



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

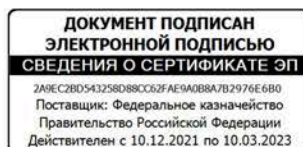
РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 30 декабря 2022 г. № 4384-р

МОСКВА

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденную распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 г. № 1209-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 26, ст. 3859; 2021, № 49, ст. 8333).

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

5990988 (1.2)



УТВЕРЖДЕНЫ
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в Генеральную схему размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года

1. В разделе III:

а) в абзаце двадцать втором слова "в объеме 12,8 млн. кВт" заменить словами "в объеме 11,8 млн. кВт в базовом варианте и 12,8 млн. кВт в минимальном варианте";

б) абзац двадцать третий исключить;

в) абзац двадцать четвертый изложить в следующей редакции:

"Прогнозируемое снижение суммарной установленной мощности действующих электростанций зоны централизованного электроснабжения России в связи с выводом из эксплуатации части оборудования атомных, гидравлических и тепловых электростанций может составить к 2035 году 58,3 млн. кВт для базового варианта и 59,3 млн. кВт для минимального варианта."

2. В разделе IV:

а) в абзаце первом слова "в объеме 77,1 млн. кВт для базового варианта и 65,2 млн. кВт для минимального варианта" заменить словами "в объеме 76,7 млн. кВт для базового варианта и 66,4 млн. кВт для минимального варианта";

б) абзац девятый изложить в следующей редакции:

"Основным направлением развития атомных электростанций является внедрение энергоблоков с реакторами типа ВВЭР-ТОИ, также планируется сооружение инновационного энергоблока с реактором типа БН-1200М на Белоярской атомной электростанции, энергоблока БРЕСТ-ОД-300 в г. Северске (Томская область), модернизированных плавучих энергоблоков с реакторной установкой РИТМ-200 в Чукотском автономном округе и реализация пилотного проекта по сооружению



атомной электростанции малой мощности на базе реакторной установки РИТМ-200Н в поселке Усть-Куйга в Республике Саха (Якутия). Ввод в эксплуатацию энергоблоков на базе реакторной установки РИТМ-200Н в поселке Усть-Куйга в Республике Саха (Якутия) не учитывается в балансах электрической энергии и мощности.";

в) в абзаце одиннадцатом слова "18 млн. кВт" заменить словами "18,03 млн. кВт";

г) в абзаце двенадцатом слова "16,8 млн. кВт" заменить словами "16,77 млн. кВт";

д) в абзаце шестнадцатом слова "3,5 млн. кВт" заменить словами "8 млн. кВт";

е) в абзаце семнадцатом слова "3 млн. кВт" заменить словами "7,5 млн. кВт";

ж) абзацы двадцать четвертый и двадцать пятый изложить в следующей редакции:

"при реализации базового варианта - 56,4 млн. кВт (включая 47,6 млн. кВт на газе и 8,8 млн. кВт на угле), из них 27,1 млн. кВт на конденсационных электростанциях и 29,4 млн. кВт на теплоэлектроцентралях;

при реализации минимального варианта - 49,8 млн. кВт (включая 43,1 млн. кВт на газе и 6,7 млн. кВт на угле), из них 22 млн. кВт на конденсационных электростанциях и 27,8 млн. кВт на теплоэлектроцентралях.";

з) в абзаце двадцать восьмом слова "5,7 млн. кВт" заменить словами "8,4 млн. кВт";

и) в абзаце двадцать девятом слова "11,6 млн. кВт" заменить словами "13,1 млн. кВт";

к) в абзаце тридцатом слова "при реализации базового варианта - 81,7 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 73,2 млн. кВт" заменить словами "при реализации базового варианта - 90,9 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 82,4 млн. кВт";

л) в абзаце тридцать первом слова "при реализации базового варианта - 269 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 260,6 млн. кВт" заменить словами "при реализации базового варианта - 278,8 млн. кВт, при реализации минимального варианта - 269,4 млн. кВт";

м) в абзаце тридцать втором слова "25,8 млн. кВт за счет сокращения до 3,6 млн. кВт" заменить словами "35,6 млн. кВт за счет сокращения до 10,7 млн. кВт";



н) в абзаце тридцать третьем слова "17,4 млн. кВт за счет сокращения до 6,9 млн. кВт" заменить словами "26,2 млн. кВт за счет сокращения до 13,1 млн. кВт";

о) в абзаце тридцать седьмом слова "до 5200 - 5400 часов для конденсационных электростанций и до 4800 - 4900 часов для теплоэлектростанций" заменить словами "до 5050 - 5200 часов для конденсационных электростанций и до 4700 - 4800 часов для теплоэлектростанций";

п) в абзаце сороковом:

в предложении первом слова "11,6 млн. кВт" заменить словами "13,1 млн. кВт";

в предложении втором слова "5090 часов" заменить словами "4900 часов";

р) абзацы сорок шестой и сорок седьмой изложить в следующей редакции:

"при реализации базового варианта - 24,2 тыс. км линий электропередачи и 69,3 тыс. МВА трансформаторной мощности, из них соответственно 9,6 тыс. км линий электропередачи и 8,4 тыс. МВА трансформаторной мощности для выдачи мощности электростанций;

при реализации минимального варианта - 22,3 тыс. км линий электропередачи и 70 тыс. МВА трансформаторной мощности, из них соответственно 7,7 тыс. км линий электропередачи и 8,4 тыс. МВА трансформаторной мощности для выдачи мощности электростанций.";

с) в абзаце пятьдесят втором слова "340 млн. тонн" заменить словами "334 млн. тонн";

т) в абзаце пятьдесят третьем слова "325 млн. тонн" заменить словами "324 млн. тонн";

у) абзац пятьдесят четвертый изложить в следующей редакции:

"К 2035 году прогнозируется увеличение доли газа в структуре используемого топлива до 73 - 73,3 процента (против 70,9 процента в 2015 году), доля твердого топлива соответственно будет сокращаться с 25 процентов до 22,2 - 22,7 процента.";

ф) абзацы пятьдесят восьмой - шестидесятый изложить в следующей редакции:

"при реализации базового варианта - 2,52 млн. тонн в год вредных веществ и 625 млн. тонн в год парниковых газов;

при реализации минимального варианта - 2,44 млн. тонн в год вредных веществ и 613 млн. тонн в год парниковых газов.



Объемы эмиссии парниковых газов к 2035 году могут увеличиться на 9,6 процента при росте производства электрической энергии тепловыми электростанциями на 39,6 процента. Значительно более низкие темпы роста эмиссии парниковых газов по сравнению с темпами роста производства электрической энергии обусловлены следующими основными факторами:";

х) абзац шестьдесят второй изложить в следующей редакции: "уменьшение доли угля и нефтетоплива в перспективной структуре сжигаемого топлива."

3. Приложения № 5 - 17 к указанной схеме изложить в следующей редакции:



"ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь

атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант)

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России															
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области															
Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор	4	РБМК-1000	4000	2	РБМК-1000	2000	2	РБМК-000	2000	-	-	-	-	-	-
Ленинградская АЭС-2, г. Сосновый Бор	-	-	-	1	ВВЭР-1200	1187,6	2	ВВЭР-1200	2375,8	3	ВВЭР-1200	3525,8	4	ВВЭР-1200	4675,8
Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема)															
Кольская АЭС, г. Полярные Зори	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	2	ВВЭР-440	880
Кольская АЭС-2, г. Полярные Зори	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ВВЭР-600/ ВВЭР-С	600



	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
II. Объединенная энергетическая система Центра России															
Энергосистема Воронежской области															
Нововоронежская АЭС, г. Нововоронеж	2	ВВЭР-440	834	1	ВВЭР-440	417	1	ВВЭР-440	417	1	ВВЭР-440	417	-	-	-
	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000
Итого по станции	-	-	1834	-	-	1417	-	-	1417	-	-	1417	-	-	1000
Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж	-	-	-	2	ВВЭР-1200	2361,3	2	ВВЭР-1200	2361,3	2	ВВЭР-200	2361,3	2	ВВЭР-1200	2361,3
Энергосистема Курской области															
Курская АЭС, г. Курчатов	4	РБМК-1000	4000	4	РБМК-1000	4000	2	РБМК-1000	2000	2	РБМК-1000	2000	-	-	-
Курская АЭС-2, г. Курчатов	-	-	-	-	-	-	1	ВВЭР-ТОИ	1200	2	ВВЭР-ТОИ	2400	4	ВВЭР-ТОИ	4800
Энергосистема Смоленской области															
Смоленская АЭС, г. Десногорск	3	РБМК-1000	3000	3	РБМК-1000	3000	3	РБМК-1000	3000	3	РБМК-1000	3000	1	РБМК-1000	1000
Смоленская АЭС-2, г. Десногорск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ВВЭР-ТОИ	2400
Энергосистема Тверской области															
Калининская АЭС, г. Удомля	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000
						14778,3			13978,3			11178,3			14561,3
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги															
Энергосистема Саратовской области															
Балаковская АЭС, г. Балаково	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000



	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
IV. Объединенная энергетическая система Юга России															
Энергосистема Ростовской области															
Ростовская АЭС, г. Волгодонск	3	ВВЭР-1000	3000	4	ВВЭР-1000	4030,3	4	ВВЭР-1000	4071,9	4	ВВЭР-1000	4071,9	4	ВВЭР-1000	4071,9
V. Объединенная энергетическая система Урала															
Энергосистема Свердловской области															
Белоярская АЭС, г. Заречный	1	БН-600	600	1	БН-600	600	1	БН-600	600	1	БН-600	600	1	БН-600	600
	1	БН-800	880	1	БН-800	885	1	БН-800	885	1	БН-800	885	1	БН-800	885
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	БН-1200М	1250
Итого по станции	-	-	1480	-	-	1485	-	-	1485	-	-	1485	-	-	2735
VI. Объединенная энергетическая система Сибири															
Энергосистема Томской области															
Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	БРЕСТ-ОД-300	300	1	БРЕСТ-ОД-300	300
VII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока															
Энергосистема Чукотского автономного округа, Чаун-Билибинский энергоузел															
Билибинская АЭС, г. Билибино	4	ЭГП-6	48	3	ЭГП-6	36	3	ЭГП-6	36	-	-	-	-	-	-
ПАТЭС, г. Певек	-	-	-	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70
Технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система Чукотского автономного округа															
Модернизированный плавучий энергоблок (МПЭБ) мыс Наглейный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	РИТМ-200	324	4	РИТМ-200	432



По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)

Территория, не связанная с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

Якутская атомная станция малой мощности (п. Усть-Куйга, Усть-Янский улус)

-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	РИТМ-200Н	55	2	РИТМ-200Н	110
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----------	----	---	-----------	-----

- Примечания: 1. Ввод в эксплуатацию энергоблока № 2 (ВВЭР-ТОИ) установленной мощностью 1200 МВт на Смоленской АЭС-2 синхронизирован с выводом из эксплуатации энергоблока № 3 на Смоленской АЭС. Вывод из эксплуатации энергоблока № 3 на Смоленской АЭС планируется в 2036 году.
2. В случае увеличения потребления электрической энергии за счет присоединения новых и развития действующих потребителей возможно сооружение второго энергоблока (РИТМ-200Н) установленной мощностью 55 МВт на Якутской атомной станции малой мощности в Республике Саха (Якутия).



ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь

атомных электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант)

	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России															
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области															
Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор	4	РБМК-1000	4000	2	РБМК-1000	2000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ленинградская АЭС-2, г. Сосновый Бор	-	-	-	1	ВВЭР-1200	1187,6	2	ВВЭР-1200	2375,8	3	ВВЭР-1200	3525,8	4	ВВЭР-1200	4675,8
Энергосистема Мурманской области (Кольская энергосистема)															
Кольская АЭС, г. Полярные Зори	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	4	ВВЭР-440	1760	2	ВВЭР-440	880
Кольская АЭС-2, г. Полярные Зори	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ВВЭР-600/ ВВЭР-С	600

5990988 (1,2)



	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
II. Объединенная энергетическая система Центра России															
Энергосистема Воронежской области															
Нововоронежская АЭС, г. Нововоронеж	2	ВВЭР-440	834	1	ВВЭР-440	417	1	ВВЭР-440	417	1	ВВЭР-440	417	-	-	-
	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000	1	ВВЭР-1000	1000
Итого по станции	-	-	1834	-	-	1417	-	-	1417	-	-	1417	-	-	1000
Нововоронежская АЭС-2, г. Нововоронеж	-	-	-	2	ВВЭР-1200	2361,3	2	ВВЭР-1200	2361,3	2	ВВЭР-1200	2361,3	2	ВВЭР-1200	2361,3
Энергосистема Курской области															
Курская АЭС, г. Курчатов	4	РБМК-1000	4000	4	РБМК-1000	4000	2	РБМК-1000	2000	-	-	-	-	-	-
Курская АЭС-2, г. Курчатов	-	-	-	-	-	-	1	ВВЭР-ТОИ	1200	2	ВВЭР-ТОИ	2400	4	ВВЭР-ТОИ	4800
Энергосистема Смоленской области															
Смоленская АЭС, г. Десногорск	3	РБМК-1000	3000	3	РБМК-1000	3000	3	РБМК-1000	3000	1	РБМК-1000	1000	-	-	-
Смоленская АЭС-2, г. Десногорск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ВВЭР-ТОИ	1200
Энергосистема Тверской области															
Калининская АЭС, г. Удомля	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги															
Энергосистема Саратовской области															
Балаковская АЭС, г. Балаково	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000	4	ВВЭР-1000	4000



	По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
	количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)
IV. Объединенная энергетическая система Юга России															
Энергосистема Ростовской области															
Ростовская АЭС, г. Волгодонск	3	ВВЭР-1000	3000	4	ВВЭР-1000	4030,3	4	ВВЭР-1000	4071,9	4	ВВЭР-1000	4071,9	4	ВВЭР-1000	4071,9
V. Объединенная энергетическая система Урала															
Энергосистема Свердловской области															
Белоярская АЭС, г. Заречный	1	БН-600	600	1	БН-600	600	1	БН-600	600	1	БН-600	600	1	БН-600	600
	1	БН-800	880	1	БН-800	885	1	БН-800	885	1	БН-800	885	1	БН-800	885
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	БН-1200М	1250
Итого по станции	-	-	1480	-	-	1485	-	-	1485	-	-	1485	-	-	2735
VI. Объединенная энергетическая система Сибири															
Энергосистема Томской области															
Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	БРЕСТ-ОД-300	300	1	БРЕСТ-ОД-300	300
VII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока															
Энергосистема Чукотского автономного округа, Чаун-Билибинский энергоузел															
Билибинская АЭС, г. Билибино	4	ЭГП-6	48	3	ЭГП-6	36	3	ЭГП-6	36	-	-	-	-	-	-
ПАТЭС, г. Певек	-	-	-	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70	2	КЛТ-40С	70
Технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система Чукотского автономного округа															
Модернизированный плавучий энергоблок (МПЭБ) мыс Наглейныи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	РИТМ-200	324	4	РИТМ-200	432



По состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
количество блоков	тип блока	установленная мощность (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год (МВт)	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год (МВт)

Территория, не связанная с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

Якутская атомная станция малой мощности (п. Усть-Куйга, Усть-Янский улус)

-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	РИТМ-200Н	55	1	РИТМ-200Н	55
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----------	----	---	-----------	----



ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь

гидравлических электростанций установленной мощностью 100 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант)

	Проектные мощность и среднеголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России											
Энергосистема Республики Карелия											
Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь	180 МВт 0,5 млрд. кВт·ч	4	180	4	180	4	180	4	180	4	180
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области											
Лесогорская ГЭС (ГЭС-10), г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	118 МВт 0,7 млрд. кВт·ч	4	118	4	118	4	118	4	118	4	118
Светогорская ГЭС (ГЭС-11), г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	122 МВт 0,7 млрд. кВт·ч	4	122	4	122	4	122	4	122	4	122

5990988 (1,2)



	Проектные мощность и среднесуточная выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
Верхне-Свирская ГЭС (ГЭС-12), г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, р. Свирь	160 МВт 0,5 млрд. кВт·ч	4	160	4	160	4	160	4	160	4	160
Нарвская ГЭС (ГЭС-13), г. Ивангород, р. Нарва	124,8 МВт 0,6 млрд. кВт·ч	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3	124,8
Ленинградская ГАЭС, район Лудейнопольский, р. Шапша	1170 МВт 2,91 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 3,79 млрд. кВт·ч)	-	-	-	-	-	-	-	-	6	1170/1784
Энергосистема Мурманской области											
ГЭС Нива-3, г. Кандакша, Нивский каскад ГЭС, р. Нива	155,5 МВт 0,8 млрд. кВт·ч	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4	155,5
Верхне-Тулумская ГЭС-12, пос. Верхнетуломский, Туломский каскад ГЭС, р. Тулома	268 МВт 0,8 млрд. кВт·ч	4	268	4	268	4	268	4	268	4	268
Княжегубская ГЭС-11, пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда	152 МВт 0,7 млрд. кВт·ч	4	152	4	152	4	152	4	152	4	152
Серебрянская ГЭС-16, пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	156 МВт 0,5 млрд. кВт·ч	3	156	3	156	3	156	3	156	3	156
Серебрянская ГЭС-15, пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	201 МВт 0,6 млрд. кВт·ч	3	201	3	201	3	201	3	201	3	201
Верхне-Териберская ГЭС-18, пос. Териберка, каскад Териберских ГЭС, р. Териберка	130 МВт 0,3 млрд. кВт·ч	1	130	1	130	1	130	1	130	1	130



	Проектные мощности и среднескользящая выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
II. Объединенная энергетическая система Центра России											
Энергосистема г. Москвы и Московской области											
Загорская ГАЭС-1, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	1200 МВт 1,9 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 2,6 млрд. кВт·ч)	6	1200	6	1200	6	1200	6	1200	6	1200
Загорская ГАЭС-2, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	840 МВт 1 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,3 млрд. кВт·ч)	-	-	-	-	4	840/1000	4	840/1000	4	840/1000
Энергосистема Ярославской области											
Рыбинская ГЭС, г. Рыбинск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	386,4 МВт 0,9 млрд. кВт·ч	6	356,4	6	376,4	6	386,4	6	386,4	6	386,4
Угличская ГЭС, г. Углич, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	120 МВт 0,2 млрд. кВт·ч	2	120	2	120	2	120	2	130	2	130
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги											
Энергосистема Нижегородской области											
Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	529 МВт 1,5 млрд. кВт·ч	8	520	8	523	8	545,5	8	575,5	8	580
Энергосистема Самарской области											
Жигулевская ГЭС, г. Жигулевск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	2488 МВт 9,6 млрд. кВт·ч	20	2404	20	2488	20	2488	20	2488	20	2488
Энергосистема Саратовской области											
Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	1463 МВт 5,4 млрд. кВт·ч	24	1391	24	1427	24	1463	24	1505	24	1505



	Проектные мощность и среднесуточная выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
Энергосистема Республики Татарстан											
Нижнекамская ГЭС, г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	1205 МВт 1,7 млрд. кВт·ч	16	1205	16	1205	16	1205	16	1205	16	1205
Энергосистема Республики Чувашия											
Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	1370 МВт 2,1 млрд. кВт·ч	18	1370	18	1370	18	1370	18	1370	18	1370
IV. Объединенная энергетическая система Юга России											
Энергосистема Волгоградской области											
Волжская ГЭС, г. Волжский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	2744,5 МВт 11,5 млрд. кВт·ч	23	2650	23	2671	23	2734	23	2744,5	23	2744,5
Энергосистема Республики Дагестан											
Чиркейская ГЭС, пос. Дубки, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	1000 МВт 2,3 млрд. кВт·ч	4	1000	4	1000	4	1025	4	1100	4	1100
Миатлинская ГЭС, г. Кизилюрт, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	220 МВт 0,7 млрд. кВт·ч	2	220	2	220	2	220	2	220	2	220
Ирганайская ГЭС, пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	400 МВт 1,3 млрд. кВт·ч	2	400	2	400	2	400	2	400	2	400
Гоцатлинская ГЭС, с. Чалда, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	100 МВт 0,3 млрд. кВт·ч	2	100	2	100	2	100	2	100	2	100
Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики											
Зеленчукская ГЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	160 МВт 0,4 млрд. кВт·ч	2	160	2	160	2	160	2	160	2	160



	Проектные мощность и среднесноголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
Зеленчукская ГАЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	140 МВт 0,065 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 0,075 млрд. кВт·ч)	-	-	2	140	2	140	2	140	2	140
Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея											
Лабинская ГАЭС, ст. Засовская, р. Лаба	600 МВт 1,19 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,61 млрд. кВт·ч)	-	-	-	-	-	-	2	600	2	600
Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя											
Балаклавская ГАЭС, район Балаклавы	330 МВт нет данных							нет данных	330/400	нет данных	330/400
Энергосистема Ростовской области											
Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон	211,5 МВт 0,6 млрд. кВт·ч	5	211,5	5	211,5	5	211,5	5	214	5	214
Энергосистема Ставропольского края											
Кубанская ГЭС-2, пос. Ударный, каскад Кубанских ГЭС, большой Ставропольский канал	186 МВт 0,54 млрд. кВт·ч	4	184	4	184	4	184	4	188	4	192
Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания											
Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон	346 МВт 0,81 млрд. кВт·ч	-	-	2	346	2	346	2	346	2	346
V. Объединенная энергетическая система Урала											
Энергосистема Республики Башкортостан											
Павловская ГЭС, пос. Павловка, р. Уфа	166,4 МВт 0,6 млрд. кВт·ч	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4	166,4



	Проектные мощность и среднеголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
Энергосистема Пермского края											
Воткинская ГЭС, г. Чайковский, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Кама	1050 МВт 2,3 млрд. кВт·ч	10	1020	10	1080	10	1120	10	1150	10	1150
Камская ГЭС, г. Пермь, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	552 МВт 1,7 млрд. кВт·ч	23	549	23	552	23	552	23	552	23	552
VI. Объединенная энергетическая система Сибири											
Энергосистема Иркутской области											
Братская ГЭС, г. Братск-9, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	4500 МВт 21,7 млрд. кВт·ч	18	4500	18	4500	18	4500	18	4500	18	4500
Иркутская ГЭС, п. Кузьмиха, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	771,2 МВт 4 млрд. кВт·ч	8	662,4	8	662,4	8	757,6	8	780,5	8	780,5
Усть-Илимская ГЭС, г. Усть- Илимск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	3880 МВт 20,3 млрд. кВт·ч	16	3840	16	3840	16	3840	16	3880	16	3880
Тельмамская ГЭС, п. Мамакан, Каскад ГЭС на р. Мамакан, р. Мамакан	450 МВт 1,7 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	3	450
Энергосистема Красноярского края											
Красноярская ГЭС, г. Дивногорск, Ангаро- Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6000 МВт 18,4 млрд. кВт·ч	12	6000	12	6000	12	6000	12	6000	12	6000
Богучанская ГЭС, г. Кодинск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	2997 МВт 17,6 млрд. кВт·ч	9	2997	9	2997	9	2997	9	2997	9	2997
Мотыгинская ГЭС (Выдумская), Мотыгинский район, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	1082 МВт 6,3 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	10	1082	10	1082



	Проектные мощность и среднеголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
Нижнебогучанская ГЭС, п. Богучаны, Каскад ГЭС на Нижней Анаре, р. Ангара	660 МВт 3,3 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	22	660	22	660
Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса											
Крапивинская ГЭС, пос. Зеленоградский Крапивинского района, р. Томь	345 МВт 1,89 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	3	345	3	345
Энергосистема Новосибирской области											
Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск, р. Обь	490 МВт 1,9 млрд. кВт·ч	7	465	7	490	7	490	7	490	7	490
Энергосистема Республики Хакасия											
Саяно-Шушенская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро- Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6400 МВт 21,8 млрд. кВт·ч	10	6400	10	6400	10	6400	10	6400	10	6400
Майнская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро- Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	321 МВт 1,5 млрд. кВт·ч	3	321	3	321	3	321	3	321	3	321
VII. Объединенная энергетическая система Востока России											
Энергосистема Амурской области											
Зейская ГЭС, г. Зея, р. Зея	1330 МВт 4,9 млрд. кВт·ч	6	1330	6	1330	6	1330	6	1330	6	1330
Бурейская ГЭС, пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Буря	2010 МВт 6,4 млрд. кВт·ч	6	2010	6	2010	6	2010	6	2010	6	2010
Нижне-Зейская ГЭС (Грамотухинская), г. Свободный, р. Зея	400 МВт 2,13 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4	400	4	400
Нижне-Бурейская ГЭС, пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Буря	320 МВт 1,65 млрд. кВт·ч	-	-	4	320	4	320	4	320	4	320



