



УТВЕРЖДАЮ

Исполняющий обязанности

директора филиала

ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

О.М. Баталов

09 2024

**График
ограничения режима потребления
электрической мощности на 2024/2025 гг.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"
на территории Ярославской области**

СОГЛАСОВАНО

Директор
филиала АО "СО ЕЭС"
Ярославское РДУ



А.Д. Алюшенко

09 2024

СОГЛАСОВАНО

И.о. министра
жилищно – коммунального хозяйства
Ярославской области



Е.А. Дмитриевская

08 2024

Г Р А Ф И К

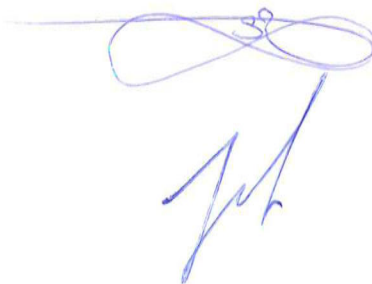
ограничения режима потребления электрической мощности на 2024/2025г.г.
по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС

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	0,75	1,51	2,26	3,01	3,76	4,51	5,27	6,02	6,77	7,52
ИТОГО по Ярославскому энергоузлу			0,75	1,51	2,26	3,01	3,76	4,51	5,27	6,02	6,77	7,52
Ростовский энергоузел												
Потребители ПАО «ТНС энерго Ярославль»												
2	ООО "Ротаива"	ПС 220 кВ Трубеж	0,43	0,86	1,29	1,72	2,16	2,59	3,02	3,45	3,88	4,31
3	ООО "Монди Переславль"	ПС 220 кВ Трубеж	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 Трубеж	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	0,15	0,30	0,45	0,60	0,76	0,91	1,06	1,21	1,36	1,51
ИТОГО по Ростовскому энергоузлу			0,68	1,37	2,05	2,73	3,41	4,09	4,78	5,46	6,14	6,82
ИТОГО по Филиалу ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС			1,44	2,87	4,30	5,74	7,17	8,61	10,04	11,48	12,91	14,35

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"

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



Д.С. Ключев

А.С. Новиков

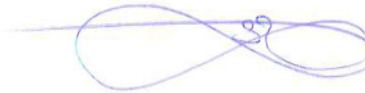
Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2024/2025г.г.
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	0,15	0,20	0,25	0,29	0,34	0,39	0,44	0,49
Потребители ПАО «ГНС энерго Ярославль»												
2	АО «Ярполимермаш-Татнефть»	Ярославская ТЭЦ-1	0,21	0,43	0,64	0,85	1,06	1,28	1,49	1,70	1,91	2,13
3	ООО "Северэнерго" (потребитель АО "Корд")	Ярославская ТЭЦ-1	0,04	0,07	0,11	0,14	0,18	0,21	0,25	0,28	0,32	0,35
Прямые потребители												
4	ООО "Электросеть" (потребитель ПАО "Фритекс")	Ярославская ТЭЦ-1	0,05	0,11	0,16	0,21	0,26	0,32	0,37	0,42	0,47	0,53
Потребители ООО Энергосбытовая компания "Центрэнерго"												
5	АО "Кордиант"	Ярославская ТЭЦ-1	1,38	2,75	4,13	5,50	6,88	8,25	9,63	11,00	12,38	13,75
ИТОГО по Ярославскому энергоузлу			1,73	3,45	5,18	6,90	8,63	10,35	12,07	13,80	15,52	17,25
ИТОГО по Ярославской ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"			1,73	3,45	5,18	6,90	8,63	10,35	12,07	13,80	15,52	17,25

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. Клюев

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



А.С. Новиков

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2024/2025г.г.
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 НИИ "Ярсинтез"	Ярославская ТЭЦ-2	0,12	0,24	0,36	0,47	0,59	0,71	0,83	0,95	1,07	1,19
2	ООО «Северэнерго» (потребитель ОАО "Домостроительный комбинат")	Ярославская ТЭЦ-2	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06
3	АО "Ярославский завод промышленной остнастки"	Ярославская ТЭЦ-2	0,04	0,08	0,12	0,16	0,20	0,24	0,28	0,33	0,37	0,41
Потребители ООО «ТГК-2 Энергосбыт»												
4	АО "Яргорэлектротранс"	Ярославская ТЭЦ-2	0,12	0,24	0,37	0,49	0,61	0,73	0,85	0,97	1,10	1,22
Потребители ООО "Русэнергобыт"												
5	ООО "ЯрМК" (потребитель ПАО "Автодизель")	Ярославская ТЭЦ-2	1,63	3,26	4,90	6,53	8,16	9,79	11,42	13,05	14,68	16,32
ИТОГО по Ярославскому энергоузлу			1,92	3,84	5,76	7,68	9,60	11,51	13,43	15,35	17,27	19,19
ИТОГО по Ярославской ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"			1,92	3,84	5,76	7,68	9,60	11,51	13,43	15,35	17,27	19,19

