод"	ПС 110 кВ Рыбинская	0.06	0.13	0.19	0.25	0.32	0.38	0.44	0.50	0.57	0.63
64	АО "Раскат"	ПС 110 кВ Рыбинская	0.06	0.12	0.17	0.23	0.29	0.35	0.41	0.47	0.52	0.58
65	Филиал "Крома" ООО "Завод Технофлекс"	ПС 110 кВ Левобережная	0.02	0.04	0.06	0.08	0.10	0.12	0.14	0.16	0.18	0.20

66	ООО "НБК Групп"	ПС 110 кВ Левобережная	0.07	0.14	0.22	0.29	0.36	0.43	0.50	0.57	0.65	0.72
67	АО "Рыбинскхлобопродукт"	ПС 110 кВ Восточная	0.11	0.21	0.32	0.43	0.53	0.64	0.75	0.85	0.96	1.07
68	АО "Рыбинский мукомольный завод"	ПС 110 кВ Восточная	0.06	0.12	0.18	0.23	0.29	0.35	0.41	0.47	0.52	0.58
69	ОАО "Волжанин"	ПС 110 кВ Луговая	0.09	0.19	0.28	0.37	0.46	0.56	0.65	0.74	0.83	0.93
70	ООО "Возрождение"	ПС 35 кВ Мышкин	0.03	0.06	0.08	0.11	0.14	0.17	0.20	0.22	0.25	0.28
71	ООО "Верфь братьев Нобель"	Судоверфь	0.02	0.03	0.05	0.07	0.09	0.10	0.12	0.14	0.15	0.17
72	ОАО "Рыбинская городская электросеть"	ГПП-1 ГПП-2	0.85	1.69	2.54	3.39	4.23	5.08	5.92	6.77	7.62	8.46
73	ПАО «ОДК-Сатурн»	ПС 110 кВ Западная ПС 110 кВ Левобережная ПС 35 кВ Полуево	0.89	1.78	2.67	3.55	4.44	5.33	6.22	7.11	8.00	8.89
74	ООО "Рыбинский кабельный завод"	ПС 110 кВ Волжская	0.27	0.54	0.80	1.07	1.34	1.61	1.88	2.14	2.41	2.68
75	ООО "Инвест Девелопмент"	ПС 35 кВ УРМЗ	0.17	0.34	0.52	0.69	0.86	1.03	1.20	1.37	1.55	1.72
76	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Мышкинское ЛПУ МГ	ПС 110 кВ Углич	0.001	0.002	0.003	0.004	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
77	ООО "Углинское ДСУ"	ПС 110 кВ Углич	0.003	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03
78	АО "Техническая бумага"	Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"										
		ПС 110 кВ Веретье	0.10	0.21	0.31	0.42	0.52	0.63	0.73	0.83	0.94	1.04
79	ООО «Транснефть - Балтика»	Потребители ООО "Транснефть-энерго"										
		ПС 110 кВ Палкино	0.46	0.92	1.39	1.85	2.31	2.77	3.23	3.69	4.16	4.62
		ПС 110 кВ Правдино	0.85	1.70	2.56	3.41	4.26	5.11	5.97	6.82	7.67	8.52
80	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Мышкинское ЛПУ МГ	Потребители АО "Газпром энергосбыт"										
		ПС 110 кВ КС-18	1.53	3.06	4.59	6.12	7.65	9.18	10.71	12.24	13.77	15.30
81	ООО "Волмаг"	Потребители ООО «ПК-2 Энергосбыт»										
		ПС 110 кВ Волжская	0.12	0.24	0.36	0.47	0.59	0.71	0.83	0.95	1.06	1.18
82	ООО "Литейно-механический завод Рыбинск"	ПС 110 кВ Полиграфмаш	0.14	0.29	0.43	0.57	0.71	0.85	1.00	1.14	1.28	1.42
83	АО "Сулостроительный завод "Вымпел"	Потребители ООО "ОСК-Энерго"										
		ПС 110 кВ Западная ПС 110 кВ Веретье	0.16	0.31	0.47	0.62	0.78	0.94	1.09	1.25	1.40	1.56

	ИТОГО по Рыбинскому энергоузлу														
	ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"														
	6.33	12.65	18.98	25.30	31.63	37.95	44.28	50.60	56.92	63.25					
	24.19	48.37	72.57	96.75	120.95	145.12	169.31	193.49	217.68	241.86					

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимальных нагрузок при среднесуточных 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

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2025/2026 гг.
на территории Ярославской области

№ г/п	Наименование организации	Очередь ограничения, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	1.34	2.69	4.03	5.37	6.71	8.06	9.40	10.74	12.08	13.43
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	1.12	2.24	3.37	4.49	5.61	6.73	7.85	8.98	10.10	11.22
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	1.73	3.45	5.18	6.91	8.64	10.36	12.09	13.82	15.54	17.27
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	24.19	48.37	72.57	96.75	120.95	145.12	169.31	193.49	217.68	241.86
5	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	2.46	4.92	7.38	9.84	12.31	14.76	17.22	19.68	22.15	24.60
Итого объем отключасмой нагрузки нарастающим итогом		30.84	61.67	92.52	123.35	154.22	185.03	215.87	246.71	277.55	308.38

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)

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

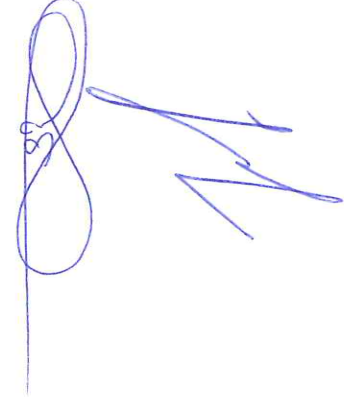
Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2025/2026 гг.
на территории Ярославской области

№ 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	0.47	0.94	1.41	1.88	2.35	2.82	3.28	3.75	4.22	4.69
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	1.12	2.24	3.37	4.49	5.61	6.73	7.85	8.98	10.10	11.22
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	1.73	3.45	5.18	6.91	8.64	10.36	12.09	13.82	15.54	17.27
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	16.26	32.52	48.78	65.04	81.31	97.56	113.82	130.08	146.34	162.60
5	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Грансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	2.00	4.00	6.00	8.01	10.01	12.00	14.01	16.01	18.01	20.01
	Итого по Ярославскому энергоузлу	21.58	43.16	64.74	86.32	107.91	129.47	151.05	172.63	194.21	215.79
	Ростовский энергоузел										
1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	1.60	3.20	4.81	6.41	8.01	9.61	11.21	12.82	14.42	16.02
2	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0.87	1.75	2.62	3.49	4.37	5.24	6.11	6.99	7.86	8.73
3	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Грансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0.46	0.92	1.38	1.84	2.30	2.76	3.22	3.68	4.14	4.59
	Итого по Ростовскому энергоузлу	2.94	5.87	8.81	11.74	14.68	17.61	20.54	23.48	26.41	29.35
	Рыбинский энергоузел										
1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	6.33	12.65	18.98	25.30	31.63	37.95	44.28	50.60	56.92	63.25
	Итого по Рыбинскому энергоузлу	6.33	12.65	18.98	25.30	31.63	37.95	44.28	50.60	56.92	63.25
	ИТОГО	30.84	61.67	92.52	123.35	154.22	185.03	215.87	246.71	277.55	308.38

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)

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