	Проектные мощность и среднесуточная выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
Селемджинская ГЭС, Амурская область, р. Селемджа	100 МВт 0,47 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4	100	4	100
Западный энергорайон Якутии (в составе объединенной энергетической системы Востока России с 2017 года)											
Вилойская ГЭС-1, пос. Чернышевский, Вилойский каскад ГЭС, р. Вилой	340 МВт 1,3 млрд. кВт·ч	4	340	4	340	4	340	4	340	4	340
Вилойская ГЭС-2, пос. Чернышевский, Вилойский каскад ГЭС, р. Вилой	340 МВт 1,3 млрд. кВт·ч	4	340	4	340	4	340	4	340	4	340
Светлинская ГЭС (Вилойская ГЭС-3), пос. Чернышевский, Вилойский каскад ГЭС, р. Вилой	370 МВт 1 млрд. кВт·ч	3	277,5	3	277,5	3	277,5	4	370	4	370
Канкунская ГЭС, р. Тимптон	1000 МВт 4,86 млрд. кВт·ч									2	392
VIII. Изолированные энергетические системы Сибири											
Норильско-Таймырский энергоузел											
Усть-Хантайская ГЭС, пос. Снежногорск, р. Хантайка	511 МВт 2,1 млрд. кВт·ч	7	441	7	501	7	511	7	511	7	511
Курейская ГЭС, пос. Светлогорск, р. Курейка	600 МВт 2,6 млрд. кВт·ч	5	600	5	600	5	600	5	600	5	600
IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока											
Энергосистема Магаданской области											
Колымская ГЭС, пос. Сингорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	900 МВт 3,3 млрд. кВт·ч	5	900	5	900	5	900	5	900	5	900



	Проектные мощность и среднеголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
Усть-Среднеканская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	570 МВт	2	168	3	310,5	4	570	4	570	4	570

Примечание. Установленная мощность Загорской ГАЭС-2, Ленинградской ГАЭС и Балаклавской ГАЭС в числителе приведена в генераторном режиме, в знаменателе - в насосном режиме.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь

гидравлических электростанций установленной мощностью 100 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант)

	Проектные мощность и среднегодовая выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России											
Энергосистема Республики Карелия											
Кривопорожская ГЭС, г. Кемь, Кемский каскад ГЭС, р. Кемь	180 МВт 0,5 млрд. кВт·ч	4	180	4	180	4	180	4	180	4	180
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области											
Лесогорская ГЭС (ГЭС-10), г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	118 МВт 0,7 млрд. кВт·ч	4	118	4	118	4	118	4	118	4	118
Светогорская ГЭС (ГЭС-11), г. Светогорск, каскад Вуоксинских ГЭС, р. Вуокса	122 МВт 0,7 млрд. кВт·ч	4	122	4	122	4	122	4	122	4	122

5990988 (1.2)



	Проектные мощность и среднесуточная выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
Верхне-Свирская ГЭС (ГЭС-12), г. Подпорожье, Свирский каскад ГЭС, р. Свирь	160 МВт 0,5 млрд. кВт·ч	4	160	4	160	4	160	4	160	4	160
Нарвская ГЭС (ГЭС-13), г. Ивангород, р. Нарва	124,8 МВт 0,6 млрд. кВт·ч	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3	124,8	3	124,8
Ленинградская ГАЭС, район Лудейнопольский, р. Шаша	1170 МВт 2,91 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 3,79 млрд. кВт·ч)	-	-	-	-	-	-	-	-	6	1170/1784
Энергосистема Мурманской области											
ГЭС Нива-3, г. Кандакша, Нивский каскад ГЭС, р. Нива	155,5 МВт 0,8 млрд. кВт·ч	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4	155,5	4	155,5
Верхне-Тулумская ГЭС-12, пос. Верхнетуломский, Туломский каскад ГЭС, р. Тулома	268 МВт 0,8 млрд. кВт·ч	4	268	4	268	4	268	4	268	4	268
Князегубская ГЭС-11, пос. Зеленоборский, Ковдорский каскад ГЭС, р. Ковда	152 МВт 0,7 млрд. кВт·ч	4	152	4	152	4	152	4	152	4	152
Серебрянская ГЭС-16, пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	156 МВт 0,5 млрд. кВт·ч	3	156	3	156	3	156	3	156	3	156
Серебрянская ГЭС-15, пос. Туманный, каскад Серебрянских ГЭС, р. Воронья	201 МВт 0,6 млрд. кВт·ч	3	201	3	201	3	201	3	201	3	201
Верхне-Териберская ГЭС-18, пос. Териберка, каскад Териберских ГЭС, р. Териберка	130 МВт 0,3 млрд. кВт·ч	1	130	1	130	1	130	1	130	1	130



	Проектные мощность и среднеголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
II. Объединенная энергетическая система Центра России											
Энергосистема г. Москвы и Московской области											
Загорская ГАЭС-1, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	1200 МВт 1,9 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 2,6 млрд. кВт·ч)	6	1200	6	1200	6	1200	6	1200	6	1200
Загорская ГАЭС-2, пос. Богородское (г. Сергиев Посад), р. Кунья	840 МВт 1 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,3 млрд. кВт·ч)	-	-	-	-	4	840/1000	4	840/1000	4	840/1000
Энергосистема Ярославской области											
Рыбинская ГЭС, г. Рыбинск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	386,4 МВт 0,9 млрд. кВт·ч	6	356,4	6	376,4	6	386,4	6	386,4	6	386,4
Угличская ГЭС, г. Углич, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	120 МВт 0,2 млрд. кВт·ч	2	120	2	120	2	120	2	130	2	130
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги											
Энергосистема Нижегородской области											
Нижегородская ГЭС, г. Заволжье, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	529 МВт 1,5 млрд. кВт·ч	8	520	8	523	8	545,5	8	575,5	8	580
Энергосистема Самарской области											
Жигулевская ГЭС, г. Жигулевск, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	2488 МВт 9,6 млрд. кВт·ч	20	2404	20	2488	20	2488	20	2488	20	2488
Энергосистема Саратовской области											
Саратовская ГЭС, г. Балаково, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	1463 МВт 5,4 млрд. кВт·ч	24	1391	24	1427	24	1463	24	1505	24	1505



	Проектные мощность и среднегодовая выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
Энергосистема Республики Татарстан											
Нижнекамская ГЭС, г. Набережные Челны, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	1205 МВт 1,7 млрд. кВт·ч	16	1205	16	1205	16	1205	16	1205	16	1205
Энергосистема Республики Чувашия											
Чебоксарская ГЭС, г. Новочебоксарск, Волжско- Камский каскад ГЭС, р. Волга	1370 МВт 2,1 млрд. кВт·ч	18	1370	18	1370	18	1370	18	1370	18	1370
IV. Объединенная энергетическая система Юга России											
Энергосистема Волгоградской области											
Волжская ГЭС, г. Волжский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Волга	2744,5 МВт 11,5 млрд. кВт·ч	23	2650	23	2671	23	2734	23	2744,5	23	2744,5
Энергосистема Республики Дагестан											
Чиркэйская ГЭС, пос. Дубки, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	1000 МВт 2,3 млрд. кВт·ч	4	1000	4	1000	4	1025	4	1100	4	1100
Миатлинская ГЭС, г. Кизилорт, Сулакский каскад ГЭС, р. Сулак	220 МВт 0,7 млрд. кВт·ч	2	220	2	220	2	220	2	220	2	220
Ирганайская ГЭС, пос. Шамилькала, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	400 МВт 1,3 млрд. кВт·ч	2	400	2	400	2	400	2	400	2	400
Гоцатлинская ГЭС, с. Чалда, каскад ГЭС на р. Аварское Койсу	100 МВт 0,3 млрд. кВт·ч	2	100	2	100	2	100	2	100	2	100
Энергосистема Карачаево-Черкесской Республики											
Зеленчукская ГЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС), Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	160 МВт 0,4 млрд. кВт·ч	2	160	2	160	2	160	2	160	2	160
Зеленчукская ГАЭС (в составе Зеленчукской ГЭС-ГАЭС),	140 МВт	-	-	2	140	2	140	2	140	2	140



	Проектные мощность и среднесуточная выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
Зеленчукский каскад ГЭС, р. Аксаут	0,065 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 0,075 млрд. кВт·ч)										
Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея											
Лабинская ГАЭС, ст. Зассовская, р. Лаба	600 МВт 1,19 млрд. кВт·ч (энергия заряда - 1,61 млрд. кВт·ч)	-	-	-	-	-	-	2	600	2	600
Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя											
Балаклавская ГАЭС, район Балаклавы	330 МВт нет данных							нет данных	330/400	нет данных	330/400
Энергосистема Ростовской области											
Цимлянская ГЭС, г. Цимлянск, р. Дон	211,5 МВт 0,6 млрд. кВт·ч	5	211,5	5	211,5	5	211,5	5	214	5	214
Энергосистема Ставропольского края											
Кубанская ГЭС-2, пос. Ударный, Каскад Кубанских ГЭС, большой Ставропольский канал	186 МВт 0,54 млрд. кВт·ч	4	184	4	184	4	184	4	188	4	192
Энергосистема Республики Северная Осетия - Алания											
Зарамагская ГЭС-1, Алагирский район Северной Осетии, р. Ардон	346 МВт 0,81 млрд. кВт·ч	-	-	2	346	2	346	2	346	2	346
V. Объединенная энергетическая система Урала											
Энергосистема Республики Башкортостан											
Павловская ГЭС, пос. Павловка, р. Уфа	166,4 МВт 0,6 млрд. кВт·ч	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4	166,4	4	166,4
Энергосистема Пермского края											
Воткинская ГЭС, г. Чайковский, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	1050 МВт 2,3 млрд. кВт·ч	10	1020	10	1080	10	1120	10	1150	10	1150



	Проектные мощность и среднеголетняя выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
Камская ГЭС, г. Пермь, Волжско-Камский каскад ГЭС, р. Кама	552 МВт 1,7 млрд. кВт·ч	23	549	23	552	23	552	23	552	23	552
VI. Объединенная энергетическая система Сибири											
Энергосистема Иркутской области											
Братская ГЭС, г. Братск-9, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	4500 МВт 21,7 млрд. кВт·ч	18	4500	18	4500	18	4500	18	4500	18	4500
Иркутская ГЭС, пос. Кузьмиха, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	771,2 МВт 4 млрд. кВт·ч	8	662,4	8	662,4	8	757,6	8	780,5	8	780,5
Усть-Илимская ГЭС, г. Усть-Илимск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	3880 МВт 20,3 млрд. кВт·ч	16	3840	16	3840	16	3840	16	3880	16	3880
Тельмамская ГЭС, п. Мамакан, Каскад ГЭС на р. Мамакан, р. Мамакан	450 МВт 1,7 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	3	450
Энергосистема Красноярского края											
Красноярская ГЭС, г. Дивногорск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6000 МВт 18,4 млрд. кВт·ч	12	6000	12	6000	12	6000	12	6000	12	6000
Богучанская ГЭС, г. Козинск, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	2997 МВт 17,6 млрд. кВт·ч	9	2997	9	2997	9	2997	9	2997	9	2997
Мотыгинская ГЭС (Выдумская), Мотыгинский район, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Ангара	541 МВт 3,1 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5	541
Нижнебогучанская ГЭС, п. Богучаны, Каскад ГЭС на Нижней Анаре, р. Ангара	660 МВт 3,3 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	22	660	22	660
Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса											
Крапивинская ГЭС, пос. Зеленоградский Крапивинского района, р. Томь	345 МВт 1,89 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	3	345	3	345



	Проектные мощность и среднесуточная выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
Энергосистема Новосибирской области											
Новосибирская ГЭС, г. Новосибирск, р. Обь	490 МВт 1,9 млрд. кВт·ч	7	465	7	490	7	490	7	490	7	490
Энергосистема Республики Хакасия											
Саяно-Шушенская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	6400 МВт 21,8 млрд. кВт·ч	10	6400	10	6400	10	6400	10	6400	10	6400
Майнская ГЭС, пос. Черемушки, Ангаро-Енисейский каскад ГЭС, р. Енисей	321 МВт 1,5 млрд. кВт·ч	3	321	3	321	3	321	3	321	3	321
VII. Объединенная энергетическая система Востока России											
Энергосистема Амурской области											
Зейская ГЭС, г. Зeya, р. Зeya	1330 МВт 4,9 млрд. кВт·ч	6	1330	6	1330	6	1330	6	1330	6	1330
Бурейская ГЭС, пос. Талакан, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурей	2010 МВт 6,4 млрд. кВт·ч	6	2010	6	2010	6	2010	6	2010	6	2010
Нижне-Зейская ГЭС (Грамотухинская), г. Свободный, р. Зeya	400 МВт 2,13 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4	400	4	400
Нижне-Бурейская ГЭС, пос. Новобурейский, Бурейский каскад ГЭС, р. Бурей	320 МВт 1,65 млрд. кВт·ч	-	-	4	320	4	320	4	320	4	320
Селемджинская ГЭС, Амурская область, р. Селемджа	100 МВт 0,47 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	4	100	4	100
Западный энергорайон Якутии (в составе объединенной энергетической системы Востока России с 2017 года)											
Виллойская ГЭС-1, пос. Чернышевский, Виллойский каскад ГЭС, р. Виллой	340 МВт 1,3 млрд. кВт·ч	4	340	4	340	4	340	4	340	4	340



	Проектные мощность и среднегодовая выработка	По состоянию на 2015 год		2016 - 2020 годы		2021 - 2025 годы		2026 - 2030 годы		2031 - 2035 годы	
		количество блоков	установленная мощность (МВт)	количество блоков	установленная мощность на 2020 год	количество блоков	установленная мощность на 2025 год	количество блоков	установленная мощность на 2030 год	количество блоков	установленная мощность на 2035 год
Виллойская ГЭС-2, пос. Чернышевский, Виллойский каскад ГЭС, р. Виллой	340 МВт 1,3 млрд. кВт·ч	4	340	4	340	4	340	4	340	4	340
Канкунская ГЭС, р. Тимптон	1000 МВт 4,86 млрд. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	2	392
Светлинская ГЭС (Виллойская ГЭС-3), пос. Чернышевский, Виллойский каскад ГЭС, р. Виллой	370 МВт 1 млрд. кВт·ч	3	277,5	3	277,5	3	277,5	4	370	4	370
VIII. Изолированные энергетические системы Сибири											
Норильско-Таймырский энергоузел											
Усть-Хантайская ГЭС, пос. Снежногорск, р. Хантайка	511 МВт 2,1 млрд. кВт·ч	7	441	7	501	7	511	7	511	7	511
Курейская ГЭС, пос. Светлогорск, р. Курейка	600 МВт 2,6 млрд. кВт·ч	5	600	5	600	5	600	5	600	5	600
IX. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока											
Энергосистема Магаданской области											
Колымская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	900 МВт 3,3 млрд. кВт·ч	5	900	5	900	5	900	5	900	5	900
Усть-Среднеканская ГЭС, пос. Синегорье, Колымский каскад ГЭС, р. Колыма	570 МВт 2,55 млрд. кВт·ч	2	168	3	310,5	4	570	4	570	4	570

Примечание. Установленная мощность Загорской ГАЭС-2, Ленинградской ГАЭС и Балаклавской ГАЭС в числителе приведена в генераторном режиме, в знаменателе - в насосном режиме.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь

тепловых электростанций установленной мощностью 500 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (базовый вариант)

	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада																
Энергосистема Калининградской области																
Прегольская ТЭС, г. Калининград	газ	-	-	-	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1
Маяковская ТЭС, г. Гусев	газ	-	-	-	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3
Талаховская ТЭС, г. Советск	газ	-	-	-	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1
Приморская ТЭС, Светловский городской округ	уголь	-	-	-	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195
Калининградская ТЭЦ-2, г. Калининград	газ	2	ПГУ-450(T)	900	2	ПГУ-450(T)	900	2	ПГУ-450(T)	900	2	ПГУ-450(T)	900	2	ПГУ-450(T)	900

5990988 (1.2)



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Энергосистема Республики Коми																
Печорская ГРЭС, Республика Коми, г. Печора	газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	1	К-210-130	210
	газ	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Всего по станции	-	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060
ТЭЦ Монди СЛПК (ТЭЦ Сыктывкарского ЛПК), Республика Коми, г. Сыктывкар	прочее	1	P-12-35	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	прочее	1	ПТ-29-35	29,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	газ	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50
	газ	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50
	газ	1	ПТ-80/ 100-130-13	80	1	ПТ-80/ 100-130-13	80	1	ПТ-80/ 100-130-13	80	1	ПТ-80/ 100-130-13	80	1	ПТ-80/ 100-130-13	80
	газ	1	T-110/ 120-130	100	1	T-110/ 120-130	100	1	T-110/ 120-130	100	1	T-110/ 120-130	100	1	T-110/ 120-130	100
	газ	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7
	газ	-	-	-	-	-	-	1	SST-600	85	1	SST-600	85	1	SST-600	85
Всего по станции	-	-	-	541	-	-	487,7	-	-	572,7	-	-	572,7	-	-	572,7
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области																
Киришская ГРЭС, Ленинградская область, г. Кириши	газ	2	ПТ-50-130/7	100	2	ПТ-50-130/7	100	1	ПТ-50-130/7	50	-	-	-	-	-	
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-65-130	130	2	ПТ-65-130	130	2	ПТ-65-130	130

5990988 (1,2)



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	2	P-40-130	80	1	P-40-130	40	1	P-40-130	40	1	P-40-130	40	-	-	-
	газ	5	K-300-240-1	1500	5	K-300-240-1	1500	5	K-300-240-1	1500	2	K-300-240-1	600	-	-	-
	газ	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-325	650	4	ПГУ-325	1300
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180 (Т)	180	1	ПГУ-180 (Т)	180
Всего по станции	-	-	-	2595	-	-	2555	-	-	2575	-	-	2455	-	-	2465
Первомайская ТЭЦ (ТЭЦ-14), г. Санкт-Петербург	газ	1	ПТ-58-130	58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	T-46-130	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360
Всего по станции	-	-	-	524	-	-	360	-	-	360	-	-	360	-	-	360
Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21), Ленинградская область, пос. Мурино	газ	5	T-100/120-130	500	5	T-100/120-130	500	5	T-100/120-130	500	5	T-100/120-130	500	4	T-100/120-130	400
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180(Т)	180
Всего по станции	-	-	-	500	-	-	500	-	-	500	-	-	500	-	-	580
Южная ТЭЦ (ТЭЦ-22), г. Санкт-Петербург	газ	3	T-250/300-240	750	3	T-250/300-240	750	3	T-250/300-240	750	3	T-250/300-240	750	3	T-250/300-240	750
	газ	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457
Всего по станции	-	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207
Северо-Западная ТЭЦ, г. Санкт-Петербург	газ	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900	2	ПГУ-450(Т)	900
Правобережная ТЭЦ (ТЭЦ-5), г. Санкт-Петербург	газ	1	T-180/210-130-1	180	1	T-180/210-130-1	180	1	T-180/210-130-1	180	1	T-180/210-130-1	180	1	T-180/210-130-1	180



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	ПГУ-463(Т)	463	1	ПГУ-463(Т)	463	1	ПГУ-463(Т)	463	1	ПГУ-463(Т)	463	1	ПГУ-463(Т)	463
Всего по станции	-	-	-	643	-	-	643	-	-	643	-	-	643	-	-	643
II. Объединенная энергетическая система Центра России																
Энергосистема Владимирской области																
Владимирская ТЭЦ-2, г. Владимир	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236	1	ПГУ-236 (Т)	236
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
Всего по станции	-	-	-	596	-	-	596	-	-	596	-	-	396	-	-	396
Энергосистема Ивановской области																
Ивановские ПГУ, Ивановская область, г. Комсомольск	газ	1	ПГУ-325	325	1	ПГУ-325	325	2	ПГУ-325	650	2	ПГУ-325	650	2	ПГУ-325	650
Энергосистема Вологодской области																
Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуи	уголь	2	К-200-130-3	420	2	К-200-130-3	420	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-210-130-3	210	1	К-210-130-3	210	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-450	450	1	ПГУ-450	450	1	ПГУ-450	450	1	ПГУ-450	450
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400
Всего по станции	-	-	-	1051,6	-	-	1080	-	-	450	-	-	450	-	-	850
Энергосистема Костромской области																
Костромская ГРЭС, Костромская область, г. Волгореченск	газ	8	К-300-240	2400	8	К-300-240	2400	2	К-300-240	600	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	6	К-330-23,5-8MP	1980	8	К-330-23,5-8MP	2640	8	К-330-23,5-8MP	2640



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200	1	К-1200-240	1200
Всего по станции	-	-	-	3600	-	-	3600	-	-	3780	-	-	3840	-	-	3840
Энергосистема Липецкой области																
Липецкая ТЭЦ-2, г. Липецк	газ	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-80/100-130/13	160	2	ПТ-80/100-130/13	160	2	ПТ-80/100-130/13	160	1	ПТ-80/100-130/13	80	-	-	-
	газ	2	Т-110/120-130-4	220	2	Т-110/120-130-4	220	2	Т-110/120-130-4	220	1	Т-110/120-130-4	110	1	Т-110/120-130-4	110
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-90(Т)	90
Всего по станции	-	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	190	-	-	200
Энергосистема г. Москвы и Московской области																
ТЭЦ-8 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	Р-25/50-130/13	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-35/50-130/13	35	1	Р-35/50-130/13	35	1	Р-35/50-130/13	35	1	Р-35/50-130/13	35	1	Р-35/50-130/13	35
	газ	1	Т-105/120-130-2	105	1	Т-105/120-130-2	105	1	Т-105/120-130-2	105	-	-	-	-	-	-
	газ	4	Т-110/120-130	440	4	Т-110/120-130	440	4	Т-110/120-130	440	3	Т-110/120-130	330	3	Т-110/120-130	330
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	Т-110-130	220	2	Т-110-130	220
Всего по станции	-	-	-	605	-	-	580	-	-	580	-	-	585	-	-	585
ТЭЦ-16 Мосэнерго г. Москва	газ	1	Т-30-90	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Т-25-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-60/75-130/13	120	2	ПТ-60/75-130/13	120	2	ПТ-60/75-130/13	120	2	ПТ-60/75-130/13	120	2	ПТ-60/75-130/13	120
	газ	1	Т-110/125-130-7	110	1	Т-110/125-130-7	110	1	Т-110/125-130-7	110	1	Т-110/125-130-7	110	1	Т-110/125-130-7	110