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"

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



Д.С. Ключев

А.С. Новиков

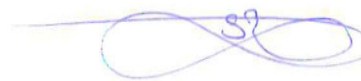
Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2024/2025г.г.
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 «Русэнергосбыт»												
1	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	ПС 110 кВ Скалино	0,27	0,53	0,80	1,06	1,33	1,59	1,86	2,13	2,39	2,66
		ПС 110 кВ Любим	0,02	0,04	0,06	0,08	0,09	0,11	0,13	0,15	0,17	0,19
		ПС 110 кВ Лютово	0,03	0,06	0,08	0,11	0,14	0,17	0,20	0,22	0,25	0,28
		ПС 110 кВ Ярославль Главный	0,14	0,28	0,41	0,55	0,69	0,83	0,97	1,11	1,24	1,38
		ПС 110 кВ Уткино	0,06	0,11	0,17	0,22	0,28	0,33	0,39	0,44	0,50	0,56
		ПС 110 кВ Путятино	0,08	0,16	0,24	0,32	0,40	0,48	0,56	0,64	0,72	0,80
		ПС 110 кВ Данилов	0,08	0,15	0,22	0,30	0,37	0,45	0,52	0,60	0,67	0,75
		ПС 35 кВ Фирино	0,10	0,20	0,30	0,39	0,49	0,59	0,69	0,79	0,89	0,98
2	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель АО "Ярославский завод дизельной аппаратуры")	ПС 35 кВ Фирино	0,11	0,22	0,33	0,44	0,54	0,65	0,76	0,87	0,98	1,09
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	0,03	0,03
ИТОГО по Ярославскому энергоузлу			0,87	1,74	2,61	3,48	4,35	5,22	6,09	6,96	7,83	8,70
Ростовский энергоузел												
Потребители ООО "Русэнергосбыт"												
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	0,65	0,74	0,83	0,92
		ПС 10 кВ Ростов	0,08	0,16	0,24	0,32	0,40	0,48	0,56	0,64	0,72	0,80
		ПС 110 кВ Петровск	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,88	0,99	1,10
		ПС 110 кВ Беклемишево	0,03	0,05	0,08	0,11	0,13	0,16	0,18	0,21	0,24	0,26
		ПС 110 кВ Козьмодемьянск	0,04	0,08	0,11	0,15	0,19	0,23	0,27	0,30	0,34	0,38
		ПС 110 кВ Коромыслово	0,13	0,26	0,39	0,53	0,66	0,79	0,92	1,05	1,18	1,31
ИТОГО по Ростовскому энергоузлу			0,48	0,96	1,43	1,91	2,39	2,87	3,34	3,82	4,30	4,78
ИТОГО по Северной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению "Трансэнерго" – филиала ОАО "РЖД"			1,35	2,70	4,04	5,39	6,74	8,09	9,44	10,78	12,13	13,48

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. Клюев

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



А.С. Новиков

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2024/2025г.г.
по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"