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421	1	ПГУ-421(Т)	421
Всего по станции	-	-	-	781	-	-	651	-	-	651	-	-	651	-	-	651
ТЭЦ-20 Мосэнерго, г. Москва	газ	3	Т-30-90	90	2	Т-30-90	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-35-90	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65-90	65	1	ПТ-65-90	65	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	4	Т-110/ 120-130	440	4	Т-110/ 120-130	440	4	Т-110/ 120-130	440	4	Т-110/ 120-130	440	4	Т-110/ 120-130	440
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1	ПГУ-445 (Т)	445	1	ПГУ-445 (Т)	445	1	ПГУ-445 (Т)	445	1	ПГУ-445 (Т)	445
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-220(Т)	220
Всего по станции	-	-	-	1154,2	-	-	1110	-	-	985	-	-	995	-	-	1215
ТЭЦ-21 Мосэнерго, г. Москва	газ	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660	6	Т-110-130	660
	газ	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-100-130	100	1	Т-110-130	110	1	Т-110-130	110
	газ	1	ПТ-80/ 120-130/13	80	1	ПТ-80/ 120-130/13	80	1	ПТ-80/ 120-130/13	80	1	ПТ-80/ 120-130/13	80	1	ПТ-80/ 120-130/13	80
	газ	2	Т-250/300-240	500	2	Т-250/300-240	500	2	Т-250/300-240	500	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	Т-295-240	590	2	Т-295-240	590
	газ	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425	1	ПГУ-425(Т)	425
Всего по станции	-	-	-	1765	-	-	1765	-	-	1765	-	-	1865	-	-	1865
ТЭЦ-23 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	Т-110/ 120-130-5	220	2	Т-110-130	220	3	Т-110/ 120-130-5	330	4	Т-110/ 120-130-5	440	4	Т-110/ 120-130-5	440
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	1	Т-100-130	100	-	-	-	-	-	-
	газ	4	Т-250/300-240	1000	4	Т-250/300-240	1000	4	Т-250/300-240	1000	2	Т-250/300-240	509	1	Т-259-240	259
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	Т-295-240	590	3	Т-295-240	885
Всего по станции	-	-	-	1420	-	-	1420	-	-	1430	-	-	1539	-	-	1584



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
ТЭЦ-25 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60
	газ	5	T-250/300-240-2	1250	5	T-250/300-240-2	1250	5	T-250/300-240-2	1257	5	T-250/300-240-2	1266	5	T-250/300-240-2	1266
Всего по станции	-	-	-	1370	-	-	1370	-	-	1377	-	-	1326	-	-	1326
Каширская ГРЭС, Московская область, г. Кашира	уголь	1	K-330-240-2M	330	1	K-330-240-2M	330	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	K-300-240-1	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	3	K-300-240-1	900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-448,2	896,4	2	ПГУ-448,2	896,4
	газ	1	ПТ-80/100-130/13	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по станции	-	-	-	1910	-	-	330	-	-	-	-	-	896,4	-	-	896,4
ГРЭС-5 Шатурская, Московская область, г. Шатура	газ	3	K-200-130	600	3	K-200-130	600	3	K-200-130	600	3	K-200-130	600	3	K-200-130	600
	газ	2	K-210-130	420	2	K-210-130	420	2	K-210-130	420	2	K-210-130	420	-	-	-
	уголь	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80
	газ	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400
Всего по станции	-	-	-	1493,4	-	-	1500	-	-	1500	-	-	1500	-	-	1480
ГРЭС-3 им. Классона, Московская область, г. Электрогорск	газ	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	T-6,3-16	6,3	1	T-6,3-16	6,3	1	T-6,3-16	6,3	1	T-6,3-16	6,3	1	T-6,3-16	6,3
	газ	1	ПТ-12-90/10	9	1	ПТ-12-90/10	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5990988 (1,2)



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	P-12-90/18	12	1	P-12-90/18	12	1	P-12-90/18	12	1	P-12-90/18	12	1	P-12-90/18	12
	газ	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по станции	-	-	-	532,3	-	-	532,3	-	-	18,3	-	-	18,3	-	-	18,3
ТЭЦ-22 Мосэнерго, Московская область, г. Дзержинский	уголь	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70
	газ	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180
	уголь	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	газ	2	T-110/ 120-130-5B	220	2	T-110/ 120-130-5B	220	2	T-110/ 120-130-5B	220	2	T-110/ 120-130-5B	220	2	T-110/ 120-130-5B	220
	газ	3	T-240(250)/ 290-240	720	2	T-240(250)/ 290-240	480	2	T-240(250)/ 290-240	490	1	T-240(250)/ 290-240	250	1	T-240(250)/ 290-240	250
	газ	-	-	-	-	-	-	1	T-295-240	295	2	T-295-240	590	2	T-295-240	590
Всего по станции	-	-	-	1310	-	-	1070	-	-	1375	-	-	1430	-	-	1430
ТЭЦ-12 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	ПТ-60/ 75-130/13	120	2	ПТ-60/ 75-130/13	120	2	ПТ-60/ 75-130/13	120	2	ПТ-60/ 75-130/13	120	2	ПТ-60/ 75-130/13	120
	газ	1	T-116/ 125-130-7	110	1	T-116/ 125-130-7	110	1	T-116/ 125-130-7	110	1	T-116/ 125-130-7	110	1	T-116/ 125-130-7	110
	газ	1	ПТ-80/ 100-130/13	80	1	ПТ-80/ 100-130/13	80	1	ПТ-80/ 100-130/13	80	1	ПТ-80/ 100-130/13	80	1	ПТ-80/ 100-130/13	80
	газ	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1M	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1M	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1M	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1M	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1M	90
	газ	1	ПГУ-211,6(T)	211,6	1	ПГУ-211,6(T)	211,6	1	ПГУ-211,6(T)	211,6	1	ПГУ-211,6(T)	211,6	1	ПГУ-211,6(T)	211,6
Всего по станции	-	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6
ТЭЦ-26 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1M ЛМЗ	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1M ЛМЗ	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1M ЛМЗ	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1M ЛМЗ	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1M ЛМЗ	90



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	ПТ-80/ 100-130/ 13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/ 100-130/ 13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/ 100-130/ 13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/ 100-130/ 13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/ 100-130/ 13 ЛМЗ	80
	газ	5	T-250/ 300-240-2	1250	5	T-250/ 300-240-2	1250	5	T-250/ 300-240-2	1250	5	T-250/ 300-240-2	1250	5	T-250/ 300-240-2	1250
	газ	1	ПГУ-420,9(T)	420,9	1	ПГУ-420,9(T)	420,9	1	ПГУ-420,9(T)	420,9	1	ПГУ-420,9(T)	420,9	1	ПГУ-420,9(T)	420,9
Всего по станции	-	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-	-	1840,9
ТЭЦ-27 Северная Мосэнерго, Московская область, г. Мытищи	газ	2	ПТ-80/ 100-130/13	160	2	ПТ-80/ 100-130/13	160	2	ПТ-80/ 100-130/13	160	2	ПТ-80/ 100-130/13	160	2	ПТ-80/ 100-130/13	160
	газ	2	ПГУ-450(T)	900	2	ПГУ-450(T)	900	2	ПГУ-450(T)	900	2	ПГУ-450(T)	900	2	ПГУ-450(T)	900
Всего по станции	-	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060
Энергосистема Рязанской области																
Рязанская ГРЭС, Рязанская область, г. Новомичуринск	уголь	3	К-300-240-1	780	3	К-300-240-1	780	3	К-300-240-1	780	3	К-300-240-1	780	3	К-300-240-1	780
	уголь	1	К-330-23,5-2P	330	1	К-330-23,5-2P	334	1	К-330-23,5-2P	334	1	К-330-23,5-2P	334	1	К-330-23,5-2P	334
	газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600
Всего по станции	-	-	-	2710	-	-	2714	-	-	2714	-	-	2714	-	-	2714
Энергосистема Смоленской области																
Смоленская ГРЭС, Смоленская область, пос. Озерный	газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	1	К-210-130	210
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Всего по станции	-	-	-	630	-	-	630	-	-	630	-	-	630	-	-	630
Энергосистема Тверской области																
Конаковская ГРЭС, Тверская область, г. Конаково	газ	4	К-325-240-7 MP	1300	4	К-325-240-7 MP	1300	4	К-325-240-7 MP	1300	1	К-325-240-7 MP	325	-	-	-



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	ПГУ-325	1300	7	ПГУ-325	2275
	газ	4	К-300-240-1	1220	4	К-300-240-1	1220	4	К-300-240-1	1220	3	К-300-240-1	915	-	-	-
Всего по станции	-	-	-	2520	-	-	2520	-	-	2520	-	-	2540	-	-	2275
Энергосистема Тульской области																
ГРЭС Черепетская, Тульская область, г. Суворов	уголь	2	К-300-240	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-265-240	265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	К-225-12,8-4P	450	2	К-225-12,8-4P	450	2	К-225-12,8-4P	450	2	К-225-12,8-4P	450	2	К-225-12,8-4P	450
Всего по станции	-	-	-	1315	-	-	450	-	-	450	-	-	450	-	-	450
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги России																
Энергосистема Нижегородской области																
Дзержинская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Дзержинск	газ	1	ПТ-65/75-130/13	60	1	ПТ-65/75-130/13	60	1	ПТ-65/75-130/13	60	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80
	газ	1	ПГУ-180(T)	180	1	ПГУ-180(T)	180	1	ПГУ-180(T)	180	1	ПГУ-180(T)	180	1	ПГУ-180(T)	180
	газ	1	T-100/120-130-3	110	1	T-100/120-130-3	110	1	T-100/120-130-3	110	1	T-100/120-130-3	110	1	T-100/120-130-3	110
	газ	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135
Всего по станции	-	-	-	565	-	-	565	-	-	565	-	-	505	-	-	505
Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ), г. Нижний Новгород	газ, мазут	1	ВР-25-1	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ, мазут	1	АТ-25-1	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ, мазут	2	BT-25-4	50	1	BT-25-4	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ, мазут	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	-	-	-
	газ, мазут	3	ПТ-60-130/13	180	3	ПТ-60-130/13	180	3	ПТ-60-130/13	180	3	ПТ-60-130/13	180	3	ПТ-60-130/13	180
	газ, мазут	1	T-100/120-130-3	100	1	T-100/120-130-3	100	1	T-100/120-130-3	100	1	T-100/120-130-3	100	1	T-100/120-130-3	100
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400(T)	400
Всего по станции	-	-	-	580	-	-	505	-	-	480	-	-	480	-	-	680
Новогорьковская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Кстово	газ	2	GT13E2	343,3	2	GT13E2	352	2	GT13E2	352	2	GT13E2	352	2	GT13E2	352
	газ	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65
	газ	1	ПТ-140/165-130/15	140	1	ПТ-140/165-130/15	140	1	ПТ-140/165-130/15	140	1	ПТ-140/165-130/15	140	1	ПТ-140/165-130/15	140
Всего по станции	-	-	-	548,3	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557
Энергосистема Самарской области																
Тольяттинская ТЭЦ, Самарская область, г. Тольятти	газ	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65	-	-	-	-	-	-
	газ	1	P-25-130/13-21	50	1	P-25/50-130/13-21	25	1	P-25/50-130/13-21	25	1	P-25/50-130/13-21	25	1	P-25/50-130/13-21	25
	газ	1	P-25-130/13-21	25	1	P-25-130/13-21	25	1	P-25-130/13-21	25	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	P-50-130/4-13	35	1	P-50-130/4-13	35	1	P-50-130/4-13	35	1	P-50-130/4-13	35	1	P-50-130/4-13	35
	газ	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200
	газ	1	P-90-130	90	1	P-50-130/15	50	1	P-50-130/15	50	1	P-50-130/15	50	1	P-50-130/15	50
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180(Т)	180
Всего по станции	-	-	-	610	-	-	545	-	-	545	-	-	390	-	-	570
ТЭЦ ВАЗ, Самарская область, г. Тольятти	газ	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120
	газ	3	T-100-130	315	3	T-100-130	315	3	T-100-130	315	3	T-100-130	315	3	T-100-130	315
	газ	1	T-110-130-2	105	1	T-110-130-2	105	1	T-110-130-2	105	1	T-110-130-2	105	-	-	-
	газ	2	T-110/120-130-3	220	2	T-110/120-130-3	220	2	T-110/120-130-3	220	2	T-110/120-130-3	220	2	T-110/120-130-3	220
	газ	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270
	газ	1	ПТ-140/165-130/15-2	142	1	ПТ-140/165-130/15-2	142	1	ПТ-140/165-130/15-2	142	1	ПТ-140/165-130/15-2	142	1	ПТ-140/165-130/15-2	142
Всего по станции	-	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1067
Энергосистема Республики Татарстан																
Зайнская ГРЭС, Республика Татарстан, г. Зайнск	газ	11	K-200-130	2200	10	K-200-130	2000	7	K-200-130	1400	7	K-200-130	1400	7	K-200-130	1400
	газ	-	-	-	1	K-204,9-130	204,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-850	850	1	ПГУ-850	850
Всего по станции	-	-	-	2200	-	-	2204,9	-	-	1400	-	-	2250	-	-	2250
Нижнекамская ТЭЦ-1, Республика Татарстан, г. Нижнекамск	газ, мазут	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ГТ-77(Т)	77	1	ГТ-77(Т)	77
	газ, мазут	2	Т-100/120-130-2	210	2	Т-100/120-130-2	210	2	Т-100/120-130-2	210	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-100/120-130-2	105
	газ, мазут	2	Р-70/100-130/15	140	2	Р-70/100-130/15	140	2	Р-70/100-130/15	140	1	Р-70/100-130/15	70	1	Р-70/100-130/15	70
	газ, мазут	3	Р-100-130/15	300	3	Р-100-130/15	300	3	Р-100-130/15	302	3	Р-100-130/15	302	3	Р-100-130/15	302
	газ, мазут	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-110(Т)	110	1	ПГУ-110(Т)	110
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-77(Т)	154	2	ГТ-77(Т)	154
Всего по станции	-	-	-	880	-	-	880	-	-	882	-	-	878	-	-	878
Казанская ТЭЦ-3, Республика Татарстан, г. Казань	газ	1	Т-27/33-1,28	24	1	Т-27/33-1,28	24	1	Т-27/33-1,28	24	1	Т-27/33-1,28	24	1	Т-27/33-1,28	24
	газ	1	Р-50-130/13	50	1	Р-50-130/13	50	1	Р-50-130/13	50	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50
	газ	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-100/120-130-2	105
	газ	1	Р-20/40-130/31	20	1	Р-20/40-130/31	20	1	Р-20/40-130/31	20	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135
	газ	-	-	-	1	ГТУ-394,4	394,4	1	ГТУ-405,6	405,6	1	ГТУ-405,6	405,6	1	ГТУ-405,6	405,6
Всего по станции	-	-	-	384	-	-	778,4	-	-	789,6	-	-	719,6	-	-	719,6
Набережночелнинская ТЭЦ, Республика Татарстан, г. Набережные Челны	газ	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	-	-	-	-	-	-



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	2	T-100/ 120-130-2	210	2	T-100/ 120-130-2	210	2	T-100/ 120-130-2	210	-	-	-	-	-	-
	газ	4	T-100/ 120-130-3	440	4	T-100/ 120-130-3	440	4	T-100/ 120-130-3	440	2	T-100/ 120-130-3	220	1	T-100/ 120-130-3	110
	газ	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50
	газ	1	T-175/ 210-130	175	1	T-175/ 210-130	175	1	T-175/ 210-130	175	1	T-175/ 210-130	175	1	T-175/ 210-130	175
	газ	1	T-185/ 220-130-2	185	1	T-185/ 220-130-2	185	1	T-185/ 220-130-2	185	1	T-185/ 220-130-2	185	1	T-185/ 220-130-2	185
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-220(T)	440	2	ПГУ-220(T)	440
Всего по станции	-	-	-	1180	-	-	1180	-	-	1180	-	-	1130	-	-	1020
Нижнекамская ТЭЦ-2, Республика Татарстан, г. Нижнекамск	газ	2	ПТ-135/ 165-130/ 15	270	2	ПТ-135/ 165-130/ 15	270	1	ПТ-135/ 165-130/ 15	135	1	ПТ-135/ 165-130/ 15	135	1	ПТ-135/ 165-130/ 15	135
	газ	1	P-40-130/ 31	40	1	P-40-130/ 31	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	P-70-130	70	1	P-97/100-130/ 16	97	1	P-97/100-130/ 16	97	1	P-97/100-130/ 16	97	1	P-97/100-130/ 16	97
	газ	1	P-100-130/ 15	100	1	P-100-130/ 15	97	1	P-100-130/ 15	97	1	P-100-130/ 15	97	1	P-100-130/ 15	97
	газ	1	K-110-1,6	110	2	K-110-1,6	220	2	K-110-1,6	220	2	K-110-1,6	220	2	K-110-1,6	220
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-195(T)	195	1	ПГУ-195(T)	195	1	ПГУ-195(T)	195
Всего по станции	-	-	-	590	-	-	724	-	-	744	-	-	744	-	-	744
IV. Объединенная энергетическая система Юга России																
Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея																
Краснодарская ТЭЦ, г. Краснодар	газ	1	ВПТ-25-3	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	К-150-130	150	1	К-150-130	150	3	ПТ-150/ 160-12,8	450	3	ПТ-150/ 160-12,8	450	3	ПТ-150/ 160-12,8	450
	газ	3	Т-145/ 160-130	435	3	Т-145/ 160-130	435	1	Т-145/ 160-130	145	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ГТУ-16 (Т)	32	2	ГТУ-16 (Т)	32
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-15 (Т)	30	2	ГТ-15 (Т)	30
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по станции	-	-	-	1100	-	-	1025	-	-	1035	-	-	952	-	-	952
Ударная ТЭС, Краснодарский край	газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ, ПТ К-85- 8,0	450	2	ГТ, ПТ К-85- 8,0	450	2	ГТ, ПТ К-85- 8,0	450
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ГТЭ-110М	110	1	ГТЭ-110М	110	1	ГТЭ-110М	110
Всего по станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	560	-	-	560	-	-	560
Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя (в составе Объединенной энергосистемы Юга России с 2017 года)																
Симферопольская ТЭЦ, Республика Крым, г. Симферополь	газ	2	Т-34-90	68	2	Т-43/ 53-90	86	2	Т-43/ 53-90	86	2	Т-43/ 53-90	86	2	Т-43/ 53-90	86
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-230(Т)	230	1	ПГУ-230(Т)	230
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-115 (Т)	230	2	ПГУ-115 (Т)	230
Всего по станции	-	-	-	68	-	-	86	-	-	86	-	-	546	-	-	546
Балаклавская ТЭС, Республика Крым, г. Севастополь	газ	-	-	-	2	ПГУ	496,8	2	ПГУ	496,8	2	ПГУ	496,8	2	ПГУ	496,8
Таврическая ТЭС, Республика Крым, г. Симферополь	газ	-	-	-	2	ПГУ	490,2	2	ПГУ	490,2	2	ПГУ	490,2	2	ПГУ	490,2
Энергосистема Ростовской области																
Новочеркасская ГРЭС, Ростовская область, г. Новочеркасск	газ	3	К-264(270)- 240-2	792	3	К-270(300)- 240-2	810	3	К-270(300)- 240-2	810	1	К-270(300)- 240-2	270	1	К-270(300)- 240-2	270



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	уголь	2	К-264(270)-240-2	528	2	К-264(270)-240-2	528	2	К-264(270)-240-2	528	2	К-264(270)-240-2	528	2	К-264(270)-240-2	528
	уголь	1	К-285-240	285	1	К-290(310)-23,5-3	290	1	К-290(310)-23,5-3	290	1	К-290(310)-23,5-3	290	1	К-290(310)-23,5-3	290
	уголь	1	К-300(325)-23,5	300	1	К-300(325)-23,5	300	1	К-300(325)-23,5	300	1	К-300(325)-23,5	300	1	К-300(325)-23,5	300
	уголь	-	-	-	1	К-330-23,5	330	1	К-330-23,5	330	1	К-330-23,5	330	1	К-330-23,5	330
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-324	324	1	ПГУ-324	324
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-170	165	1	ПГУ-170	165
Всего по станции	-	-	-	1905	-	-	2258	-	-	2258	-	-	2207	-	-	2207
Энергосистема Ставропольского края																
Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, пос. Солнечнодольск	газ	5	К-300-240	1500	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	1	К-300-240	300	-	-	-
	газ	3	К-305-240	915	5	К-305-240	1523	5	К-305-240	1523	4	К-305-240	1218	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	ПГУ-325	975	7	ПГУ-325	2275
Всего по станции	-	-	-	2415	-	-	2423	-	-	2423	-	-	2493	-	-	2275
Невинномысская ГРЭС, Ставропольский край, г. Невинномысск	газ	1	ПТ-30/35-90/10-5М	30	1	ПТ-30/35-90/10-5М	30	1	ПТ-30/35-90/10-5М	30	1	ПТ-30/35-90/10-5М	30	1	ПТ-30/35-90/10-5М	30
	газ	1	ПТ-25/30-90/11	25	1	ПТ-25/30-90/11	25	1	ПТ-25/30-90/11	25	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80
	газ	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50
	газ	5	К-155-130	775	5	К-155-130	775	5	К-155-130	775	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-160-130	160	1	К-160-130	160	1	К-160-130	160	-	-	-	-	-	-



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-431,4	431,4	1	ПГУ-431,4	431,4	1	ПГУ-431,4	431,4
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	2	ПГУ-400	800
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ГТУ-25 (Т)	25
Всего по станции	-	-	-	1530,2	-	-	1530,2	-	-	1551,4	-	-	991,4	-	-	1416,4
V. Объединенная энергетическая система Урала																
Энергосистема Республики Башкортостан																
Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, пос. Карманово	газ	1	К-303-240-3М	303,2	1	К-315-240-3М	315,2	1	К-300-240-6МР	330	2	К-300-240-6МР	660	2	К-300-240-6МР	660
	газ	1	К-303-240	303,2	1	К-316-240-3М	316	1	К-316-240-3М	316	1	К-316-240-3М	316	1	К-316-240-3М	316
	газ	1	К-300-240-6МР	324,7	1	К-300-240-6МР	324,7	1	К-300-240-6МР	324,7	1	К-300-240-6МР	324,7	1	К-300-240-6МР	324,7
	газ	3	К-300-240-1	900	3	К-300-240-1	900	3	К-300-240-1	900	2	К-300-240-1	600	2	К-300-240-1	600
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по станции	-	-	-	1831,1	-	-	1855,9	-	-	1870,7	-	-	1900,7	-	-	1900,7
Ново-Салаватская ТЭЦ, Республика Башкортостан, г. Салават	газ	1	ПТ-50-130/7	50	1	ПТ-50-130/7	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Р-40-130	80	2	Р-40-130	80	1	Р-40-130	40	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270
	газ	-	-	-	-	-	-	1	Р-105-12,8/1,5	105	1	Р-105-12,8/1,5	105	1	Р-105-12,8/1,5	105
	-	-	-	-	-	-	-	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-410(Т)	410	1	ПГУ-410(Т)	410



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Всего по станции	-	-	-	450	-	-	450	-	-	465	-	-	835	-	-	835
Уфимская ТЭЦ-2, Республика Башкортостан, г. Уфа	газ	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60
	газ	1	Т-110/ 120-12,8	118	1	Т-110/ 120-12,8	118	1	Т-110/ 120-12,8	118	1	Т-110/ 120-12,8	118	1	Т-110/ 120-12,8	118
	газ	2	Т-110/ 120-130	220	2	Т-110/ 120-130	220	2	Т-110/ 120-130	220	2	Т-110/ 120-130	220	2	Т-110/ 120-130	220
	газ	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ГТ-50(Т)	50
Всего по станции	-	-	-	519	-	-	519	-	-	519	-	-	459	-	-	509
Энергосистема Оренбургской области																
Ириклинская ГРЭС, Оренбургская область, пос. Энергетик	газ	3	К-300-240	900	1	К-330-240	330	3	К-330-240	990	4	К-330-240	1320	4	К-330-240	1320
	газ	5	К-300-240	1500	7	К-300-240	2100	5	К-300-240	1500	2	К-300-240	600	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-325	650
Всего по станции	-	-	-	2400	-	-	2430	-	-	2490	-	-	1920	-	-	1970
Энергосистема Пермского края																
Яйвинская ГРЭС, Пермский край, пос. Яйва	газ	4	К-160-130	600	4	К-160-130	600	4	К-160-130	600	2	К-160-130	300	2	К-160-130	300
	газ	1	ПГУ-400	424,6	1	ПГУ-450	448	1	ПГУ-450	448	1	ПГУ-450	448	1	ПГУ-450	448
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
Всего по станции	-	-	-	1024,6	-	-	1048	-	-	1048	-	-	1148	-	-	1148
Пермская ГРЭС, Пермский край, г. Добрянка	газ	3	К-800-240-5	2400	3	К-800-240-5	2460	2	К-800-240-5	1640	1	К-800-240-5	820	1	К-800-240-5	820
	газ	-	-	-	-	-	-	1	К-850-240	850	2	К-850-240	1700	2	К-850-240	1700