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 "Ярославский судостроительный завод"	ПС 110 кВ Тормозная	0,21	0,42	0,62	0,83	1,04	1,24	1,45	1,66	1,87	2,07
		ПС 110 кВ Чайка										
		ПС 110 кВ Южная										
2	ООО "Ярославский комбинат молочных продуктов"	ПС 110 кВ Южная	0,05	0,11	0,16	0,22	0,27	0,33	0,38	0,44	0,49	0,54
3	ОАО "Стройконструкция"	ПС 110 кВ НПЗ	0,14	0,27	0,41	0,54	0,68	0,82	0,95	1,09	1,23	1,36
4	ООО "Северэнерго" (потребитель ООО "Энергия-1")	ПС 110 кВ НПЗ	0,12	0,24	0,36	0,48	0,60	0,72	0,84	0,96	1,09	1,21
5	ООО "Волжский берег"	ПС 110 кВ НПЗ	0,03	0,07	0,10	0,14	0,17	0,21	0,24	0,27	0,31	0,34
6	ООО "ЭКО"	ПС 110 кВ Ярцево	0,15	0,30	0,44	0,59	0,74	0,89	1,03	1,18	1,33	1,48
		ПС 110 кВ Тормозная										
		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	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	0,07
9	ООО "Спецторг Плюс"	ПС 110 кВ Тормозная	0,04	0,08	0,12	0,16	0,20	0,24	0,28	0,32	0,37	0,41
10	ФГКУ Комбинат "Новый" Управления Федерального агентства по государственным резервам по ЦФО	ПС 110 кВ Тормозная	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10
11	ООО "Прессформа-авто"	ПС 35 кВ Ведерники	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10
12	ОАО "Рыбинская городская электросеть" (потребитель ОАО "Ярославский электромашиностроительный завод"(ОАО "ЭЛДИН"))	ПС 110 кВ Марс	0,42	0,84	1,26	1,69	2,11	2,53	2,95	3,37	3,79	4,21
13	ООО "Тутаев Лен"	ПС 35 кВ Тульма	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05
14	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель ЗАО "Волгаэнергоресурс")	ПС 110 кВ Свободный Труд	0,39	0,77	1,16	1,55	1,93	2,32	2,71	3,09	3,48	3,86
15	АО "Ресурс" (АО "МЭК") (потребитель АО "Ярославский кирпичный завод")	ПС 35 кВ Кирпичная	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,08	0,09	0,10	0,11
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 "Техпромэксперт-Ярославль" (потребитель ООО "НПО Энергия плюс")	ПС 110 кВ Полиграф	0,05	0,10	0,14	0,19	0,24	0,29	0,33	0,38	0,43	0,48
18	АО "Ярославский комбинат технических тканей "Красный Перекоп"	ПС 110 кВ Перекоп	0,07	0,13	0,20	0,27	0,33	0,40	0,47	0,53	0,60	0,67
19	ООО "СлавМебель"	ПС 110 кВ Павловская	0,04	0,08	0,12	0,16	0,20	0,24	0,28	0,32	0,37	0,41

39	ПАО "Славнефть- Ярославнефтеоргсинтез"	ПС 35 кВ ГПП-2	11,06	22,12	33,18	44,24	55,31	66,37	77,43	88,49	99,55	110,61
		ПС 35 кВ ГПП-3										
		ПС 110 кВ ГПП-4										
		ПС 35 кВ ГПП-5										
		ПС 35 кВ ГПП-6										
ПС 110 кВ ГПП-9												
Потребители ООО "Транснефтьэнерго"												
40	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 35 кВ Нефтяная	0,48	0,95	1,42	1,90	2,37	2,85	3,32	3,80	4,27	4,75
Потребители ООО "Трансэнергобыт"												
41	ООО "Пивоваренная компания Балтика" - "Пивзавод Ярпиво"	ПС 110 кВ Чайка	0,28	0,56	0,84	1,12	1,40	1,68	1,96	2,24	2,52	2,80
Потребители ООО «ТГК-2 Энергосбыт»												
42	АО "Русские Краски"	ПС 110 кВ Полиграф	0,15	0,31	0,46	0,61	0,76	0,91	1,07	1,22	1,37	1,52
		ПС 110 кВ Которосль										
ИТОГО по Ярославскому энергоузлу			15,53	31,05	46,59	62,12	77,65	93,17	108,70	124,23	139,76	155,29
Ростовский энергоузел												
Потребители ПАО «ГНС энерго Ярославль»												
43	ИП Горохова Е.А.	ПС 110 кВ Ростов	0,05	0,11	0,16	0,22	0,27	0,33	0,38	0,44	0,49	0,54
44	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Переславское ЛПУМГ	ПС 35 кВ Ставитино	0,05	0,11	0,16	0,22	0,27	0,32	0,38	0,43	0,49	0,54
		ПС 35 кВ Красное										
45	АО "Гаврилов-Ямский машиностроительный завод "Агат"	ПС 110 кВ Гаврилов - Ям	0,12	0,25	0,37	0,50	0,62	0,75	0,87	0,99	1,12	1,24
46	ООО завод "Славрос"	ПС 110 кВ Кинопленка	0,05	0,09	0,14	0,18	0,23	0,27	0,32	0,36	0,41	0,46
47	ФГБ учреждение науки ИПС им. А.К. Айламазяна РАН	ПС 35 кВ Кибернетик	0,01	0,02	0,04	0,05	0,06	0,07	0,09	0,10	0,11	0,12
48	ОАО "2363 ЦБПР"	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
49	ЗАО "Консервный завод "Поречский"	ПС 35 кВ Поречье	0,01	0,03	0,04	0,06	0,07	0,08	0,10	0,11	0,12	0,14
50	ООО "Газпром теплоэнерго Ярославль"	ПС 110 кВ Устье	0,02	0,05	0,07	0,10	0,12	0,15	0,17	0,19	0,22	0,24
51	ИП Исмаилов И.А.	ПС 110 кВ Нила	0,10	0,19	0,28	0,38	0,47	0,57	0,66	0,76	0,85	0,95
52	ООО "РОЛС Изомаркет"	ПС 110 кВ Кинопленка	0,07	0,13	0,20	0,26	0,33	0,39	0,46	0,52	0,59	0,65
53	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 "Транснефтьэнерго"												
54	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Тишино	0,98	1,95	2,92	3,90	4,87	5,85	6,82	7,80	8,77	9,75
ИТОГО по Ростовскому энергоузлу			1,72	3,44	5,16	6,88	8,60	10,32	12,04	13,76	15,48	17,20
Рыбинский энергоузел												
Потребители ПАО «ГНС энерго Ярославль»												
55	ООО "Рыбинскэнергожелезобетон"	ПС 35 кВ Каменники	0,04	0,08	0,13	0,17	0,21	0,25	0,30	0,34	0,38	0,42
56	ООО "Волмаг"	ПС 110 кВ Волжская	0,10	0,20	0,31	0,41	0,51	0,61	0,71	0,81	0,91	1,02
57	АО "Рыбинский завод приборостроения"	ПС 110 кВ Западная	0,18	0,37	0,55	0,73	0,92	1,10	1,28	1,47	1,65	1,83
		ПС 110 кВ Веретье										
58	АО "Конструкторское бюро "Луч"	ПС 110 кВ Веретье	0,06	0,11	0,17	0,22	0,28	0,33	0,39	0,44	0,50	0,55
59	ООО "Рыбинский кожевенный завод"	ПС 110 кВ Рыбинская	0,09	0,17	0,25	0,34	0,42	0,51	0,59	0,68	0,76	0,85
60	АО "Раскат"	ПС 110 кВ Рыбинская	0,07	0,13	0,20	0,26	0,33	0,39	0,46	0,52	0,59	0,65