5990988 (1,2)



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	-	-	-	1	ПГУ-800	903	1	ПГУ-800	903	1	ПГУ-800	903	1	ПГУ-800	903
Всего по станции	-	-	-	2400	-	-	3363	-	-	3393	-	-	3423	-	-	3423
Пермская ТЭЦ-9, г. Пермь	газ	1	ВПТ-25-3	25	1	ВПТ-25-3	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ВПТ-30-3	30	1	ВПТ-30-3	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ВР-25-2	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65-130-3	65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-124,9-130	124,9	1	Т-124,9-130	124,9	1	Т-124,9-130	124,9
	газ	1	Р-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110	-	-	-
	газ	1	ГТЭ-160	165	1	ГТЭ-160	165	1	ГТЭ-160	165	1	ГТЭ-160	165	2	ГТЭ-160	330
	-	-	-	-	-	-	-	1	Т-65-130	65	1	Т-65-130	65	1	Т-65-130	65
Всего по станции	-	-	-	575	-	-	435	-	-	464,9	-	-	464,9	-	-	519,9
Энергосистема Свердловской области																
Верхнетагильская ГРЭС, Свердловская область, г. Верхний Тагил	уголь	1	К-165-130	165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-165-130	165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	3	К-205-130	615	3	К-205-130	615	3	К-205-130	615	2	К-205-130	410	2	К-205-130	410
	газ	-	-	-	1	ПГУ-447,2	447,2	1	ПГУ-447,2	447,2	1	ПГУ-447,2	447,2	1	ПГУ-447,2	447,2
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-210	210	1	ПГУ-210	210
Всего по станции	-	-	-	945	-	-	1062,2	-	-	1062,2	-	-	1067,2	-	-	1067,2
Серовская ГРЭС, Свердловская область, г. Серов	уголь	1	Т-88-90	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	2	К-100-90	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	уголь	1	К-100-90	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	газ	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-451	451	1	ПГУ-451	451	1	ПГУ-451	451	1	ПГУ-451	
Всего по станции	-	-	-	808	-	-	451	-	-	451	-	-	451	-	-	
Среднеуральская ГРЭС, Свердловская область, г. Среднеуральск	газ	2	P-16-29	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	газ	1	ПР-46-29/ 8,5/0,25	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	газ	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-120-130	240	2	T-120-130	240	2	T-120-130	
	газ	1	P-38-130/ 34	38	1	P-38-130/ 34	38	1	P-38-130/ 34	38	-	-	-	-	-	
	газ	1	К-310-240-1	310	1	К-310-240-1	310	1	К-310-240-1	310	-	-	-	-	-	
	газ	2	T-300-240-1	600	2	T-300-240-1	600	2	T-300-240-1	600	2	T-300-240-1	600	2	T-300-240-1	
	газ	1	ПГУ-419(T)	419	1	ПГУ-419(T)	419	1	ПГУ-419(T)	419	1	ПГУ-419(T)	419	1	ПГУ-419(T)	
	газ	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по станции	-	-	-	1656,5	-	-	1578,5	-	-	1618,5	-	-	1270,5	-	-	
Нижнетуринская ГРЭС, Свердловская область, г. Нижняя Тура	газ	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	
	газ	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	
	газ	1	P-15-130	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	газ	1	T-88-90	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Всего по станции	-	-	-	575	-	-	484	-	-	484	-	-	484	-	-	



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Демидовская ТЭС, Свердловская область	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-660-300	660
Рефтинская ГРЭС, Свердловская область, пос. Рефтинский	уголь	3	К-300-240-2	900	3	К-300-240-2	900	3	К-300-240-2	900	2	К-300-240-2	600	2	К-300-240-2	600
	уголь	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	2	К-300-240	600	2	К-300-240	600
	уголь										2	К-315-240	630	2	К-315-240	630
	уголь	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000	4	К-500-240	2000
Всего по станции	-	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3830	-	-	3830
Ново-Свердловская ТЭС, г. Екатеринбург	газ	2	Т-110/120-130-4	220	2	Т-110/120-130-4	220	2	Т-110/120-130-4	220	2	Т-110/120-130-4	220	2	Т-110/120-130-4	220
	газ	1	Т-110/120-130-5	110	газ	1	Т-110/120-130-5	110	газ	1	Т-110/120-130-5	110	газ	1	Т-110/120-130-5	110
	газ	1	ТР-110-130	110	1	ТР-110-130	110	1	ТР-110-130	110	1	ТР-110-130	110	1	ТР-110-130	110
	газ	1	Т-117/120-130-5	117	1	Т-117/120-130-5	117	1	Т-117/120-130-5	117	1	Т-117/120-130-5	117	1	Т-117/120-130-5	117
Всего по станции	-	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557
Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа																
Сургутская ГРЭС-1, Тюменская область, г. Сургут	газ	13	К-210-130	2730	13	К-215-130	2795	12	К-215-130	2580	12	К-215-130	2580	10	К-215-130	2150
	газ							1	Т-190-130	190	1	Т-190-130	190	1	Т-190-130	190
	газ	2	Т-180/210-130-1	360	2	Т-180/210-130-1	360	2	Т-180/210-130-1	360	2	Т-180/210-130-1	360	2	Т-180/210-130-1	360
	газ	1	Т-178/210-130	178	1	Т-178/210-130	178	1	Т-178/210-130	178	1	Т-190-130	190	1	Т-190-130	190
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Всего по станции	-	-	-	3268	-	-	3333	-	-	3308	-	-	3320	-	-	3310
Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область, г. Сургут	газ	6	К-810-240	4800	6	К-810-240	4860	3	К-810-240	2430	1	К-810-240	810	1	К-810-240	810
	газ							3	К-830-240	2490	5	К-830-240	4150	5	К-830-240	4150
	газ	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-410	410	1	ПГУ-410	410	1	ПГУ-410	410
	газ	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-410,2	410,2	1	ПГУ-410,2	410,2	1	ПГУ-410,2	410,2	1	ПГУ-410,2	410,2
Всего по станции	-	-	-	5597,1	-	-	5667,1	-	-	5740,2	-	-	5780,2	-	-	5780,2
Уренгойская ГРЭС, Тюменская область, ЯНАО, г. Новый Уренгой	газ	2	ПТ-12/ 15-35/ 10М	24	2	ПТ-12/ 15-35/ 10М	24	2	ПТ-12/ 15-35/ 10М	24	2	ПТ-12/ 15-35/ 10М	24	1	ПТ-12/ 15-35/ 10М	12
	газ	1	ПГУ-474,4	474,4	1	ПГУ-505,7	505,7	1	ПГУ-505,7	505,7	1	ПГУ-505,7	505,7	1	ПГУ-505,7	505,7
Всего по станции	-	-	-	498,4	-	-	529,7	-	-	529,7	-	-	529,7	-	-	517,7
Тюменская ТЭЦ-1, г. Тюмень	газ	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190
	газ	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7
	газ	2	Т-100-130	188	2	Т-100-130	188	2	Т-100-130	188	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94
	газ	1	Т-72-130	72	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94
Всего по станции	-	-	-	659,7	-	-	681,7	-	-	681,7	-	-	587,7	-	-	587,7
Тобольская ТЭЦ, Тюменская область, г. Тобольск	газ	1	ПТ-135/ 165-130	135	1	ПТ-135/ 165-130	135	1	ПТ-135/ 165-130	135	1	ПТ-135/ 165-130	135	-	-	-
	газ	1	Т-175/ 210-130	175	1	Т-175/ 210-130	175	1	Т-175/ 210-130	175	1	Т-175/ 210-130	175	-	-	-
	газ	1	Р-100-130/ 15	103,6	1	Р-100-130/ 15	103,6	1	Р-100-130/ 15	103,6	1	Р-100-130/ 15	103,6	1	Р-100-130/ 15	103,6



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	ПТ-140/ 165-130/ 15-2	142	1	ПТ-140/ 165-130/ 15-2	142	1	ПТ-140/ 165-130/ 15-2	142	1	ПТ-140/ 165-130/ 15-2	142	1	ПТ-140/ 165-130/ 15-2	142
	газ	1	К-110-1,6	109,7	1	К-110-1,6	109,7	1	К-110-1,6	109,7	1	К-110-1,6	109,7	1	К-110-1,6	109,7
	газ													2	ПГУ-220	440
Всего по станции	-	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	795,3
ПГУ в Тарко-Сале, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Тарко-Сале	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	2	ПГУ-400	800
Нижневартовская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, пос. Излучинск	газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600
	газ	1	ПГУ-413	413	1	ПГУ-431	431	1	ПГУ-431	431	1	ПГУ-431	431	1	ПГУ-431	431
Всего по станции	-	-	-	2013	-	-	2031	-	-	2031	-	-	2031	-	-	2031
Няганская ГРЭС, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань	газ	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2
	газ	1	ПГУ-424,2	424,2	1	ПГУ-453,1	453,1	1	ПГУ-453,1	453,1	1	ПГУ-453,1	453,1	1	ПГУ-453,1	453,1
	газ	1	ПГУ-424,6	424,6	1	ПГУ-454,7	454,7	1	ПГУ-454,7	454,7	1	ПГУ-454,7	454,7	1	ПГУ-454,7	454,7
Всего по станции	-	-	-	1302	-	-	1361	-	-	1361	-	-	1361	-	-	1361
Тюменская ТЭЦ-2, г. Тюмень	газ	3	Т-180/ 210-130-1	540	3	Т-180/ 210-130-1	540	3	Т-180/ 210-130-1	540	3	Т-180/ 210-130-1	555	3	Т-180/ 210-130-1	555
	газ	1	К-215-130-1	215	1	К-215-130-1	215	1	К-215-130-1	215	1	К-215-130-1	220	1	К-215-130-1	220
Всего по станции	-	-	-	755	-	-	755	-	-	755	-	-	775	-	-	775



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Энергосистема Челябинской области																
Троицкая ГРЭС, Челябинская область, г. Троицк	уголь	3	T-85-90-2,5	255	2	T-85-90-2,5	170	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	K-278-240	556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	K-485-240	485	1	K-485-240	485	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	-	-	-	1	CLN-660-24,2/566/566	666	1	CLN-660-24,2/566/566	666	1	CLN-660-24,2/566/566	666	1	CLN-660-24,2/566/566	666
Всего по станции	-	-	-	1296	-	-	1321	-	-	666	-	-	666	-	-	666
Южноуральская ГРЭС, Челябинская область, г. Южноуральск	уголь	1	ПТ-83/ 100-90/9	83	1	ПТ-83/ 100-90/9	83	1	ПТ-83/ 100-90/9	83	-	-	-	-	-	-
	газ	1	K-100-90	100	1	K-100-90	100	1	K-100-90	100	-	-	-	-	-	-
	газ	2	T-82/ 100-90/2,5	164	2	T-82/ 100-90/2,5	164	2	T-82/ 100-90/2,5	164	-	-	-	-	-	-
	газ	2	K-200-130-1	400	2	K-200-130-1	400	2	K-200-130-1	400	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-210	420
Всего по станции	-	-	-	747	-	-	747	-	-	747	-	-	-	-	-	420
Челябинская ТЭЦ-4, г. Челябинск	газ	2	P-11-29	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	P-12-35	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	P-5-29	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-247(T)	247	2	ПГУ-247(T)	494,5	2	ПГУ-247(T)	494,5	2	ПГУ-247(T)	494,5	2	ПГУ-247(T)	494,5
	газ	-	-	-	1	ПГУ-263(T)	263	1	ПГУ-263(T)	263	1	ПГУ-263(T)	263	1	ПГУ-263(T)	263
Всего по станции	-	-	-	286	-	-	757,5	-	-	757,5	-	-	757,5	-	-	757,5
Челябинская ТЭЦ-3, г. Челябинск	газ	2	T-180/ 210-130-1	360	2	T-180/ 210-130-1	360	2	T-180/ 210-130-1	360	2	T-180/ 210-130-1	360	2	T-180/ 210-130-1	360
	газ	1	ПГУ-220(T)	220	1	ПГУ-230(T)	233	1	ПГУ-230(T)	233	1	ПГУ-230(T)	233	1	ПГУ-230(T)	233



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Всего по станции	-	-	-	580	-	-	593	-	-	593	-	-	593	-	-	593
Южноуральская ГРЭС-2, Челябинская область, г. Южноуральск	газ	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-422	844,5	2	ПГУ-422	844,5	2	ПГУ-422	844,5	2	ПГУ-422	844,5
VI. Объединенная энергетическая система Сибири																
Энергосистема Алтайского края и Республики Алтай																
Бийская ТЭЦ-1, Алтайский край и Республика Алтай, г. Бийск	уголь	1	ПТ-25-90/10	25	1	ПТ-25-90/10	25	1	ПТ-25-90/10	25	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	ПТ-50-130/13	100	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50
	уголь				1	ПТ-60/65-12,8-1,27	60	1	ПТ-60/65-12,8-1,27	60	1	ПТ-60/65-12,8-1,27	60	1	ПТ-60/65-12,8-1,27	60
	уголь	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50
	уголь	3	Т-110/120-130	330	2	Т-110/120-130	220	2	Т-114,9/120-130	229,8	2	Т-114,9/120-130	229,8	2	Т-114,9/120-130	229,8
	уголь				1	Т-114,9/120-130	114,9	1	Т-114,9/120-130	114,9	1	Т-114,9/120-130	114,9	1	Т-114,9/120-130	114,9
Всего по станции	-	-	-	505	-	-	519,9	-	-	529,7	-	-	504,7	-	-	504,7
Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС), Алтайский край и Республика Алтай	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	К-330-240	660
Энергосистема Республики Бурятия																
Гусинозерская ГРЭС, Республика Бурятия, г. Гусинозерск	уголь	2	К-170(200)-130	340	1	К-170(200)-130	170	1	К-200-130	204	1	К-200-130	204	1	К-200-130	204
	уголь	1	К-180(210)-130	180	1	К-190(210)-130	190	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210

5990988 (1,2)



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	уголь	1	К-210-130	210	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630
	уголь	2	К-200-130	400	1	К-200-130	200	1	К-200-130	200	1	К-200-130	200	1	К-200-130	200
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по станции	-	-	-	1130	-	-	1190	-	-	1244	-	-	1244	-	-	1244
Энергосистема Забайкальского края																
Харанорская ГРЭС, Забайкальский край, пос. Ясногорск	уголь	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430
	уголь	1	К-225-12,8-3Р	225	1	К-225-12,8-3Р	235	1	К-225-12,8-3Р	235	1	К-225-12,8-3Р	235	2	К-225-12,8-3Р	460
Всего по станции	-	-	-	655	-	-	665	-	-	665	-	-	665	-	-	890
Энергосистема Иркутской области																
Иркутская ТЭЦ-10, Иркутская область, г. Ангарск-28	уголь	1	ПТ-60-90/13	60	1	ПТ-60-90/13	60	1	ПТ-60-90/13	60	1	ПТ-60-90/13	60	1	ПТ-60-90/13	60
	уголь	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	5	К-150-130	750
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	К-165-130	330
Всего по станции	-	-	-	1110	-	-	1110	-	-	1110	-	-	1110	-	-	1140
Ленская ТЭС (газовая ТЭС в Усть-Куте), Иркутская область, г. Усть-Кут	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-230	230
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-419	419	1	ПГУ-419	419
Всего по станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	649	-	-	649
Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область, г. Ангарск	уголь	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60
	уголь	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50
	уголь	2	Р-50-130/15	100	2	Р-50-130/15	100	2	Р-50-130/15	100	2	Р-50-130/15	100	2	Р-50-130/15	100



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	уголь	2	T-60/65-130	120	2	T-60/65-130	120	2	T-60/65-130	120	2	T-60/65-130	120	2	T-60/65-130	120
	уголь	1	T-100/ 110-130	110	1	T-100/ 110-130	110	1	T-100/ 110-130	110	1	T-100/ 110-130	110	1	T-100/ 110-130	110
	уголь	1	P-100-130/15	100	1	P-100-130/15	100	1	P-100-130/15	100	1	P-100-130/15	100	1	P-100-130/15	100
Всего по станции	-	-	-	540	-	-	540	-	-	540	-	-	540	-	-	540
Ново-Иркутская ТЭЦ, Иркутская область, раб. пос. Марково	уголь	2	ПТ-60/ 75-130/13	120	2	ПТ-60/ 75-130/13	120	2	ПТ-60/ 75-130/13	120	2	ПТ-60/ 75-130/13	120	2	ПТ-60/ 75-130/13	120
	уголь	2	T-175/ 210-130	350	2	T-175/ 210-130	350	2	T-175/ 210-130	350	2	T-175/ 210-130	350	2	T-175/ 210-130	350
	уголь	1	T-185/ 220-130	185	1	T-185/ 220-130	185	1	T-185/ 220-130	185	1	T-185/ 220-130	185	1	T-185/ 220-130	185
	уголь	1	P-50-130-1	53	1	P-50-130-1	53	1	P-50-130-1	53	1	P-50-130-1	53	1	P-50-130-1	53
Всего по станции	-	-	-	708	-	-	708	-	-	708	-	-	708	-	-	708
Усть-Илимская ТЭЦ, Иркутская область, г. Усть-Илимск	уголь	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60
	уголь	2	T-100/ 120-130-3	220	2	T-100/ 120-130-3	220	2	T-100/ 120-130-3	220	2	T-100/ 120-130-3	220	2	T-100/ 120-130-3	220
	уголь	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50
	уголь	1	T-185/ 220-130	185	1	T-185/ 220-130	185	1	T-185/ 220-130	185	1	T-185/ 220-130	185	1	T-185/ 220-130	185
Всего по станции	-	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	515
ТЭС в Бодайбинском районе, Иркутская область, Бодайбинский район	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПСУ	550	2	ПСУ	550



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Энергосистема Красноярского края																
Красноярская ГРЭС-2, Красноярский край, г. Зеленогорск	уголь	3	К-150-130	450	3	К-150-130	450	3	К-150-130	450	2	К-150-130	300	2	К-150-130	300
	уголь	1	ПТ-60-90/13	50	1	ПТ-60-90/13	50	1	ПТ-60-90/13	60	1	ПТ-60-90/13	60	1	ПТ-60-90/13	60
	уголь	2	К-160-130	320	1	К-160-130	160	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-164-130	160	2	К-164-130	328	3	К-164-130	492	3	К-164-130	492	-	-	-
	уголь	2	ПТ-135/ 165-130/15	270	2	ПТ-136/ 165-130/15	272	2	ПТ-136/ 165-130/15	272	2	ПТ-136/ 165-130/15	272	2	ПТ-136/ 165-130/15	272
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	К-165-130	660
Всего по станции	-	-	-	1250	-	-	1260	-	-	1274	-	-	1124	-	-	1292
Березовская ГРЭС-1, Красноярский край, г. Шарыпово	уголь	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	2	К-800-240-5М	1600	2	К-800-240-5М	1600	2	К-800-240-5М	1600
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	К-800-240-5М	810	1	К-800-240-5М	810	1	К-800-240-5М	810
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-660-330	660
Всего по станции	-	-	-	2400	-	-	2400	-	-	2410	-	-	2410	-	-	3070
Назаровская ГРЭС, Красноярский край, г. Назарово	уголь	6	Т-135-130	810	6	КТ-146-130	875	6	КТ-146-130	875	6	КТ-146-130	875	6	КТ-146-130	875
	уголь	1	К-500-240	498	1	К-500-240	498	1	К-500-240	498	1	К-500-240	498	1	К-500-240	498
Всего по станции	-	-	-	1308	-	-	1373	-	-	1373	-	-	1373	-	-	1373
Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса																
Томь-Усинская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г. Мыски-5	уголь	3	К-100-90	300	3	К-100-90	300	3	К-100-90	300	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100
	уголь	1	Кт-120-8,8-2М	124	1	Кт-120-8,8-2М	124	1	Кт-120-8,8-2М	124	1	Кт-120-8,8-2М	124	1	Кт-120-8,8-2М	124

5990988 (1,2)



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	уголь	1	Кт-120-8,8-2М	121,4	1	Кт-120-8,8-2М	121,4	1	Кт-120-8,8-2М	121,4	1	Кт-120-8,8-2М	121,4	1	Кт-120-8,8-2М	121,4
	уголь	4	К-215-130	800	4	К-215-130	800	4	К-215-130	800	4	К-215-130	800	4	К-215-130	800
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	Кт-110-90	220	2	Кт-110-90	220
Всего по станции	-	-	-	1345,4	-	-	1345,4	-	-	1345,4	-	-	1365,4	-	-	1365,4
Южно-Кузбасская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г. Калтан	уголь	5	К-53-90	265	5	К-53-90	265	5	К-53-90	265	1	К-53-90	53	1	К-53-90	53
	уголь	2	Т-88/106-90	176	2	Т-88/106-90	176	2	Т-88/106-90	176	1	Т-88/106-90	88	-	-	-
	уголь	1	Т-115-8,8	113	1	Т-115-8,8	113	1	Т-115-8,8	113	1	Т-115-8,8	113	1	Т-115-8,8	113
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-60-90	60	1	К-60-90	60
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Т-115-90	115	1	Т-115-90	115
Всего по станции	-	-	-	554	-	-	554	-	-	554	-	-	429	-	-	341
Ново-Кемеровская ТЭЦ, г. Кемерово	уголь	1	ПТР-80-130/13	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	-	-	-	-	-	-
	уголь	3	Р-50-130/7	150	3	Р-50-130	150	3	Р-50-130	150	-	-	-	-	-	-
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Р-50-130	50	1	Р-50-130	50
	уголь	2	ПТ-50-130/7	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100	2	ПТ-50-130	100
	уголь	1	ПТ-135/165-130/18	135	1	ПТ-135/165-130/18	135	1	ПТ-135/165-130/18	135	1	ПТ-135/165-130/18	135	1	ПТ-135/165-130/18	135
	уголь	1	Т-100-130	100	1	Т-120-12,8	115	1	Т-120-12,8	115	1	Т-120-12,8	115	1	Т-120-12,8	115
Всего по станции	-	-	-	565	-	-	580	-	-	580	-	-	400	-	-	400
Славинская ТЭС "УГМК-Холдинг", Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-660-300	660	1	К-660-300	660



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Беловская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г. Белово	уголь	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	4	К-200-130	800	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600
	уголь										1	К-215-130	215	1	К-215-130	215
	уголь	2	К-230-12,8-3М	460	2	К-230-12,8-3М	460	2	К-230-12,8-3М	460	2	К-230-12,8-3М	460	2	К-230-12,8-3М	460
Всего по станции	-	-	-	1260	-	-	1260	-	-	1260	-	-	1275	-	-	1275
Западно-Сибирская ТЭЦ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк	газ	1	ПТ-60/75-130/13	60	1	ПТ-60/75-130/13	60	1	ПТ-60/75-130/13	60	1	ПТ-60/75-130/13	60	1	ПТ-60/75-130/13	60
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50
	газ	1	Т-60/65-130	60	1	Т-60/65-130	60	1	Т-60/65-130	60	1	Т-60/65-130	60	1	Т-60/65-130	60
	газ	1	Т-100/120-130-2	100	1	Т-100/120-130-2	100	1	Т-100/120-130-2	100	1	Т-100/120-130-2	100	1	Т-100/120-130-2	100
	уголь	3	Т-110/120-130	330	3	Т-110/120-130	330	3	Т-110/120-130	330	3	Т-110/120-130	330	3	Т-110/120-130	330
Всего по станции	-	-	-	600	-	-	600	-	-	600	-	-	600	-	-	600
Энергосистема Новосибирской области																
Новосибирская ТЭЦ-5, г. Новосибирск	уголь	6	Т-200/210-130	1200	6	Т-200/210-130	1200	6	Т-200/210-130	1200	6	Т-200/210-130	1200	6	Т-200/210-130	1200
Новосибирская ТЭЦ-3, г. Новосибирск	уголь	1	Т-16,5-29	16,5	1	Т-16,5-29	16,5	1	Т-16,5-29	16,5	1	Т-16,5-29	16,5	1	Т-16,5-29	16,5
	уголь	2	Р-4-29/10	8	2	Р-4-29/10	8	2	Р-4-29/10	8	2	Р-4-29/10	8	2	Р-4-29/10	8
	уголь	1	Р-37-130/31	37	1	Р-37-130/31	37	1	Р-37-130/31	37	1	Р-37-130/31	37	1	Р-37-130/31	37