61	ООО "ЮМДжи-Рыбинск"	ПС 110 кВ Полиграфмаш	0,17	0,34	0,51	0,68	0,85	1,02	1,19	1,36	1,53	1,70
62	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	0,19	0,21
63	ООО "НБК Групп"	ПС 110 кВ Левобережная	0,08	0,16	0,23	0,31	0,39	0,46	0,54	0,62	0,70	0,77
64	АО "Рыбинсклебопродукт"	ПС 110 кВ Восточная	0,12	0,24	0,35	0,47	0,59	0,70	0,82	0,94	1,06	1,17
65	ОАО "Волжанин"	ПС 110 кВ Луговая	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,10	0,11
66	ООО "Возрождение"	ПС 35 кВ Мышкин	0,03	0,05	0,07	0,10	0,12	0,15	0,17	0,20	0,22	0,25
67	ОАО "Рыбинская городская электросеть"	ГПП-1 ГПП-2	0,71	1,42	2,12	2,83	3,54	4,25	4,95	5,66	6,37	7,08
68	ПАО «ОДК-Сатурн»	ПС 110 кВ Западная	0,81	1,61	2,42	3,22	4,03	4,83	5,63	6,44	7,24	8,05
		ПС 110 кВ Левобережная										
		ПС 35 кВ Полуево										
69	ООО "Рыбинский кабельный завод"	ПС 110 кВ Волжская	0,31	0,62	0,93	1,24	1,55	1,86	2,17	2,48	2,79	3,10
70	ООО "Северэнерго" (потребитель ООО "Инвест Девелопмент", ООО "Углицкий завод полимеров")	ПС 35 кВ УРМЗ	0,15	0,30	0,45	0,61	0,76	0,91	1,06	1,21	1,36	1,51
71	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Мышкинское ЛПУ МГ	ПС 110 кВ Углич	0,001	0,002	0,002	0,003	0,004	0,005	0,006	0,006	0,007	0,008
72	ООО "Углицкое ДСУ"	ПС 110 кВ Углич	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	0,07
Прямые потребители филиала ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"												
73	АО "Техническая бумага"	ПС 110 кВ Веретье	0,09	0,17	0,26	0,34	0,43	0,51	0,60	0,69	0,77	0,86
Потребители ООО "Транснефтьэнерго"												
74	ООО «Транснефть - Балтика»	ПС 110 кВ Палкино	0,95	1,89	2,84	3,79	4,73	5,68	6,62	7,57	8,52	9,46
		ПС 110 кВ Правдино	0,92	1,83	2,75	3,66	4,58	5,49	6,41	7,32	8,24	9,16
Потребители АО "Газпром энергосбыт"												
75	Филиал ООО "Газпром трансгаз Ухта" Мышкинское ЛПУ МГ	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
Потребители ООО "ОСК-Энерго"												
76	АО "Судостроительный завод "Вымпел"	ПС 110 кВ Западная	0,15	0,31	0,46	0,61	0,77	0,92	1,07	1,22	1,38	1,53
		ПС 110 кВ Веретье										
ИТОГО по Рыбинскому энергоузлу			6,57	13,13	19,70	26,26	32,83	39,38	45,95	52,51	59,08	65,64
ИТОГО по филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"			23,82	47,62	71,45	95,25	119,08	142,87	166,69	190,50	214,31	238,12