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	уголь	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25
	уголь	3	T-100-130	300	3	T-100-130	300	3	T-100-130	300	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100
	уголь	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110
	уголь										2	T-120-130	240	2	T-120-130	240
Всего по станции	-	-	-	496,5	-	-	496,5	-	-	496,5	-	-	536,5	-	-	536,5
Энергосистема Омской области																
Омская ТЭЦ-5, г. Омск	уголь	2	ПТ-98/108-130	200	2	ПТ-98/108-130	200	2	ПТ-98/108-130	200	2	ПТ-98/108-130	200	2	ПТ-98/108-130	200
	уголь	2	T-175/210-130	350	2	T-175/210-130	350	2	T-175/210-130	350	2	T-175/210-130	350	2	T-175/210-130	350
	уголь	1	T-185/220-130	185	1	T-185/220-130	185	1	T-185/220-130	185	1	T-185/220-130	185	1	T-185/220-130	185
Всего по станции	-	-	-	735	-	-	735	-	-	735	-	-	735	-	-	735
VII. Объединенная энергетическая система Востока России																
Энергосистема Амурской области																
ТЭС "Сила Сибири", Амурская область	газ	-	-	-	-	-	-	4	ПГУ-150(T)	600	4	ПГУ-150(T)	600	4	ПГУ-150(T)	600
Энергосистема Приморского края																
Приморская ГРЭС, Приморский край, пос. Лучегорск	уголь	2	K-110-90-7	220	2	K-110-90-7	220	2	K-110-90-7	220	2	K-110-90-7	220	2	K-110-90-7	220
	уголь	2	T-96/110-90	192	2	T-96/110-90	192	2	T-96/110-90	192	2	T-96/110-90	192	2	T-96/110-90	192
	уголь	4	K-210-130	840	4	K-210-130	840	4	K-210-130	840	4	K-210-130	840	4	K-210-130	840
	уголь	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Всего по станции	-	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1467
Владивостокская ТЭЦ-2 Приморский край, г. Владивосток	газ	1	P-80-115	80	1	P-80-115	80	1	T-120/130-115	120	1	T-120/130-115	120	1	T-120/130-115	120
	газ	1	T-98-115	98	1	T-98-115	98	1	T-98-115	98	1	T-120/130-115	120	1	T-120/130-115	120
	газ	1	T-105-115	105	1	T-105-115	105	1	T-105-115	105	1	T-120/130-115	120	1	T-120/130-115	120
	газ	1	T-109-115	109	1	T-109-115	109	1	T-109-115	109	1	T-109-115	109	1	T-109-115	109
	газ	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50
	газ	1	ПТ-55-115/13/1,2	55	1	ПТ-55-115/13/1,2	55	1	ПТ-55-115/13/1,2	55	1	ПТ-55-115/13/1,2	55	1	ПТ-55-115/13/1,2	55
Всего по станции	-	-	-	497	-	-	497	-	-	537	-	-	574	-	-	574
ТЭС акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания", Приморский край, г. Находка	газ	-	-	-	-	-	-	3	ПГУ-122(T)	366	3	ПГУ-122(T)	366	5	ПГУ-113(T)	366
	-	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-77(T)	144	2	ГТ-77(T)	144	2	ГТ-77(T)	144
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	510	-	-	510	-	-	510
Энергосистема Хабаровского края																
Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край, с. Березовка	уголь	4	T-180/210-130-1	720	4	T-180/210-130-1	720	4	T-180/210-130-1	720	4	T-180/210-130-1	720	4	T-180/210-130-1	720
Энергосистема Республики Саха (Якутия)																
Нерюнгринская ГРЭС Республика Саха (Якутия), пос. Серебряный Бор	уголь	1	K-210-130	210	1	K-210-130	210	1	K-210-130	210	1	K-210-130	210	1	K-210-130	210



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	уголь	2	T-180/ 210-130-1	360	2	T-180/ 210-130-1	360	2	T-180/ 210-130-1	360	2	T-180/ 210-130-1	360	2	T-180/ 210-130-1	360
	уголь, газ	-	-	-	-	-	-	1	K-225-12,8	225	1	K-225-12,8	225	1	K-225-12,8	225
	уголь, газ	-	-	-	-	-	-	1	K-225-12,8	225	1	K-225-12,8	225	1	K-225-12,8	225
	уголь, газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	K-225-12,8	225	1	K-225-12,8	225
Всего по станции	-	-	-	570	-	-	570	-	-	1020	-	-	1245	-	-	1245
VIII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока																
Энергосистема Сахалинской области																
Южно-Сахалинская ТЭЦ-1, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск	газ	1	ПТ-60-130/ 13	60	1	ПТ-60-130/ 13	60	1	ПТ-60-130/ 13	60	1	ПТ-60-130/ 13	60	1	ПТ-60-130/ 13	60
	уголь															
	газ	1	T-55/ 60-130	55	1	T-55/ 60-130	55	1	T-55/ 60-130	55	1	T-55/ 60-130	55	1	T-55/ 60-130	55
	уголь															
	газ	1	T-100/ 120-130	110	1	T-100/ 120-130	110	1	T-100/ 120-130	110	1	T-100/ 120-130	110	1	T-100/ 120-130	110
	уголь															
	газ	3	LM6000 PD Sprint	139,08	3	LM6000 PD Sprint	139,08	3	LM6000 PD Sprint	139,08	3	LM6000 PD Sprint	139,08	3	LM6000 PD Sprint	139,08
	газ	2	ГТУ LM6000 PF Sprint	91,16	2	ГТУ LM6000 PF Sprint	91,16	2	ГТУ LM6000 PF Sprint	91,16	2	ГТУ LM6000 PF Sprint	91,16	2	ГТУ LM6000 PF Sprint	91,16
	газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ	50	2	ГТ	50	2	ГТ	50
	-	-	-	455,2	-	-	455,2	-	-	505,2	-	-	505,2	-	-	505,2

Примечания: 1. Месторасположение ТЭС в Бодайбинском районе будет определено в рамках решений Правительства Российской Федерации.



2. Окончательные сроки ввода в эксплуатацию ТЭС акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания" и ТЭС "Сила Сибири" будут определены при осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь

тепловых электростанций установленной мощностью 500 МВт и выше, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации (минимальный вариант)

	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России																
Энергосистема Калининградской области																
Прегольская ТЭС, г. Калининград	газ	-	-	-	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ-110	463,1	4	ПГУ- 110	463,1
Маяковская ТЭС, г. Гусев	газ	-	-	-	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3	2	ГТ-80	160,3
Талаховская ТЭС, г. Советск	газ	-	-	-	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1	2	ГТ-80	161,1
Приморская ТЭС, Светловский городской округ	уголь	-	-	-	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195	3	К-65-130	195
Калининградская ТЭЦ-2, г. Калининград	газ	2	ПГУ- 450(Т)	900	2	ПГУ- 450(Т)	900	2	ПГУ- 450(Т)	900	2	ПГУ- 450(Т)	900	2	ПГУ- 450(Т)	900

5990988 (1,2)



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Энергосистема Республики Коми																
Печорская ГРЭС, Республика Коми, г. Печора	газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	1	К-210-130	210
	газ	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430	2	К-215-130	430
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Всего по станции	-	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060
ТЭЦ Монди СЛПК (ТЭЦ Сыктывкарского ЛПК), Республика Коми, г. Сыктывкар	прочес	1	P-12-35	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	прочес	1	ПТ-29-35	29,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	газ	1	ПТ-62-130	62	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50	1	ПТ-50-130	50
	газ	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50
	газ	1	ПТ-80/100- 130-13	80	1	ПТ-80/100- 130-13	80	1	ПТ-80/100- 130-13	80	1	ПТ-80/100- 130-13	80	1	ПТ-80/100- 130-13	80
	газ	1	T-110/120- 130	100	1	T-110/120- 130	100	1	T-110/120- 130	100	1	T-110/120- 130	100	1	T-110/120- 130	100
	газ	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7	1	ГТ - 87,7	87,7
	газ	-	-	-	-	-	-	1	SST-600	85	1	SST-600	85	1	SST-600	85
Всего по станции	-	-	-	541	-	-	487,7	-	-	572,7	-	-	572,7	-	-	572,7
Энергосистема г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области																
Киришская ГРЭС, Ленинградская область, г. Кириши	газ	2	ПТ-50- 130/7	100	2	ПТ-50- 130/7	100	1	ПТ-50- 130/7	50	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-65-130	130	2	ПТ-65-130	130	2	ПТ-65-130	130
	газ	2	Р-40-130/13	80	1	Р-40-130/13	40	1	Р-40-130/13	40	1	Р-40-130	40	-	-	-
	газ	5	К-300-240-1	1500	5	К-300-240-1	1500	5	К-300-240-1	1500	2	К-300-240-1	600	-	-	-
	газ	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795	1	ПГУ-795	795
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-325	650	4	ПГУ-325	1300
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180 (Т)	180	1	ПГУ-180 (Т)	180
Всего по станции	-	-	-	2595	-	-	2555	-	-	2575	-	-	2455	-	-	2465
Первомайская ТЭЦ (ТЭЦ-14), г. Санкт-Петербург	газ	1	ПТ-58-130	58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-60-130	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-46-130	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360	2	ПГУ-180 (Т)	360
Всего по станции	-	-	-	524	-	-	360	-	-	360	-	-	360	-	-	360
Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21), Ленинградская область, пос. Мурино	газ	5	Т-100/120-130	500	5	Т-100/120-130	500	5	Т-100/120-130	500	5	Т-100/120-130	500	4	Т-100/120-130	400
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180(Т)	180
Всего по станции	-	-	-	500	-	-	500	-	-	500	-	-	500	-	-	580
Южная ТЭЦ (ТЭЦ-22), г. Санкт-Петербург	газ	3	Т-250/300-240	750	3	Т-250/300-240	750	3	Т-250/300-240	750	3	Т-250/300-240	750	3	Т-250/300-240	750
	газ	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457	1	ПГУ-457(Т)	457



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Всего по станции	-	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207	-	-	1207
Северо-Западная ТЭЦ, г. Санкт-Петербург	газ	2	ПГУ-45(T)	900	2	ПГУ-45(T)	900	2	ПГУ-45(T)	900	2	ПГУ-45(T)	900	2	ПГУ-45(T)	900
Правобережная ТЭЦ (ТЭЦ-5), г. Санкт-Петербург	газ	1	T-180/210-130-1	180	1	T-180/210-130-1	180	1	T-180/210-130-1	180	1	T-180/210-130-1	180	1	T-180/210-130-1	180
	газ	1	ПГУ-463(T)	463	1	ПГУ-463(T)	463	1	ПГУ-463(T)	463	1	ПГУ-463(T)	463	1	ПГУ-463(T)	463
Всего по станции	-	-	-	643	-	-	643	-	-	643	-	-	643	-	-	643
II. Объединенная энергетическая система Центра России																
Энергосистема Владимирской области																
Владимирская ТЭЦ-2, г. Владимир	газ	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
	газ	1	ПГУ-236 (T)	236	1	ПГУ-236 (T)	236	1	ПГУ-236 (T)	236	1	ПГУ-236 (T)	236	1	ПГУ-236 (T)	236
	газ	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80	1	ПТ-80-130	80
Всего по станции	-	-	-	596	-	-	596	-	-	596	-	-	396	-	-	396
Энергосистема Вологодской области																
Череповецкая ГРЭС, Вологодская область, пос. Кадуй	уголь	2	K-200-130-3	420	2	K-200-130-3	420	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	K-210-130-3	210	1	K-210-130-3	210	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-421,6	421,6	1	ПГУ-450 (T)	450	1	ПГУ-450 (T)	450	1	ПГУ-450 (T)	450	1	ПГУ-450 (T)	450



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400
Всего по станции	-	-	-	1051,6	-	-	1080	-	-	450	-	-	450	-	-	850
Энергосистема Ивановской области																
Ивановские ПГУ, Ивановская область, г. Комсомольск	газ	1	ПГУ-325	325	1	ПГУ-325	325	2	ПГУ-325	650	2	ПГУ-325	650	2	ПГУ-325	650
Энергосистема Костромской области																
Костромская ГРЭС, Костромская область, г. Волгореченск	газ	8	К-300-240	2400	8	К-300-240	2400	2	К-300-240	600						
	газ	-	-	-	-	-	-	6	К-330-23,5-8МР	1980	8	К-330-23,5-8МР	2640	8	К-330-23,5-8МР	2640
Всего по станции	-	-	-	3600	-	-	3600	-	-	3780	-	-	3840	-	-	3840
Энергосистема Липецкой области																
Липецкая ТЭЦ-2, г. Липецк	газ	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-80/100-130/13	160	2	ПТ-80/100-130/13	160	2	ПТ-80/100-130/13	160	1	ПТ-80/100-130/13	80	-	-	-
	газ	2	Т-110/120-130-4	220	2	Т-110/120-130-4	220	2	Т-110/120-130-4	220	1	Т-110/120-130-4	110	1	Т-110/120-130-4	110
Всего по станции	-	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	190	-	-	200
Энергосистема г. Москвы и Московской области																
ТЭЦ-8 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	Р-25/50-130/13	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-35/50-130/13	35	1	Р-35/50-130/13	35	1	Р-35/50-130/13	35	1	Р-35/50-130/13	35	1	Р-35/50-130/13	35



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	T-105/120-130-2	105	1	T-105/120-130-2	105	1	T-105/120-130-2	105	-	-	-	-	-	-
	газ	4	T-110/120-130	440	4	T-110/120-130	440	4	T-110/120-130	440	3	T-110/120-130	330	3	T-110/120-130	330
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	T-110-130	110	2	T-110-130	220
Всего по станции	-	-	-	605	-	-	580	-	-	580	-	-	475	-	-	585
ТЭЦ-16 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	T-30-90	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	T-25-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	T-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	ПТ-60/75-130/13	120	2	ПТ-60/75-130/13	120	2	ПТ-60/75-130/13	120	2	ПТ-60/75-130/13	120	2	ПТ-60/75-130/13	120
	газ	1	T-110/125-130-7	110	1	T-110/125-130-7	110	1	T-110/125-130-7	110	1	T-110/125-130-7	110	1	T-110/125-130-7	110
	газ	1	ПГУ-421(T)	421	1	ПГУ-421(T)	421	1	ПГУ-421(T)	421	1	ПГУ-421(T)	421	1	ПГУ-421(T)	421
Всего по станции	-	-	-	781	-	-	651	-	-	651	-	-	651	-	-	651
ТЭЦ-20 Мосэнерго, г. Москва	газ	3	T-30-90	90	2	T-30-90	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-35-90	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65-90	65	1	ПТ-65-90	65	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	4	T-110/120-130	440	4	T-110/120-130	440	4	T-110/120-130	440	4	T-110/120-130	440	4	T-110/120-130	440
	газ	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100	1	T-110-130	110	1	T-110-130	110
	газ	1	ПГУ-424,2(T)	424,2	1	ПГУ-445(T)	445	1	ПГУ-445(T)	445	1	ПГУ-445(T)	445	1	ПГУ-445(T)	445
Всего по станции	-	-	-	1154,2	-	-	1110	-	-	985	-	-	995	-	-	995
ТЭЦ-21 Мосэнерго, г. Москва	газ	6	T-110-130	660	6	T-110-130	660	6	T-110-130	660	6	T-110-130	660	6	T-110-130	660



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100	1	T-110-130	110	1	T-110-130	110
	газ	1	ПТ-80/120-130/13	80	1	ПТ-80/120-130/13	80	1	ПТ-80/120-130/13	80	1	ПТ-80/120-130/13	80	1	ПТ-80/120-130/13	80
	газ	2	T-250/300-240	500	2	T-250/300-240	500	2	T-250/300-240	500	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	T-295-240	590	2	T-295-240	590
	газ	1	ПГУ-425(T)	425	1	ПГУ-425(T)	425	1	ПГУ-425(T)	425	1	ПГУ-425(T)	425	1	ПГУ-425(T)	425
Всего по станции	-	-	-	1765	-	-	1765	-	-	1765	-	-	1865	-	-	1865
ТЭЦ-23 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	T-110/120-130-5	220	2	T-110/120-130-5	220	3	T-110/120-130-5	330	4	T-110/120-130-5	440	4	T-110/120-130-5	440
	газ	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	1	T-100-130	100	-	-	-	-	-	-
	газ	4	T-250/300-240	1000	4	T-250/300-240	1000	4	T-250/300-240	1000	2	T-250/300-240	509	1	T-259-240	259
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	T-295-240	590	2	T-295-240	590
Всего по станции	-	-	-	1420	-	-	1420	-	-	1430	-	-	1539	-	-	1289
ТЭЦ-25 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	5	T-250-240	1250	5	T-250-240	1250	5	T-250-240	1257	5	T-250-240	1266	5	T-250-240	1266
Всего по станции	-	-	-	1370	-	-	1370	-	-	1377	-	-	1326	-	-	1326
Каширская ГРЭС, Московская область, г. Кашира	уголь	1	К-330-240-2М	330	1	К-330-240	330	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	К-300-240-1	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	3	К-300-240-1	900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-448,2	896,4	2	ПГУ-448,2	896,4
	газ	1	ПТ-80/100-130/13	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Всего по станции	-	-	-	1910	-	-	330	-	-	-	-	-	896,4	-	-	896,4
ГРЭС-5 Шатурская, Московская область, г. Шатура	газ	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600	3	К-200-130	600
	газ	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	2	К-210-130	420	-	-	-
	уголь	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80
	газ	1	ПГУ-393,4	393,4	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
Всего по станции	-	-	-	1493,4	-	-	1500	-	-	1500	-	-	1500	-	-	1080
ГРЭС-3 им. Классона, Московская область, г. Электрогорск	газ	3	ГТ-90	270	3	ГТ-90	270	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-6,3-16	6,3	1	Т-6,3-16	6,3	1	Т-6,3-16	6,3	1	Т-6,3-16	6,3	1	Т-6,3-16	6,3
	газ	1	ПТ-12-90/10	9	1	ПТ-12-90/10	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Р-12-90/18	12	1	Р-12-90/18	12	1	Р-12-90/18	12	1	Р-12-90/18	12	1	Р-12-90/18	12
	газ	1	ГТ-110	110	1	ГТ-110	110	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ГТ-125	125	1	ГТ-125	125	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по станции	-	-	-	532,3	-	-	532,3	-	-	18,3	-	-	18,3	-	-	18,3
ТЭЦ-22 Мосэнерго, Московская область, г. Дзержинский	уголь	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70	1	ПТ-70-130	70
	газ	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180	3	ПТ-60-130	180
	уголь	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120	2	ПТ-60-130	120
	газ	2	Т-110/120-130-5В	220	2	Т-110/120-130-5В	220	2	Т-110/120-130-5В	220	2	Т-110/120-130-5В	220	2	Т-110/120-130-5В	220



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	3	T-240(250)/290-240	720	2	T-240(250)/290-240	480	2	T-240(250)/290-240	490	1	T-240(250)/290-240	250	1	T-240(250)/290-240	250
	газ	-	-	-	-	-	-	1	T-295-240	295	2	T-295-240	590	2	T-295-240	590
Всего по станции	-	-	-	1310	-	-	1070	-	-	1375	-	-	1430	-	-	1430
ТЭЦ-12 Мосэнерго, г. Москва	газ	2	ПТ-60/ 75-130/13	120	2	ПТ-60/ 75-130/13	120	2	ПТ-60/ 75-130/13	120	2	ПТ-60/ 75-130/13	120	2	ПТ-60/ 75-130/13	120
	газ	1	T-116/ 125-130-7	110	1	T-116/ 125-130-7	110	1	T-116/ 125-130-7	110	1	T-116/ 125-130-7	110	1	T-116/ 125-130-7	110
	газ	1	ПТ-80/ 100-130/13	80	1	ПТ-80/ 100-130/13	80	1	ПТ-80/ 100-130/13	80	1	ПТ-80/ 100-130/13	80	1	ПТ-80/ 100-130/13	80
	газ	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1М	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1М	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1М	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1М	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1М	90
	газ	1	ПГУ- 211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ- 211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ- 211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ- 211,6 (Т)	211,6	1	ПГУ- 211,6 (Т)	211,6
Всего по станции	-	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6	-	-	611,6
ТЭЦ-26 Мосэнерго, г. Москва	газ	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1М ЛМЗ	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1М ЛМЗ	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1М ЛМЗ	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1М ЛМЗ	90	1	ПТ-90/ 100-130/ 13-1М ЛМЗ	90
	газ	1	ПТ-80/ 100-130/ 13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/ 100-130/ 13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/ 100-130/ 13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/ 100-130/ 13 ЛМЗ	80	1	ПТ-80/ 100-130/ 13 ЛМЗ	80
	газ	5	T-250/ 300-240-2	1250	5	T-250/ 300-240-2	1250	5	T-250/ 300-240-2	1250	5	T-250/ 300-240-2	1250	5	T-250/ 300-240-2	1250
	газ	1	ПГУ- 420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ- 420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ- 420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ- 420,9 (Т)	420,9	1	ПГУ- 420,9 (Т)	420,9
Всего по станции	-	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-	-	1840,9	-	-	1840,9
ТЭЦ-27 Северная Мосэнерго, Московская область, г. Мытищи	газ	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160	2	ПТ-80-130	160



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	2	ПГУ-450 (Т)	900	2	ПГУ-450 (Т)	900	2	ПГУ-450 (Т)	900	2	ПГУ-450 (Т)	900	2	ПГУ-450 (Т)	900
Всего по станции	-	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060	-	-	1060
Энергосистема Рязанской области																
Рязанская ГРЭС, Рязанская область, г. Новичуринск	уголь	3	К-300-240-1	780	3	К-300-240-1	780	3	К-300-240-1	780	3	К-300-240-1	780	3	К-300-240-1	780
	уголь	1	К-330-23,5-2Р	330	1	К-330-23,5-2Р	334	1	К-330-23,5-2Р	334	1	К-330-23,5-2Р	334	1	К-330-23,5-2Р	334
Всего по станции	-	-	-	2710	-	-	2714	-	-	2714	-	-	2714	-	-	2714
Энергосистема Смоленской области																
Смоленская ГРЭС, Смоленская область, пос. Озерный	газ	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	3	К-210-130	630	1	К-210-130	210
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Всего по станции	-	-	-	630	-	-	630	-	-	630	-	-	630	-	-	630
Энергосистема Тверской области																
Конаковская ГРЭС, Тверская область, г. Конаково	газ	4	К-325-240-7 МР	1300	4	К-325-240-7 МР	1300	4	К-325-240-7 МР	1300	1	К-325-240-7 МР	325	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	ПГУ-325	1300	6	ПГУ-325	1950
	газ	4	К-300-240-1	1220	4	К-300-240-1	1220	4	К-300-240-1	1220	1	К-300-240-1	305	-	-	-
Всего по станции	-	-	-	2520	-	-	2520	-	-	2520	-	-	1930	-	-	1950