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"

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

Д.С. Клюев

А.С. Новиков

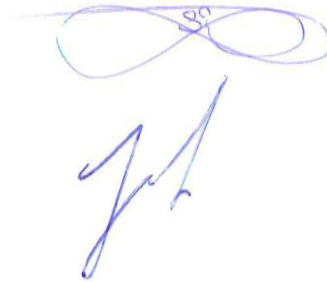
Г Р А Ф И К
ограничения режима потребления электрической мощности на 2024/2025г.г.

№ п/п	Наименование организации	Очередь ограничения, МВт									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	1,44	2,87	4,30	5,74	7,17	8,61	10,04	11,48	12,91	14,35
2	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	1,73	3,45	5,18	6,90	8,63	10,35	12,07	13,80	15,52	17,25
3	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	1,92	3,84	5,76	7,68	9,60	11,51	13,43	15,35	17,27	19,19
4	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	23,82	47,62	71,45	95,25	119,08	142,87	166,69	190,50	214,31	238,12
5	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	1,35	2,70	4,04	5,39	6,74	8,09	9,44	10,78	12,13	13,48
Итого объем отключаемой нагрузки нарастающим итогом		30,25	60,47	90,72	120,95	151,22	181,43	211,67	241,91	272,15	302,38

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°C)

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

Г Р А Ф И К

ограничения режима потребления электрической мощности на 2024/2025г.г.

№ 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	0,75	1,51	2,26	3,01	3,76	4,51	5,27	6,02	6,77	7,52
2.	Ярославская ТЭЦ-1 ПАО "ТГК-2"	1,73	3,45	5,18	6,90	8,63	10,35	12,07	13,80	15,52	17,25
3.	Ярославская ТЭЦ-2 ПАО "ТГК-2"	1,92	3,84	5,76	7,68	9,60	11,51	13,43	15,35	17,27	19,19
4.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	15,53	31,05	46,59	62,12	77,65	93,17	108,70	124,23	139,76	155,29
5.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0,87	1,74	2,61	3,48	4,35	5,22	6,09	6,96	7,83	8,70
Итого по Ярославскому энергоузлу		20,80	41,59	62,39	83,18	103,99	124,77	145,57	166,36	187,15	207,95
Ростовский энергоузел											
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	1,72	3,44	5,16	6,88	8,60	10,32	12,04	13,76	15,48	17,20
2.	Филиал ПАО "Россети" - Валдайское ПМЭС	0,68	1,37	2,05	2,73	3,41	4,09	4,78	5,46	6,14	6,82
3.	Северная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение "Трансэнерго" – филиал ОАО "РЖД"	0,5	1,0	1,4	1,9	2,4	2,9	3,3	3,8	4,3	4,8
Итого по Ростовскому энергоузлу		2,88	5,76	8,64	11,52	14,40	17,28	20,16	23,04	25,92	28,80
Рыбинский энергоузел											
1.	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго"	6,57	13,13	19,70	26,26	32,83	39,38	45,95	52,51	59,08	65,64
Итого по Рыбинскому энергоузлу		6,57	13,13	19,70	26,26	32,83	39,38	45,95	52,51	59,08	65,64
ИТОГО		30,25	60,47	90,72	120,95	151,22	181,43	211,67	241,91	272,15	302,38

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"

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



Д.С. Клюев



А.С. Новиков