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Энергосистема Тульской области																
ГРЭС Черепетская, Тульская область, г. Суворов	уголь	2	К-300-240	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-265-240	265	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	К-225-12,8-4Р	450	2	К-225-12,8-4Р	450	2	К-225-12,8-4Р	450	2	К-225-12,8-4Р	450	2	К-225-12,8-4Р	450
Всего по станции	-	-	-	1315	-	-	450	-	-	450	-	-	450	-	-	450
III. Объединенная энергетическая система Средней Волги России																
Энергосистема Нижегородской области																
Дзержинская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Дзержинск	газ	1	ПТ-65/75-130/13	60	1	ПТ-65/75-130/13	60	1	ПТ-65/75-130/13	60	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80
	газ	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180	1	ПГУ-180(Т)	180
	газ	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110
	газ	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135
Всего по станции	-	-	-	565	-	-	565	-	-	565	-	-	505	-	-	505
Автозаводская ТЭЦ (ТЭЦ ГАЗ), г. Нижний Новгород	газ, мазут	1	ВР-25-1	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ, мазут	1	АТ-25-1	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ, мазут	2	ВТ-25-4	50	1	ВТ-25-4	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ, мазут	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	-	-	-
	газ, мазут	3	ПТ-60-130/13	180	3	ПТ-60-130/13	180	3	ПТ-60-130/13	180	3	ПТ-60-130/13	180	3	ПТ-60-130/13	180
	газ, мазут	1	T-100/120-130-3	100	1	T-100/120-130-3	100	1	T-100/120-130-3	100	1	T-100/120-130-3	100	1	T-100/120-130-3	100
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400(Т)	400
Всего по станции	-	-	-	580	-	-	505	-	-	480	-	-	480	-	-	680
Новогорьковская ТЭЦ, Нижегородская область, г. Кстово	газ	2	GT13E2	343,3	2	GT13E2	352	2	GT13E2	352	2	GT13E2	352	2	GT13E2	352
	газ	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65
	газ	1	ПТ-140/165-130/15	140	1	ПТ-140/165-130/15	140	1	ПТ-140/165-130/15	140	1	ПТ-140/165-130/15	140	1	ПТ-140/165-130/15	140
Всего по станции	-	-	-	548,3	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557
Энергосистема Самарской области																
Тольяттинская ТЭЦ, Самарская область, г. Тольятти	газ	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65-130	65	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65/75-130/13	65	1	ПТ-65-130	65	-	-	-	-	-	-
	газ	1	P-50-130/13-21	50	1	P-25/50-130/13-21	25	1	P-25/50-130/13-21	25	1	P-25/50-130/13-21	25	1	P-25/50-130/13-21	25
	газ	1	P-25-130/13-21	25	1	P-25-130/13-21	25	1	P-25-130/13-21	25	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80
	газ	1	P-50-130/4-13	35	1	P-50-130/4-13	35	1	P-50-130/4-13	35	1	P-50-130/4-13	35	1	P-50-130/4-13	35



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
ТЭЦ ВАЗ, Самарская область, г. Тольятти	газ	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200	2	T-100-130	200
	газ	1	P-90-130	90	1	P-50-130/15	50	1	P-50-130/15	50	1	P-50-130/15	50	1	P-50-130/15	50
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-180(Т)	180
	Всего по станции	-	-	610	-	-	545	-	-	545	-	-	390	-	-	570
	газ	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120
	газ	3	T-105-130	315	3	T-105-130	315	3	T-105-130	315	3	T-105-130	315	3	T-105-130	315
	газ	1	T-110-130-2	105	1	T-110-130-2	105	1	T-110-130-2	105	1	T-110-130-2	105	-	-	-
	газ	2	T-110/120-130-3	220	2	T-110/120-130-3	220	2	T-110/120-130-3	220	2	T-110/120-130-3	220	2	T-110/120-130-3	220
	газ	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270
	газ	1	ПТ-140/165-130/15-2	142	1	ПТ-140/165-130/15-2	142	1	ПТ-140/165-130/15-2	142	1	ПТ-140/165-130/15-2	142	1	ПТ-140/165-130/15-2	142
Всего по станции	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1172	-	-	1067	
Энергосистема Республики Татарстан																
Занская ГРЭС, Республика Татарстан, г. Занск	газ	11	K-200-130	2200	10	K-200-130	2000	7	K-200-130	1400	7	K-200-130	1400	7	K-200-130	1400
	газ	-	-	-	1	K-204,9-130	204,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-850	850	1	ПГУ-850	850
Всего по станции	-	-	-	2200	-	-	2204,9	-	-	1400	-	-	2250	-	-	2250
Нижнекамская ТЭЦ-1, Республика Татарстан, г. Нижнекамск	газ, мазут	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-77(Т)	154	2	ГТ-77(Т)	154
	газ, мазут	2	Т-100/120-130-2	210	2	Т-100/120-130-2	210	2	Т-100/120-130-2	210	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-100/120-130-2	105
	газ, мазут	2	Р-70/100-130/15	140	2	Р-70/100-130/15	140	2	Р-70/100-130/15	140	1	Р-70/100-130/15	70	1	Р-70/100-130/15	70
	газ, мазут	3	Р-100-130/15	300	3	Р-100-130/15	300	3	Р-100-130/15	302	3	Р-100-130/15	302	3	Р-100-130/15	302
	газ, мазут	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-110(Т)	110	1	ПГУ-110(Т)	110
Всего по станции	-	-	-	880	-	-	880	-	-	882	-	-	801	-	-	801
Казанская ТЭЦ-3, Республика Татарстан, г. Казань	газ	1	Т-27/33-1,28	24	1	Т-27/33-1,28	24	1	Т-27/33-1,28	24	1	Т-27/33-1,28	24	1	Т-27/33-1,28	24
	газ	1	Р-50-130/13	50	1	Р-50-130/13	50	1	Р-50-130/13	50	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50	1	Т-50-130	50
	газ	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-100/120-130-2	105
	газ	1	Р-20/40-130/31	20	1	Р-20/40-130/31	20	1	Р-20/40-130/31	20	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135
	газ	-	-	-	1	ГТУ-394,4	394,4	1	ГТУ-405,6	405,6	1	ГТУ-405,6	405,6	1	ГТУ-405,6	405,6
Всего по станции	-	-	-	384	-	-	778,4	-	-	789,6	-	-	719,6	-	-	719,6



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Набережночелнинская ТЭЦ, Республика Татарстан, г. Набережные Челны	газ	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПТ-60-130	60	1	ПТ-60-130	60
	газ	2	T-100/120-130-2	210	2	T-100/120-130-2	210	2	T-100/120-130-2	210	-	-	-	-	-	-
	газ	4	T-100/120-130-3	440	4	T-100/120-130-3	440	4	T-100/120-130-3	440	2	T-100/120-130-3	220	1	T-100/120-130-3	110
	газ	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50
	газ	1	T-175/210-130	175	1	T-175/210-130	175	1	T-175/210-130	175	1	T-175/210-130	175	1	T-175/210-130	175
	газ	1	T-185/220-130-2	185	1	T-185/220-130-2	185	1	T-185/220-130-2	185	1	T-185/220-130-2	185	1	T-185/220-130-2	185
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-220(Т)	440	2	ПГУ-220(Т)	440
Всего по станции	-	-	-	1180	-	-	1180	-	-	1180	-	-	1130	-	-	1020
Нижнекамская ТЭЦ-2, Республика Татарстан, г. Нижнекамск	газ	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135	1	ПТ-135/165-130/15	135
	газ	1	P-40-130/31	40	1	P-40-130/31	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	P-70-130	70	1	P-70-130	97	1	P-70-130	97	1	P-70-130	97	1	P-70-130	97
	газ	1	P-100-130/15	100	1	P-100-130/15	97	1	P-100-130/15	97	1	P-100-130/15	97	1	P-100-130/15	97
	газ	1	K-110-1,6	110	2	K-110-1,6	220	2	K-110-1,6	220	2	K-110-1,6	220	2	K-110-1,6	220
	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-195	195	1	ПГУ-195	195	1	ПГУ-195	195
Всего по станции	-	-	-	590	-	-	724	-	-	744	-	-	744	-	-	744



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
IV. Объединенная энергетическая система Юга России																
Энергосистема Краснодарского края и Республики Адыгея																
Краснодарская ТЭЦ, г. Краснодар	газ	1	ВПП-25-3	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-50-90	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-150-130	150	1	К-150-130	150	3	ПТ-150/160-12,8	450	3	ПТ-150/160-12,8	450	3	ПТ-150/160-12,8	450
	газ	3	Т-145/160-130	435	3	Т-145/160-130	435	1	Т-145/160-130	145	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440	1	ПГУ-440(Т)	440
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ГТУ-16 (Т)	32	2	ГТУ-16 (Т)	32
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ГТ-15 (Т)	30	2	ГТ-15 (Т)	30
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по станции	-	-	-	1100	-	-	1025	-	-	1035	-	-	952	-	-	952
Ударная ТЭС, Краснодарский край	газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ, ПТ К-85-8,0	450	2	ГТ, ПТ К-85-8,0	450	2	ГТ, ПТ К-85-8,0	450
	газ	-	-	-	-	-	-	1	ГТЭ-110М	110	1	ГТЭ-110М	110	1	ГТЭ-110М	110
Всего по станции	-	-	-	-	-	-	-	-	-	560	-	-	560	-	-	560
Энергосистема Республики Крым и г. Севастополя (в составе Объединенной энергосистемы Юга России с 2017 года)																
Симферопольская ТЭЦ, Республика Крым, г. Симферополь	газ	2	Т-34-90	68	2	Т-43/53-90	86	2	Т-43/53-90	86	2	Т-43/53-90	86	2	Т-43/53-90	86
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-230(Т)	230	1	ПГУ-230(Т)	230
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-115 (Т)	230	2	ПГУ-115 (Т)	230
Всего по станции	-	-	-	68	-	-	86	-	-	86	-	-	546	-	-	546



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Балаклавская ТЭС, Республика Крым, г. Севастополь	газ	-	-	-	1	ПГУ	496,8	1	ПГУ	496,8	1	ПГУ	496,8	1	ПГУ	496,8
Таврическая ТЭС, Республика Крым, г. Симферополь	газ	-	-	-	1	ПГУ	490,2	1	ПГУ	490,2	1	ПГУ	490,2	1	ПГУ	490,2
Энергосистема Ростовской области																
Новочеркасская ГРЭС, Ростовская область, г. Новочеркасск	газ	3	К-264(270)-240-2	792	3	К-270(300)-240-2	810	3	К-270(300)-240-2	810	1	К-270(300)-240-2	270	1	К-270(300)-240-2	270
	уголь	2	К-264(270)-240-2	528	2	К-264(270)-240-2	528	2	К-264(270)-240-2	528	2	К-264(270)-240-2	528	2	К-264(270)-240-2	528
	уголь	1	К-285-240	285	1	К-290(310)-23,5-3	290	1	К-290(310)-23,5-3	290	1	К-290(310)-23,5-3	290	1	К-290(310)-23,5-3	290
	уголь	1	К-300(325)-23,5	300	1	К-300(325)-23,5	300	1	К-300(325)-23,5	300	1	К-300(325)-23,5	300	1	К-300(325)-23,5	300
	уголь	-	-	-	1	К-330-23,5	330	1	К-330-23,5	330	1	К-330-23,5	330	1	К-330-23,5	330
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-324	324	1	ПГУ-324	324
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-170	165	1	ПГУ-170	165
Всего по станции	-	-	-	1905	-	-	2258	-	-	2258	-	-	2207	-	-	2207
Энергосистема Ставропольского края																
Ставропольская ГРЭС, Ставропольский край, пос. Солнечнодольск	газ	5	К-300-240	1500	3	К-300-240	900	3	К-300-240	900	1	К-300-240	300	-	-	-
	газ	3	К-305-240	915	5	К-305-240	1523	5	К-305-240	1523	4	К-305-240	1218	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-325	325	7	ПГУ-325	2275
Всего по станции	-	-	-	2415	-	-	2423	-	-	2423	-	-	1843	-	-	2275



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Невинномысская ГРЭС, Ставропольский край, г. Невинномысск	газ	1	ПТ-30/35-90/10-5М	30	1	ПТ-30/35-90/10-5М	30	1	ПТ-30/35-90/10-5М	30	1	ПТ-30/35-90/10-5М	30	1	ПТ-30/35-90/10-5М	30
	газ	1	ПТ-25/30-90/11	25	1	ПТ-25/30-90/11	25	1	ПТ-25/30-90/11	25	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80	1	ПТ-80/100-130/13	80
	газ	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50
	газ	5	K-155-130	775	5	K-155-130	775	5	K-155-130	775	-	-	-	-	-	-
	газ	1	K-160-130	160	1	K-160-130	160	1	K-160-130	160	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-410	410,2	1	ПГУ-431,4	431,4	1	ПГУ-431,4	431,4	1	ПГУ-431,4	431,4
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ГТУ-25 (Т)	25
Всего по станции	-	-	-	1530,2	-	-	1530,2	-	-	1551,4	-	-	991,4	-	-	1016,4
V. Объединенная энергетическая система Урала																
Энергосистема Республики Башкортостан																
Кармановская ГРЭС, Республика Башкортостан, пос. Карманово	газ	1	K-303-240-3М	303,2	1	K-315-240-3М	315,2	1	K-300-240-6МР	330	2	K-300-240-6МР	660	2	K-300-240-6МР	660
	газ	1	K-303-240-3М	303,2	1	K-316-240-3М	316	1	K-316-240-3М	316	1	K-316-240-3М	316	1	K-316-240-3М	316
	газ	1	K-300-240-6МР	324,7	1	K-300-240-6МР	324,7	1	K-300-240-6МР	324,7	1	K-300-240-6МР	324,7	1	K-300-240-6МР	324,7
	газ	3	K-300-240-1	900	3	K-300-240-1	900	3	K-300-240-1	900	2	K-300-240-1	600	2	K-300-240-1	600
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по станции	-	-	-	1831,1	-	-	1855,9	-	-	1870,7	-	-	1900,7	-	-	1900,7



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Ново-Салаватская ТЭЦ, Республика Башкортостан, г. Салават	газ	1	ПТ-50-130/7	50	1	ПТ-50-130/7	50	-	-	-	-	-	-	-	-	
	газ	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	
	газ	2	P-40-130	80	2	P-40-130	80	1	P-40-130	40	-	-	-	-	-	
	газ	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-135/165-130/15	270
	газ	-	-	-	-	-	-	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50
	газ	-	-	-	-	-	-	1	P-105-12,8/1,5	105	1	P-105-12,8/1,5	105	1	P-105-12,8/1,5	105
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-410(Т)	410	1	ПГУ-410(Т)	410
Всего по станции	-	-	-	450	-	-	450	-	-	465	-	-	835	-	-	835
Уфимская ТЭЦ-2, Республика Башкортостан, г. Уфа	газ	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	2	ПТ-60-130/13	120	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60
	газ	1	T-110/120-12,8	118	1	T-110/120-12,8	118	1	T-110/120-12,8	118	1	T-110/120-12,8	118	1	T-110/120-12,8	118
	газ	2	T-110/120-130	220	2	T-110/120-130	220	2	T-110/120-130	220	2	T-110/120-130	220	2	T-110/120-130	220
	газ	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61	1	ПГУ-61(Т)	61
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ГТ-50(Т)	50
Всего по станции	-	-	-	519	-	-	519	-	-	519	-	-	459	-	-	509
Энергосистема Оренбургской области																
Ириклинская ГРЭС, Оренбургская область, пос. Энергетик	газ	3	K-300-240	900	1	K-330-240	330	3	K-330-240	990	4	K-330-240	1320	4	K-330-240	1320
	газ	5	K-300-240	1500	7	K-300-240	2100	5	K-300-240	1500	2	K-300-240	600	-	-	-



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-325	650
Всего по станции	-	-	-	2400	-	-	2430	-	-	2490	-	-	1920	-	-	1970
Энергосистема Пермского края																
Яйвинская ГРЭС, Пермский край, пос. Яйва	газ	4	К-160-130	600	4	К-160-130	600	4	К-160-130	600	2	К-160-130	300	2	К-160-130	300
	газ	1	ПГУ-400	424,6	1	ПГУ-450	448	1	ПГУ-450	448	1	ПГУ-450	448	1	ПГУ-450	448
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-400	400	1	ПГУ-400	400
Всего по станции	-	-	-	1024,6	-	-	1048	-	-	1048	-	-	1148	-	-	1148
Пермская ГРЭС, Пермский край, г. Добрянка	газ	3	К-800-240-5	2400	3	К-800-240-5	2460	2	К-800-240-5	1640	1	К-800-240-5	820	1	К-800-240-5	820
	газ	-	-	-	-	-	-	1	К-850-240	850	2	К-850-240	1700	2	К-850-240	1700
	газ	-	-	-	1	ПГУ-800	903	1	ПГУ-800	903	1	ПГУ-800	903	1	ПГУ-800	903
Всего по станции	-	-	-	2400	-	-	3363	-	-	3393	-	-	3423	-	-	3423
Пермская ТЭЦ-9, г. Пермь	газ	1	ВПТ-25-3	25	1	ВПТ-25-3	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ВПТ-30-3	30	1	ВПТ-30-3	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ВР-25-2	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПТ-65-130-3	65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-100/120-130-2	105	1	Т-124,9-130	124,9	1	Т-124,9-130	124,9	1	Т-124,9-130	124,9
	газ	1	Р-50-130	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110	1	Т-100/120-130-3	110	-	-	-
	газ	1	ГТЭ -160	165	1	ГТЭ -160	165	1	ГТЭ -160	165	1	ГТЭ -160	165	2	ГТЭ -160	330
	газ	-	-	-	-	-	-	1	Т-65-130	65	1	Т-65-130	65	1	Т-65-130	65
Всего по станции	-	-	-	575	-	-	435	-	-	464,9	-	-	464,9	-	-	519,9



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Энергосистема Свердловской области																
Верхнетагильская ГРЭС, Свердловская область, г. Верхний Тагил	уголь	1	К-165-130	165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-165-130	165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	3	К-205-130	615	3	К-205-130	615	3	К-205-130	615	2	К-205-130	410	2	К-205-130	410
	газ	-	-	-	1	ПГУ-447,2	447,2	1	ПГУ-447,2	447,2	1	ПГУ-447,2	447,2	1	ПГУ-447,2	447,2
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-210	210	1	ПГУ-210	210
Всего по станции	-	-	-	945	-	-	1062,2	-	-	1062,2	-	-	1067,2	-	-	1067,2
Серовская ГРЭС, Свердловская область, г. Серов	уголь	1	Т-88-90	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	К-100-90	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-100-90	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-420	420	1	ПГУ-451	451	1	ПГУ-451	451	1	ПГУ-451	451	1	ПГУ-451	451
Всего по станции	-	-	-	808	-	-	451	-	-	451	-	-	451	-	-	451
Среднеуральская ГРЭС, Свердловская область, г. Среднеуральск	газ	2	Р-16-29	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПР-46-29/8,5/0,25	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Т-100-130	200	2	Т-100-130	200	2	Т-120-130	240	2	Т-120-130	240	2	Т-120-130	240
	газ	1	Р-38-130/34	38	1	Р-38-130/34	38	1	Р-38-130/34	38	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-310-240-1	310	1	К-310-240-1	310	1	К-310-240-1	310	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Т-300-240-1	600	2	Т-300-240-1	600	2	Т-300-240-1	600	2	Т-300-240-1	600	2	Т-300-240-1	600
	газ	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419	1	ПГУ-419(Т)	419



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5	1	ГТ-12	11,5
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по станции	-	-	-	1656,5	-	-	1578,5	-	-	1618,5	-	-	1270,5	-	-	1270,5
Нижнетуринская ГРЭС, Свердловская область, г. Нижняя Тура	газ	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242
	газ	1	ПГУ-230	230	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242	1	ПГУ-242	242
	газ	1	P-15-130	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	T-88-90	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по станции	-	-	-	575	-	-	484	-	-	484	-	-	484	-	-	484
Рефтинская ГРЭС, Свердловская область, пос. Рефтинский	уголь	3	K-300-240-2	900	3	K-300-240-2	900	3	K-300-240-2	900	2	K-300-240-2	600	2	K-300-240-2	600
	уголь	3	K-300-240	900	3	K-300-240	900	3	K-300-240	900	2	K-300-240	600	2	K-300-240	600
	уголь										2	K-315-240	630	2	K-315-240	630
	уголь	4	K-500-240	2000	4	K-500-240	2000	4	K-500-240	2000	4	K-500-240	2000	4	K-500-240	2000
Всего по станции	-	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3800	-	-	3830	-	-	3830
Ново-Свердловская ТЭЦ, г. Екатеринбург	газ	2	T-110/ 120-130-4	220	2	T-110/ 120-130-4	220	2	T-110/ 120-130-4	220	2	T-110/ 120-130-4	220	2	T-110/ 120-130-4	220
	газ	1	T-110/ 120-130-5	110	1	T-110/ 120-130-5	110	1	T-110/ 120-130-5	110	1	T-110/ 120-130-5	110	1	T-110/ 120-130-5	110
	газ	1	TP-110-130	110	1	TP-110-130	110	1	TP-110-130	110	1	TP-110-130	110	1	TP-110-130	110
		1	T-117-130	117	1	T-117-130	117	1	T-117-130	117	1	T-117-130	117	1	T-117-130	117
Всего по станции	-	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557	-	-	557



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа																
Сургутская ГРЭС-1, Тюменская область, г. Сургут	газ	13	К-210-130	2730	13	К-215-130	2795	12	К-215-130	2580	12	К-215-130	2580	10	К-215-130	2150
	газ							1	Т-190-130	190	1	Т-190-130	190	1	Т-190-130	190
	газ	2	Т-180/ 210-130-1	360	2	Т-180/ 210-130-1	360	2	Т-180/ 210-130-1	360	2	Т-180/ 210-130-1	360	2	Т-180/ 210-130-1	360
	газ	1	Т-178/ 210-130	178	1	Т-178/ 210-130	178	1	Т-178/ 210-130	178	1	Т-190-130	190	1	Т-190-130	190
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	ПГУ-420	420
Всего по станции	-	-	-	3268	-	-	3333	-	-	3308	-	-	3320	-	-	3310
Сургутская ГРЭС-2, Тюменская область, г. Сургут	газ	6	К-810-240	4800	6	К-810-240	4860	3	К-810-240	2430	1	К-810-240	810	1	К-810-240	810
	газ	-	-	-	-	-	-	3	К-830-240	2490	5	К-830-240	4150	5	К-830-240	4150
	газ	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-396,9	396,9	1	ПГУ-410,2	410	1	ПГУ-410,2	410	1	ПГУ-410,2	410
	газ	1	ПГУ-400	400,2	1	ПГУ-410,2	410,2	1	ПГУ-410,2	410,2	1	ПГУ-410,2	410,2	1	ПГУ-410,2	410,2
Всего по станции	-	-	-	5597,1	-	-	5667,1	-	-	5740,2	-	-	5780,2	-	-	5780,2
Уренгойская ГРЭС, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой	газ	2	ПТ-12/ 15-35/10М	24	2	ПТ-12/ 15-35/10М	24	2	ПТ-12/ 15-35/10М	24	2	ПТ-12/ 15-35/10М	24	1	ПТ-12/ 15-35/10М	12
	газ	1	ПГУ-474,4	474,4	1	ПГУ-505,7	505,7	1	ПГУ-505,7	505,7	1	ПГУ-505,7	505,7	1	ПГУ-505,7	505,7
Всего по станции	-	-	-	498,4	-	-	529,7	-	-	529,7	-	-	529,7	-	-	517,7
Тюменская ТЭЦ-1, г. Тюмень	газ	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190	1	ПГУ-190(Т)	190
	газ	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7	1	ПГУ-209,7 (Т)	209,7
	газ	2	Т-100-130	188	2	Т-100-130	188	2	Т-100-130	188	-	-	-	-	-	-



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94
	газ	1	Т-72-130	72	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94	1	Т-94-130	94
Всего по станции	-	-	-	659,7	-	-	681,7	-	-	681,7	-	-	587,7	-	-	587,7
Тобольская ТЭЦ, Тюменская область, г. Тобольск	газ	1	ПТ-135/ 165-130	135	1	ПТ-135/ 165-130	135	1	ПТ-135/ 165-130	135	1	ПТ-135/ 165-130	135	-	-	-
	газ	1	Т-175/ 210-130	175	1	Т-175/ 210-130	175	1	Т-175/ 210-130	175	1	Т-175/ 210-130	175	-	-	-
	газ	1	Р-100-130/ 15	103,6	1	Р-100-130/ 15	103,6	1	Р-100-130/ 15	103,6	1	Р-100-130/ 15	103,6	1	Р-100-130/ 15	103,6
	газ	1	ПТ-140/ 165-130/ 15-2	142	1	ПТ-140/ 165-130/ 15-2	142	1	ПТ-140/ 165-130/ 15-2	142	1	ПТ-140/ 165-130/ 15-2	142	1	ПТ-140/ 165-130/ 15-2	142
	газ	1	К-110-1,6	109,7	1	К-110-1,6	109,7	1	К-110-1,6	109,7	1	К-110-1,6	109,7	1	К-110-1,6	109,7
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-220	440
Всего по станции	-	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	665,3	-	-	795,3
Нижневартовская ГРЭС, Ханты- Мансийский автономный округ - Югра, пос. Излучинск	газ	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600	2	К-800-240	1600
	газ	1	ПГУ-413	413	1	ПГУ-431	431	1	ПГУ-431	431	1	ПГУ-431	431	1	ПГУ-431	431
Всего по станции	-	-	-	2013	-	-	2031	-	-	2031	-	-	2031	-	-	2031
Няганская ГРЭС, Ханты- Мансийский автономный округ - Югра, г. Нягань	газ	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2	1	ПГУ-453,2	453,2



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1	ПГУ-453,1 (Т)	453,1	1	ПГУ-453,1 (Т)	453,1	1	ПГУ-453,1 (Т)	453,1	1	ПГУ-453,1 (Т)	453,1
	газ	1	ПГУ-424,2 (Т)	424,2	1	ПГУ-454,7(Т)	454,7	1	ПГУ-454,7(Т)	454,7	1	ПГУ-454,7(Т)	454,7	1	ПГУ-454,7(Т)	454,7
Всего по станции	-	-	-	1302	-	-	1361	-	-	1361	-	-	1361	-	-	1361
Тюменская ТЭЦ-2, г. Тюмень	газ	3	Т-180/210-130-1	540	3	Т-180/210-130-1	540	3	Т-180/210-130-1	540	3	Т-180/210-130-1	555	3	Т-180/210-130-1	555
	газ	1	К-215-130-1	215	1	К-215-130-1	215	1	К-215-130-1	215	1	К-215-130-1	220	1	К-215-130-1	220
Всего по станции	-	-	-	755	-	-	755	-	-	755	-	-	775	-	-	775
Энергосистема Челябинской области																
Троицкая ГРЭС, Челябинская область, г. Троицк	уголь	3	Т-85-90-2,5	255	2	Т-85-90-2,5	170	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	К-278-240	556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	К-485-240	485	1	К-485-240	485	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	-	-	-	1	CLN-660-24,2/566/566	666	1	CLN-660-24,2/566/566	666	1	CLN-660-24,2/566/566	666	1	CLN-660-24,2/566/566	666
Всего по станции	-	-	-	1296	-	-	1321	-	-	666	-	-	666	-	-	666
Южноуральская ГРЭС, Челябинская область, г. Южноуральск	уголь	1	ПТ-83/100-90/9	83	1	ПТ-83/100-90/9	83	1	ПТ-83/100-90/9	83	-	-	-	-	-	-
	газ	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100	-	-	-	-	-	-
	газ	2	Т-82/100-90/2,5	164	2	Т-82/100-90/2,5	164	2	Т-82/100-90/2,5	164	-	-	-	-	-	-
	газ	2	К-200-130-1	400	2	К-200-130-1	400	2	К-200-130-1	400	-	-	-	-	-	-
	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПГУ-210	420



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Всего по станции	-	-	-	747	-	-	747	-	-	747	-	-	-	-	-	420
Челябинская ТЭЦ-4, г. Челябинск	газ	2	P-11-29	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	P-12-35	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	P-5-29	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ	1	ПГУ-247(T)	247	2	ПГУ-247(T)	494,5	2	ПГУ-247(T)	494,5	2	ПГУ-247(T)	494,5	2	ПГУ-247(T)	494,5
	газ				1	ПГУ-263(T)	263	1	ПГУ-263(T)	263	1	ПГУ-263(T)	263	1	ПГУ-263(T)	263
Всего по станции	-	-	-	286	-	-	757,5	-	-	757,5	-	-	757,5	-	-	757,5
Челябинская ТЭЦ-3, г. Челябинск	газ	2	T-180/210-130-1	360	2	T-180/210-130-1	360	2	T-180/210-130-1	360	2	T-180/210-130-1	360	2	T-180/210-130-1	360
	газ	1	ПГУ-220(T)	220	1	ПГУ-230(T)	233	1	ПГУ-230(T)	233	1	ПГУ-230(T)	233	1	ПГУ-230(T)	233
Всего по станции	-	-	-	580	-	-	593	-	-	593	-	-	593	-	-	593
Южноуральская ГРЭС-2, Челябинская область, г. Южноуральск	газ	2	ПГУ-420	840	2	ПГУ-422	844,5	2	ПГУ-422	844,5	2	ПГУ-422	844,5	2	ПГУ-422	844,5

VI. Объединенная энергетическая система Сибири

Энергосистема Алтайского края и Республики Алтай

Бийская ТЭЦ-1, Алтайский край и Республика Алтай, г. Бийск	уголь	1	ПТ-25-90/10	25	1	ПТ-25-90/10	25	1	ПТ-25-90/10	25	-	-	-	-	-	-
	уголь	2	ПТ-50-130/13	100	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50
	уголь	-	-	-	1	ПТ-60/65-12,8-1,27	60	1	ПТ-60/65-12,8-1,27	60	1	ПТ-60/65-12,8-1,27	60	1	ПТ-60/65-12,8-1,27	60
	уголь	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50

5990988 (1,2)



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	уголь	3	T-110/ 120-130	330	2	T-110/ 120-130	220	2	T-114,9/ 120-130	229,8	2	T-114,9/ 120-130	229,8	2	T-114,9/ 120-130	229,8
	-	-	-	-	1	T-114,9/ 120-130	114,9	1	T-114,9/ 120-130	114,9	1	T-114,9/ 120-130	114,9	1	T-114,9/ 120-130	114,9
Всего по станции	-	-	-	505	-	-	519,9	-	-	529,7	-	-	504,7	-	-	504,7
Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС), Алтайский край и Республика Алтай	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	K-330-240	660
Энергосистема Республики Бурятия																
Гусиноозерская ГРЭС, Республика Бурятия, г. Гусиноозерск	уголь	2	K-170(200)- 130	340	1	K-170(200)- 130	170	1	K-200-130	204	1	K-200-130	204	1	K-200-130	204
	уголь	1	K-180(210)- 130	180	1	K-190(210)- 130	190	1	K-210-130	210	1	K-210-130	210	1	K-210-130	210
	уголь	1	K-210-130	210	3	K-210-130	630	3	K-210-130	630	3	K-210-130	630	3	K-210-130	630
	уголь	2	K-200-130	400	1	K-200-130	200	1	K-200-130	200	1	K-200-130	200	1	K-200-130	200
Всего по станции	-	-	-	1130	-	-	1190	-	-	1244	-	-	1244	-	-	1244
Энергосистема Забайкальского края																
Харанорская ГРЭС, Забайкальский край, пос. Ясногорск	уголь	2	K-215-130	430	2	K-215-130	430	2	K-215-130	430	2	K-215-130	430	2	K-215-130	430
	уголь	1	K-225-12,8- 3P	225	1	K-225-12,8- 3P	235	1	K-225-12,8- 3P	235	1	K-225-12,8- 3P	235	1	K-225-12,8- 3P	235
Всего по станции	-	-	-	655	-	-	665	-	-	665	-	-	665	-	-	665
Энергосистема Иркутской области																
Иркутская ТЭЦ- 10, Иркутская область, г. Ангарск-28	уголь	1	ПТ-60- 90/13	60	1	ПТ-60- 90/13	60	1	ПТ-60- 90/13	60	1	ПТ-60- 90/13	60	1	ПТ-60- 90/13	60



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	уголь	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	7	К-150-130	1050	5	К-150-130	750
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	К-165-130	330
Всего по станции	-	-	-	1110	-	-	1110	-	-	1110	-	-	1110	-	-	1140
Иркутская ТЭЦ-9, Иркутская область, г. Ангарск	уголь	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60
	уголь	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50	1	ПТ-50-130/13	50
	уголь	2	Р-50-130/15	100	2	Р-50-130/15	100	2	Р-50-130/15	100	2	Р-50-130/15	100	2	Р-50-130/15	100
	уголь	2	Т-60/65-130	120	2	Т-60/65-130	120	2	Т-60/65-130	120	2	Т-60/65-130	120	2	Т-60/65-130	120
	уголь	1	Т-100/110-130	110	1	Т-100/110-130	110	1	Т-100/110-130	110	1	Т-100/110-130	110	1	Т-100/110-130	110
	уголь	1	Р-100-130/15	100	1	Р-100-130/15	100	1	Р-100-130/15	100	1	Р-100-130/15	100	1	Р-100-130/15	100
Всего по станции	-	-	-	540	-	-	540	-	-	540	-	-	540	-	-	540
Ново-Иркутская ТЭЦ, Иркутская область, раб. пос. Марково	уголь	2	ПТ-60/75-130/13	120	2	ПТ-60/75-130/13	120	2	ПТ-60/75-130/13	120	2	ПТ-60/75-130/13	120	2	ПТ-60/75-130/13	120
	уголь	2	Т-175/210-130	350	2	Т-175/210-130	350	2	Т-175/210-130	350	2	Т-175/210-130	350	2	Т-175/210-130	350
	уголь	1	Т-185/220-130	185	1	Т-185/220-130	185	1	Т-185/220-130	185	1	Т-185/220-130	185	1	Т-185/220-130	185
	уголь	1	Р-50-130-1	53	1	Р-50-130-1	53	1	Р-50-130-1	53	1	Р-50-130-1	53	1	Р-50-130-1	53
Всего по станции	-	-	-	708	-	-	708	-	-	708	-	-	708	-	-	708
Усть-Илимская ТЭЦ, Иркутская область, г. Усть-Илимск	уголь	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	уголь	2	T-100/120-130-3	220	2	T-100/120-130-3	220	2	T-100/120-130-3	220	2	T-100/120-130-3	220	2	T-100/120-130-3	220
	уголь	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50	1	P-50-130/13	50
	уголь	1	T-185/220-130	185	1	T-185/220-130	185	1	T-185/220-130	185	1	T-185/220-130	185	1	T-185/220-130	185
Всего по станции	-	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	515	-	-	515
ТЭС в Бодайбинском районе, Иркутская область, Бодайбинский район	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	ПСУ	550	2	ПСУ	550
Энергосистема Красноярского края																
Красноярская ГРЭС-2, Красноярский край, г. Зеленогорск	уголь	3	K-150-130	450	3	K-150-130	450	3	K-150-130	450	2	K-150-130	300	2	K-150-130	300
	уголь	1	ПТ-60-90/13	50	1	ПТ-60-90/13	50	1	ПТ-60-90/13	60	1	ПТ-60-90/13	60	1	ПТ-60-90/13	60
	уголь	2	K-160-130	320	1	K-160-130	160	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	уголь	1	K-164-130	160	2	K-164-130	328	3	K-164-130	492	2	K-164-130	492	-	-	-
	уголь	2	ПТ-135/165-130/15	270	2	ПТ-136/165-130/15	272	2	ПТ-136/165-130/15	272	2	ПТ-136/165-130/15	272	2	ПТ-136/165-130/15	272
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	K-165-130	660
Всего по станции	-	-	-	1250	-	-	1260	-	-	1274	-	-	1124	-	-	1292
Назаровская ГРЭС, Красноярский край, г. Назарово	уголь	6	T-135-130	810	6	КТ-146-130	875	6	КТ-146-130	875	6	КТ-146-130	875	6	КТ-146-130	875
	уголь	1	K-500-240	498	1	K-500-240	498	1	K-500-240	498	1	K-500-240	498	1	K-500-240	498



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Всего по станции	-	-	-	1308	-	-	1373	-	-	1373	-	-	1373	-	-	1373
Березовская ГРЭС-1, Красноярский край, г. Шарыпово	уголь	3	К-800-240	2400	3	К-800-240	2400	2	К-800-240-5М	1600	2	К-800-240-5М	1600	2	К-800-240-5М	1600
	уголь	-	-	-	-	-	-	1	К-800-240-5М	810	1	К-800-240-5М	810	1	К-800-240-5М	810
Всего по станции	-	-	-	2400	-	-	2400	-	-	2410	-	-	2410	-	-	2410
Энергосистема Кемеровской области - Кузбасса																
Томь-Усинская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г. Мыски-5	уголь	3	К-100-90	300	3	К-100-90	300	3	К-100-90	300	1	К-100-90	100	1	К-100-90	100
	уголь	1	Кт-120-8,8-2М	124	1	Кт-120-8,8-2М	124	1	Кт-120-8,8-2М	124	1	Кт-120-8,8-2М	124	1	Кт-120-8,8-2М	124
	уголь	1	Кт-120-8,8-2М	121,4	1	Кт-120-8,8-2М	121,4	1	Кт-120-8,8-2М	121,4	1	Кт-120-8,8-2М	121,4	1	Кт-120-8,8-2М	121,4
	уголь	4	К-215-130	800	4	К-215-130	800	4	К-215-130	800	4	К-215-130	800	4	К-215-130	800
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	Кт-110-90	220	2	Кт-110-90	220
Всего по станции	-	-	-	1345,4	-	-	1345,4	-	-	1345,4	-	-	1365,4	-	-	1365,4
Южно-Кузбасская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г. Калтан	уголь	5	К-53-90	265	5	К-53-90	265	5	К-53-90	265	1	К-53-90	53	1	К-53-90	53
	уголь	2	Т-88/106-90	176	2	Т-88/106-90	176	2	Т-88/106-90	176	1	Т-88/106-90	88	-	-	-
	уголь	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113	1	Т-113-90	113
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-60-90	60	1	К-60-90	60
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	Т-115-90	115	1	Т-115-90	115



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
Всего по станции	-	-	-	554	-	-	554	-	-	554	-	-	429	-	-	341
Ново-Кемеровская ТЭЦ, г. Кемерово	уголь	1	ППР-80-130/13	80	1	ППР-80-130/13	80	1	ППР-80-130/13	80	-	-	-	-	-	-
	уголь	3	P-50-130/7	150	3	P-50-130/7	150	3	P-50-130/7	150	-	-	-	-	-	-
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	P-50-130	50	1	P-50-130	50
	уголь	2	ПТ-50-130/7	100	2	ПТ-50-130/7	100	2	ПТ-50-130/7	100	2	ПТ-50-130/7	100	2	ПТ-50-130/7	100
	уголь	1	ПТ-135/165-130/18	135	1	ПТ-135/165-130/18	135	1	ПТ-135/165-130/18	135	1	ПТ-135/165-130/18	135	1	ПТ-135/165-130/18	135
	уголь	1	T-100-130	100	1	T-120-12,8	115	1	T-120-12,8	115	1	T-120-12,8	115	1	T-120-12,8	115
Всего по станции	-	-	-	565	-	-	580	-	-	580	-	-	400	-	-	400
Славинская ТЭС "УГМК-Холдинг", Кемеровская область - Кузбасс, Новокузнецкий район	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	K-660-300	660
Беловская ГРЭС, Кемеровская область - Кузбасс, г. Белово	уголь	4	K-200-130	800	4	K-200-130	800	4	K-200-130	800	3	K-200-130	600	3	K-200-130	600
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	K-215-130	215	1	K-215-130	215
	уголь	2	K-230-12,8-3М	460	2	K-230-12,8-3М	460	2	K-230-12,8-3М	460	2	K-230-12,8-3М	460	2	K-230-12,8-3М	460
Всего по станции	-	-	-	1260	-	-	1260	-	-	1260	-	-	1275	-	-	1275
Западно-Сибирская ТЭЦ, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк	газ	1	ПТ-60/75-130/13	60	1	ПТ-60/75-130/13	60	1	ПТ-60/75-130/13	60	1	ПТ-60/75-130/13	60	1	ПТ-60/75-130/13	60
	газ	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50	1	T-50-130	50



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
	газ	1	T-60/65-130	60	1	T-60/65-130	60	1	T-60/65-130	60	1	T-60/65-130	60	1	T-60/65-130	60
	газ	1	T-100/120-130-2	100	1	T-100/120-130-2	100	1	T-100/120-130-2	100	1	T-100/120-130-2	100	1	T-100/120-130-2	100
	уголь	3	T-110/120-130	330	3	T-110/120-130	330	3	T-110/120-130	330	3	T-110/120-130	330	3	T-110/120-130	330
Всего по станции	-	-	-	600	-	-	600	-	-	600	-	-	600	-	-	600
Энергосистема Новосибирской области																
Новосибирская ТЭЦ-5, г. Новосибирск	уголь	6	T-200/210-130	1200	6	T-200/210-130	1200	6	T-200/210-130	1200	6	T-200/210-130	1200	6	T-200/210-130	1200
Новосибирская ТЭЦ-3, г. Новосибирск	уголь	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5	1	T-16,5-29	16,5
	уголь	2	P-4-29/10	8	2	P-4-29/10	8	2	P-4-29/10	8	2	P-4-29/10	8	2	P-4-29/10	8
	уголь	1	P-37-130/31	37	1	P-37-130/31	37	1	P-37-130/31	37	1	P-37-130/31	37	1	P-37-130/31	37
	уголь	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25	1	P-25-130/8	25
	уголь	3	T-100-130	300	3	T-100-130	300	3	T-100-130	300	1	T-100-130	100	1	T-100-130	100
	уголь	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110	1	T-110/120-130	110
	уголь										2	T-120-130	240	2	T-120-130	240
Всего по станции	-	-	-	496,5	-	-	496,5	-	-	496,5	-	-	536,5	-	-	536,5
Энергосистема Омской области																
Омская ТЭЦ-5, г. Омск	уголь	2	ПТ-98/108-130	200	2	ПТ-98/108-130	200	2	ПТ-98/108-130	200	2	ПТ-98/108-130	200	2	ПТ-98/108-130	200
	уголь	2	T-175/210-130	350	2	T-175/210-130	350	2	T-175/210-130	350	2	T-175/210-130	350	2	T-175/210-130	350
	уголь	1	T-185/220-130	185	1	T-185/220-130	185	1	T-185/220-130	185	1	T-185/220-130	185	1	T-185/220-130	185
Всего по станции	-	-	-	735	-	-	735	-	-	735	-	-	735	-	-	735



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
VII. Объединенная энергетическая система Востока России																
Энергосистема Амурской области																
ТЭС "Сила Сибири", Амурская область	газ	-	-	-	-	-	-	4	ПГУ-150(Т)	600	4	ПГУ-150(Т)	600	4	ПГУ-150(Т)	600
Энергосистема Приморского края																
Приморская ГРЭС, Приморский край, пос. Лучегорск	уголь	2	К-110-90-7	220	2	К-110-90-7	220	2	К-110-90-7	220	2	К-110-90-7	220	2	К-110-90-7	220
	уголь	2	Т-96/110-90	192	2	Т-96/110-90	192	2	Т-96/110-90	192	2	Т-96/110-90	192	2	Т-96/110-90	192
	уголь	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840	4	К-210-130	840
	уголь	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215	1	К-215-130	215
	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по станции	-	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1467	-	-	1467
Владивостокская ТЭЦ-2, Приморский край, г. Владивосток	газ	1	Р-80-115	80	1	Р-80-115	80	1	Т-120/130-115	120	1	Т-120/130-115	120	1	Т-120/130-115	120
	газ	1	Т-98-115	98	1	Т-98-115	98	1	Т-98-115	98	1	Т-120/130-115	120	1	Т-120/130-115	120
	газ	1	Т-105-115	105	1	Т-105-115	105	1	Т-105-115	105	1	Т-120/130-115	120	1	Т-120/130-115	120
	газ	1	Т-109-115	109	1	Т-109-115	109	1	Т-109-115	109	1	Т-109-115	109	1	Т-109-115	109
	газ	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50	1	ПР-50(60)-115/13/1,2	50
	газ	1	ПТ-55-115/13/1,2	55	1	ПТ-55-115/13/1,2	55	1	ПТ-55-115/13/1,2	55	1	ПТ-55-115/13/1,2	55	1	ПТ-55-115/13/1,2	55
	Всего по станции	-	-	-	497	-	-	497	-	-	537	-	-	574	-	-



	Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы		
		количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт
ТЭС акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания", Приморский край, г. Находка	газ	-	-	-	-	-	-	3	ПГУ-122(Т)	366	3	ПГУ-122(Т)	366	5	ПГУ-113(Т)	366
	газ							2	ГТ-77(Т)	144 510	2	ГТ-77(Т)	144 510	2	ГТ-77(Т)	144 510
Энергосистема Хабаровского края																
Хабаровская ТЭЦ-3, Хабаровский край, с. Березовка	уголь	4	Т-180/ 210-130-1	720	4	Т-180/ 210-130-1	720	4	Т-180/ 210-130-1	720	4	Т-180/ 210-130-1	720	4	Т-180/ 210-130-1	720
Энергосистема Республики Саха (Якутия)																
Нерюнгринская ГРЭС Республика Саха (Якутия), пос. Серебряный Бор	уголь	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210	1	К-210-130	210
	уголь	2	Т-180/ 210-130-1	360	2	Т-180/ 210-130-1	360	2	Т-180/ 210-130-1	360	2	Т-180/ 210-130-1	360	2	Т-180/ 210-130-1	360
	уголь, газ	-	-	-	-	-	-	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225
	уголь, газ							1	К-225-130	225	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225
	уголь, газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	К-225-130	225	1	К-225-130	225
Всего по станции	-	-	-	570	-	-	570	-	-	1020	-	-	1245	-	-	1245
VIII. Изолированные энергетические системы Дальнего Востока																
Энергосистема Сахалинской области																
Южно-Сахалинская ТЭЦ-1,	газ/ уголь	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60	1	ПТ-60-130/13	60



Вид топлива	по состоянию на 2015 год			2016 - 2020 годы			2021 - 2025 годы			2026 - 2030 годы			2031 - 2035 годы			
	количество блоков	тип блока	установленная мощность, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2020 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2025 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2030 год, МВт	количество блоков	тип блока	установленная мощность на 2035 год, МВт	
Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск	газ/уголь	1	T-55/60-130	55	1	T-55/60-130	55	1	T-55/60-130	55	1	T-55/60-130	55	1	T-55/60-130	55
	газ/уголь	1	T-100/120-130	110	1	T-100/120-130	110	1	T-100/120-130	110	1	T-100/120-130	110	1	T-100/120-130	110
	газ	3	LM6000 PD Sprint	139,08	3	LM6000 PD Sprint	139,08	3	LM6000 PD Sprint	139,08	3	LM6000 PD Sprint	139,08	3	LM6000 PD Sprint	139,08
	газ	2	ГТУ LM6000 PF Sprint	91,16	2	ГТУ LM6000 PF Sprint	91,16	2	ГТУ LM6000 PF Sprint	91,16	2	ГТУ LM6000 PF Sprint	91,16	2	ГТУ LM6000 PF Sprint	91,16
	газ	-	-	-	-	-	-	2	ГТ	50	2	ГТ	50	2	ГТ	50
Всего по станции	-	-	-	455,2	-	-	455,2	-	-	505,2	-	-	505,2	-	-	505,2

- Примечания: 1. Месторасположение ТЭС в Бодайбинском районе будет определено в рамках решений Правительства Российской Федерации.
2. Окончательные сроки ввода в эксплуатацию ТЭС акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания" и ТЭС "Сила Сибири" будут определены при осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

БАЛАНС МОЩНОСТИ
зоны централизованного электроснабжения России,
Единой энергетической системы России и объединенных
энергетических систем до 2035 года (базовый вариант)

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
I. Централизованная зона электроснабжения России					
Потребность - всего	тыс. кВт	188464,3	202512,9	219444,4	235044,2
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	158377	170580	185194	198672
экспорт мощности	тыс. кВт	3660	3510	3510	3510
резерв мощности	тыс. кВт	26427,3	28422,9	30740,4	32862,2
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	249886,5	255762,7	267052,2	278794,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29419,2	29849	30787	33398
гидроэлектростанции	тыс. кВт	51860,7	53300,9	57185,3	59205,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	165299,2	164502,7	169699,4	176784,8
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	3307,4	8110,1	9380,6	9405,6
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	15134,3	19143,1	19853,7	19768,7
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	120	450	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	820	95	-	-



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	233812,2	236074,6	247198,5	259025,5
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	45347,9	33561,7	27754,1	23981,4
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	13170	13175	13522	13263
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	32177,9	20386,7	14232,1	10718,4
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	17429,3	16203	28186,9	29048,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4649,2	2388,2	2974	7908
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1240,5	1172,5	3609,5	2012
тепловые электростанции	тыс. кВт	9173,8	7849,2	20334,5	19103,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2365,8	4793,1	1268,9	25
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	11804,3	11518,8	17663,5	17310,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2429	2000	2036	5297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	252	63	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	9112,9	9455,8	15627,5	12013,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	10,4	-	-	-
II. Единая энергетическая система России					
Потребность - всего	тыс. кВт	185114,3	199054,9	215454,4	230870,2
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	155768	167863	182000	195294
экспорт мощности	тыс. кВт	3660	3510	3510	3510
резерв мощности	тыс. кВт	25686,3	27681,9	29944,4	32066,2
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	16	16	16	16
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	244170	249762,4	260560	272138,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29313,2	29743	30393	32896



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
гидроэлектростанции	тыс. кВт	49549,2	50719,9	54604,3	56624,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	162125,5	161317,7	166323,4	173378,9
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	3182,1	7981,8	9239,3	9239,3
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	14746,2	18682,5	19453,1	19423,1
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	450	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	820	95	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	228603,9	230534,9	241106,9	252715,9
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	43489,6	31480	25652,5	21845,7
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	12020	11845	12202	11948
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	31469,6	19635	13450,5	9897,7
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	16521,6	15576	27228,9	28740,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4579,2	2388,2	2650	7800
гидроэлектростанции	тыс. кВт	806	840	3609,5	2012
тепловые электростанции	тыс. кВт	8773,3	7557,7	19713,5	18928,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2363,1	4790,1	1255,9	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	11128,9	11175,6	17202,5	17170,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2417	2000	2000	5297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	8701,5	9175,6	15202,5	11873,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	10,4	-	-	-
III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России					
Потребность - всего	тыс. кВт	19680,3	21193,7	23163,3	24963,7
в том числе:					



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	14729	16035	17730	19275
экспорт мощности	тыс. кВт	1530	1530	1530	1530
резерв мощности	тыс. кВт	3421,3	3628,7	3903,3	4158,7
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	23	23	22	22
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	22917,6	24137,8	23887,8	26745,8
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4947,6	6135,8	5285,8	6155,8
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2878,8	2902,8	2902,8	4072,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	14995,6	14727,7	15327,7	16145,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	95,5	371,5	371,5	371,5
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1061,9	1217,5	1213,6	1194,9
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	820	95	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	21035,6	22825,3	22674,2	25550,9
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1355,3	1631,6	-489,1	587,2
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	588	560	533	509
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	767,3	1071,6	-1022,1	78,2
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	2601,8	2153,2	3032	5782
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1187,6	1188,2	1150	1750
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	1170
тепловые электростанции	тыс. кВт	1409,1	689	1882	2862



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	5,1	276	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	2829,1	996,9	3282	2924
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2000		2000	880
тепловые электростанции	тыс. кВт	823,8	996,9	1282	2044
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	5,3	-	-	-
IV. Объединенная энергетическая система Центра России					
Потребность - всего	тыс. кВт	42939,7	45946,2	50267	54064,9
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	36451	39165	42900	46153
экспорт мощности	тыс. кВт	150	-	-	-
резерв мощности	тыс. кВт	6338,7	6781,2	7367	7911,9
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	51685,4	52263,4	54772,8	56194
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	14778,3	13978,3	15178,3	15561,3
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1803,8	2653,8	2663,8	2663,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	35070,9	35318,9	36467,1	37505,3
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	32,4	312,4	463,6	463,6
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	486,4	464,6	615,8	605,1
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	51199,1	51798,9	54157,1	55589
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	8259,4	5852,6	3890,1	1524



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	448	343	221	115
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	7811,4	5509,6	3669,1	1409
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	3371,3	3790	6367,4	8633,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2361,3	1200	1200	4800
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	840	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1010	1470	5016,2	3833,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	280	151,2	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	5073,8	3516	3976	7212
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	417	2000	-	4417
тепловые электростанции	тыс. кВт	4656,8	1516	3976	2795
V. Объединенная энергетическая система Средней Волги					
Потребность - всего	тыс. кВт	18707,9	19715	21113,4	22675,7
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	16341	17196	18393	19768
экспорт мощности	тыс. кВт	188	188	188	188
резерв мощности	тыс. кВт	2178,9	2331	2532,4	2719,7
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	13	14	14	14
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	27705,6	26911,1	27550,9	27978,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4072	4072	4072	4072
гидроэлектростанции	тыс. кВт	7013	7071,5	7143,5	7148
тепловые электростанции	тыс. кВт	16390,2	14794,4	15362,2	15785,7



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	230,4	973,2	973,2	973,2
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2198,2	2844,6	2722,6	2723,4
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	25507,4	24066,5	24828,3	25255,5
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	6799,5	4351,5	3714,9	2579,8
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1600	1590	1560	1530
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5199,5	2761,5	2154,9	1049,8
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	964,8	1115,8	2116,5	1728,5
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	734,4	373	2116,5	1728,5
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	230,4	742,8	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	395	1996,9	1548,7	1305
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	395	1996,9	1548,7	1305
VI. Объединенная энергетическая система Юга России					
Потребность - всего	тыс. кВт	18273,8	19615,1	21252,2	22761,5
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	15490	16693	18147	19486
экспорт мощности	тыс. кВт	568	568	568	568
резерв мощности	тыс. кВт	2215,8	2354,1	2537,17	2707,5



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	15	14	14	14
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	25453,4	29023,9	30981,7	31708,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4030,3	4071,9	4071,9	4071,9
гидроэлектростанции	тыс. кВт	6042,5	6145,5	7175,5	7179,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	13292,1	13788,3	13764,3	14487,3
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2088,5	5018,2	5970	5970
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	3001,1	5699,4	6666,3	6662,3
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	22452,3	23324,5	24315,4	25046,4
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	4178,5	3709,4	3063,2	2284,9
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1554	1496	1431	1378
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	2624,5	2213,4	1632,2	906,9
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4806,9	4103,1	4406,2	3133
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1030,3	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	486	-	930	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1812	1183	2526	3133
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1478,6	2920,1	950,2	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	477,8	718	2550	2410



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	473	718	2550	2410
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	4,8	-	-	-
VII. Объединенная энергетическая система Урала					
Потребность - всего	тыс. кВт	42160,7	44879,2	48390	51680,9
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	35767	38043	40968	43714
экспорт мощности	тыс. кВт	55	55	55	55
резерв мощности	тыс. кВт	6338,7	6781,2	7367	7911,94
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	18	18	18	18
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	52927,5	51930,1	52008,4	55474,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1485	1485	1485	2735
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1897,2	1937,2	1967,2	1967,2
тепловые электростанции	тыс. кВт	49115,6	48023,2	47917,1	50132,8
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	429,7	484,7	639,2	639,2
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1442,9	1414	1406,6	1423,2
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	51484,6	50516	50601,8	54051
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	9323,9	5636,8	2211,8	2370
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	630	651	662	671



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	8693,9	4985,8	1549,8	1699
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	3487,3	1349,7	3146,1	5630
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	1250
тепловые электростанции	тыс. кВт	3123,3	1294,7	2991,6	4380
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	364	55	154,5	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	1838,4	2661,1	3314,5	2164,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1838,1	2661,1	3314,5	2164,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	0,3	-	-	-
VIII. Объединенная энергетическая система Сибири					
Потребность - всего	тыс. кВт	33321,9	35676,1	38553,4	41344,4
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	29449	31551	34120	36612
экспорт мощности	тыс. кВт	339	339	339	339
резерв мощности	тыс. кВт	3533,9	3786,1	4094,4	4393,4
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	12	12	12	12
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	52179,5	52309,7	56703,3	58605,3
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	300	300
гидроэлектростанции	тыс. кВт	25296,4	25391,6	27541,5	27991,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	26577,5	26096,3	28040	29492
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	305,6	821,8	821,8	821,8



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	6475	6896,4	6685,1	6671,1
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	45704,6	45413,3	50018,2	51934,2
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	12382,7	9737,2	11464,8	10589,8
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	6430	6455	6950	6910
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5952,7	3282,2	4514,8	3679,8
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	405	970,2	5649	2997
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	300	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	0	0	2087	450
тепловые электростанции	тыс. кВт	120	454	3262	2547
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	285	516,2	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	239	1038	1451,2	1095
в том числе тепловые электростанции	тыс. кВт	239	1038	1451,2	1095

IX. Объединенная энергетическая система Востока России

Потребность - всего	тыс. кВт	10030	12029,6	12715,2	13378,9
в том числе:					
максимум потребления собственный	тыс. кВт	7541	9180	9742	10286
экспорт мощности	тыс. кВт	830	830	830	830
резерв мощности	тыс. кВт	1659	2019,6	2143,2	2262,9
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	22	22	22	22
Покрытие					



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	11301,1	12773,4	14655	15432
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	4617,5	4617,5	5210	5602
тепловые электростанции	тыс. кВт	6683,6	8568,9	9445	9830
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	-	-	-
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	80,7	145,9	143	143
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	450	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	11220,4	12590,5	14512	15289
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1190,4	560,9	1796,8	1910,1
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	770	750	845	835
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	420,4	-189,1	951,8	1075,1
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	884,5	2094	2511,7	837
в том числе:					
гидроэлектростанции	тыс. кВт	320	-	592,5	392
тепловые электростанции	тыс. кВт	564,5	2094	1919,2	445
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	275,9	248,7	1080,1	60
в том числе тепловые электростанции	тыс. кВт	275,9	248,7	1080,1	60

Х. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока

Потребность - всего	тыс. кВт	3350	3458	3990	4174
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	2609	2717	3194	3378
экспорт мощности	тыс. кВт	-	-	-	-



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
резерв мощности	тыс. кВт	741	741	796	796
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	28	27	25	24
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	5716,4	6000,2	6492,2	6655,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	106	106	394	502
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2311,5	2581	2581	2581
тепловые электростанции	тыс. кВт	3173,6	3184,9	3375,9	3405,9
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	125,3	128,3	141,3	166,3
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	388,1	460,6	400,6	345,6
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	120	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	5208,4	5539,7	6091,7	6309,7
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1858,4	2081,7	2101,7	2135,7
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1150	1330	1320	1315
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	708,4	751,7	781,7	820,7
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	907,7	627	958	308
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	70	-	324	108
гидроэлектростанции	тыс. кВт	434,5	332,5	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	400,5	291,5	621	175
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2,7	3	13	25
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	675,4	343,2	461	140
в том числе:					



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
атомные электростанции	тыс. кВт	12	-	36	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	252	63	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	411,4	280,2	425	140

Примечание. Объемы вводов и демонтажа мощности указаны за предшествующий 5-летний период.

В балансе мощности Единой энергетической системы России учитываются максимум потребления объединенной энергетической системы Сибири, совмещенный с Единой энергетической системой России, и собственный максимум потребления объединенной энергетической системы Востока России.

С 2017 года учитывается присоединение энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя к объединенной энергетической системе Юга России.

С 2019 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

С 2030 года в максимуме электрической нагрузки изолированных энергетических систем Сибири и Дальнего Востока, а также централизованной зоны электроснабжения России учтена нагрузка в зоне энергоснабжения модернизированного плавучего энергоблока (МПЭБ) мыс Наглейнын.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 12
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

БАЛАНС МОЩНОСТИ
зоны централизованного электроснабжения России, Единой
энергетической системы России и объединенных энергетических
систем до 2035 года (минимальный вариант)

	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
I. Централизованная зона электроснабжения России					
Потребность - всего	тыс. кВт	185256,7	198528,6	212283,3	223735,4
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	155880	167290	179152	189047
экспорт мощности	тыс. кВт	3310	3310	3310	3310
резерв мощности	тыс. кВт	26066,7	27928,6	29821,3	31378,4
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	249886,5	252877,9	257720,2	269368,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29419,2	27849	26787	31198
гидроэлектростанции	тыс. кВт	51860,7	53300,9	56103,3	58664,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	165299,2	163617,9	165449,4	170124,8
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	3307,4	8110,1	9380,6	9380,6
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	15254,3	19143,1	19853,7	19768,7
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	450	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	850	140	-	-



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	233782	233145	237867	249600
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	48525,5	34616,2	25583,3	25864,1
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	13096	13125	13005	12772
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	35429,5	21491,2	12578,3	13092,1
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	17429,3	15318,2	24349,7	25344,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4649,2	2388,2	2974	6708
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1240,5	1172,5	2527,5	2553
тепловые электростанции	тыс. кВт	9173,8	6964,4	17579,3	16083,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2365,8	4793,1	1268,9	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	11804,3	13518,8	20273,5	13700,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2429	4000	4036	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	252	63	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	9112,9	9455,8	16237,5	11403,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	10,4	-	-	-
II. Единая энергетическая система России					
Потребность - всего	тыс. кВт	181881,7	195077,6	208356,3	219700,4
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	153326	164660	176101	185888
экспорт мощности	тыс. кВт	3310	3310	3310	3310
резерв мощности	тыс. кВт	25245,7	27107,6	28945,3	30502,4
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	16	16	16	16
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	244170	246877,7	251288	262858
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	29313,2	27743	26393	30696
гидроэлектростанции	тыс. кВт	49549,2	50719,9	53522,3	56083,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	162126	160433	162133	166839



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	3182,1	7981,8	9239,3	9239,3
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	14746,2	18682,5	19453,1	19423,1
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	450	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	850	140	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	228573,9	227605,2	231834,9	243434,9
Избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	46692,2	32527,6	23478,6	23734,5
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	12032	11877	11761	11525
Избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	34660,2	20650,6	11717,6	12209,5
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	16521,6	14691,2	23451,7	25121,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4579,2	2388,2	2650	6600
гидроэлектростанции	тыс. кВт	806	840	2527,5	2553
тепловые электростанции	тыс. кВт	8773,3	6672,9	17018,3	15968,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2363,1	4790,1	1255,9	
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	11128,9	13175,6	19812,5	13560,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2417	4000	4000	2297
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	8701,5	9175,6	15812,5	11263,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	10,4	-	-	-
III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России					
Потребность - всего	тыс. кВт	19338,9	20795,3	22348,9	23646,3
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	14626	15884	17218	18336
экспорт мощности	тыс. кВт	1330	1330	1330	1330



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
резерв мощности	тыс. кВт	3382,9	3581,3	3800,9	3980,3
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	23	23	22	22
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	22917,6	22028	23547,9	26005,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4947,6	4135,8	5285,8	6155,8
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2878,8	2902,8	2902,8	4072,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	14995,6	14617,7	14987,7	15405,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	95,5	371,5	371,5	371,5
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1061,9	1217,5	1213,6	1194,9
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	850	140	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	21005,6	20670,3	22334,2	24810,9
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1666,7	-125	-14,7	1164,6
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	574	548	522	500
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	1092,7	-673	-536,7	664,6
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	2601,8	2043,2	2802	5382
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1187,6	1188,2	1150	1750
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	-	1170
тепловые электростанции	тыс. кВт	1409,1	579	1652	2462
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	5,1	276	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	2829,1	2996,9	1282	2924
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2000	2000	-	880



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
тепловые электростанции	тыс. кВт	823,8	996,9	1282	2044
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	5,3	-	-	-
IV. Объединенная энергетическая система Центра России					
Потребность - всего	тыс. кВт	42416,8	45568,1	49128,5	51895,2
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	36160	38888	41980	44364
экспорт мощности	тыс. кВт	-	-	-	-
резерв мощности	тыс. кВт	6256,8	6680,1	7148,5	7531,2
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	17	17	17	17
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	51685,4	51749,4	49469,8	52018
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	14778,3	13978,3	11178,3	13361,3
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1803,8	2653,8	2663,8	2663,8
тепловые электростанции	тыс. кВт	35070,9	34804,9	35164,1	35529,3
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	32,4	312,4	463,6	463,6
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	486,4	464,6	615,8	605,1
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	51199,1	51284,9	48854,1	51413
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	8782	5716,7	-274,4	-482,3
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	440	350	225	140
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	8342	5367	-499	-622



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	3371,3	3276	6188,4	6150,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	2361,3	1200	1200	3600
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	840	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1010	956	4837,2	2550,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	280	151,2	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	5073,8	3516	8586	3602
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	417	2000	4000	1417
тепловые электростанции	тыс. кВт	4656,8	1516	4586	2185
V. Объединенная энергетическая система Средней Волги					
Потребность - всего	тыс. кВт	18649,8	19633,3	20813,3	21900,9
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	16311	17149	18168	19124
экспорт мощности	тыс. кВт	188	188	188	188
резерв мощности	тыс. кВт	2150,8	2296,3	2457,3	2588,9
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	13	13	14	14
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	27705,6	26911,1	27473,9	28326,9
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4072	4072	4072	4072
гидроэлектростанции	тыс. кВт	7013	7071,5	7143,5	7148
тепловые электростанции	тыс. кВт	16390,2	14794,4	15285,2	16133,7
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	230,4	973,2	973,2	973,2
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	2198,2	2844,6	2722,6	2723,4
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	25507,4	24066,5	24751,3	25603,5
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	6857,6	4433,2	3938	3702,6
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1609	1600	1575	1549
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	5248,6	2833,2	2363	2153,6
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	964,8	1115,8	2039,5	2153,5
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	734,4	373	2039,5	2153,5
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	230,4	742,8	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	395	1996,9	1548,7	1305
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	395	1996,9	1548,7	1305
VI. Объединенная энергетическая система Юга России					
Потребность - всего	тыс. кВт	17934,2	19205,5	20594,9	21809,5
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	15176	16315	17558	18653
экспорт мощности	тыс. кВт	568	568	568	568
резерв мощности	тыс. кВт	2190,2	2322,5	2468,9	2588,5
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	14	14	14	14
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	25453,4	29023,9	30331,7	30971,7
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	4030,3	4071,9	4071,9	4071,9
гидроэлектростанции	тыс. кВт	6042,5	6145,5	7175,5	7179,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	13292,1	13788,3	13114,3	13750,3



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2088,5	5018,2	5970	5970
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	3001,1	5699,4	6666,3	6662,3
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	22452,3	23324,5	23665,4	24309
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	4518	4119	3070,5	2499,9
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1571	1520	1458	1410
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	2947,1	2599	1612,5	1089,9
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	4806,9	4103,1	3756,2	3046
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1030,3	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	486	-	930	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1812	1183	1876	3046
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	1478,6	2920,1	950,2	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	477,8	718	2550	2410
в том числе:					
тепловые электростанции	тыс. кВт	473	718	2550	2410
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	4,8	-	-	-
VII. Объединенная энергетическая система Урала					
Потребность - всего	тыс. кВт	41254,8	43714,1	46307,5	48364,2
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	34943	36979	39104	40778
экспорт мощности	тыс. кВт	55	55	55	55
резерв мощности	тыс. кВт	6256,8	6680,1	7148,5	7531,2



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	18	18	18	18
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	52927,5	51930,1	51608,4	54014,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	1485	1485	1485	2735
гидроэлектростанции	тыс. кВт	1897,2	1937,2	1967,2	1967,2
тепловые электростанции	тыс. кВт	49115,6	48023,2	47517,1	48672,8
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	429,7	484,7	639,2	639,2
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	1442,9	1414	1406,6	1423,2
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	51484,6	50516	50201,8	52591
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	10229,8	6801,9	3894,3	4226,8
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	627	631	621	600
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	9602,8	6170,9	3273,3	3626,8
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	3487,3	1349,7	2746,1	4570
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	1250
тепловые электростанции	тыс. кВт	3123,3	1294,7	2591,6	3320
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	364	55	154,5	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	1838,4	2661,1	3314,5	2164,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	1838,1	2661,1	3314,5	2164,2
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	0,3	-	-	-



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
VIII. Объединенная энергетическая система Сибири					
Потребность - всего	тыс. кВт	33222,2	35401,7	37689,9	39953,4
в том числе:					
максимум потребления, совмещенного с Единой энергетической системой России	тыс. кВт	29360	31306	33349	35370
экспорт мощности	тыс. кВт	339	339	339	339
резерв мощности	тыс. кВт	3523,2	3756,7	4001,9	4244,4
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	12	12	12	12
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	52179,5	52309,7	54542,3	56760,3
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	300	300
гидроэлектростанции	тыс. кВт	25296,4	25391,6	26459,5	27450,5
тепловые электростанции	тыс. кВт	26577,5	26096,3	26961	28188
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	305,6	821,8	821,8	821,8
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	6475	6896,4	6685,1	6671,1
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	45704,6	45413,3	47857,2	50089,2
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	12482,4	10011,6	10167,3	10135,8
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	6391	6427	6430	6430
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности гидроэлектростанций	тыс. кВт	6091,4	3584,6	3737,3	3705,8
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	405	970,2	3488	3313
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	300	-



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
гидроэлектростанции	тыс. кВт	-	-	1005	991
тепловые электростанции	тыс. кВт	120	454	2183	2322
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	285	516,2	-	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	239	1038	1451,2	1095
в том числе тепловые электростанции	тыс. кВт	239	1038	1451,2	1095
IX. Объединенная энергетическая система Востока России					
Потребность - всего	тыс. кВт	9065	10760	11473	12131
в том числе:					
максимум потребления собственный	тыс. кВт	6750	8139	8724	9263
экспорт мощности	тыс. кВт	830	830	830	830
резерв мощности	тыс. кВт	1485	1791	1919	2038
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	22	22	22	22
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	11301,1	12925,6	14314	14761
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	-	-	-	-
гидроэлектростанции	тыс. кВт	4617,5	4617,5	5210	5602
тепловые электростанции	тыс. кВт	6683,6	8308,1	9104	9159
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	-	-	-	-
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	80,7	145,9	143	143
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	450	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	11220,4	12329,7	14171	14618
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	2155,4	1570,1	2697,7	2487,1
Негарантированная мощность	тыс. кВт	820	801	930	896
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом негарантированной мощности	тыс. кВт	1335,4	769,1	1767,7	1591,1



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	884,5	1833,2	2431,5	507
в том числе:					
гидроэлектростанции	тыс. кВт	320	-	592,5	392
тепловые электростанции	тыс. кВт	564,5	1833,2	1839	115
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	275,9	248,7	1080,1	60
в том числе тепловые электростанции	тыс. кВт	275,9	248,7	1080,1	60
X. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока					
Потребность - всего	тыс. кВт	3375	3451	3927	4035
в том числе:					
максимум потребления	тыс. кВт	2554	2630	3051	3159
экспорт мощности	тыс. кВт	-	-	-	-
резерв мощности	тыс. кВт	821	821	876	876
резерв по отношению к максимуму потребления	процентов	32	31	29	28
Покрытие					
Установленная мощность на конец года - всего	тыс. кВт	5716,4	6000,2	6432,2	6510,2
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	106	106	394	502
гидроэлектростанции	тыс. кВт	2311,5	2581	2581	2581
тепловые электростанции	тыс. кВт	3173,6	3184,9	3315,9	3285,9
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	125,3	128,3	141,3	141,3
Ограничения мощности на максимум нагрузки	тыс. кВт	508,1	460,6	400,6	345,6
Вводы мощности после прохождения максимума нагрузки	тыс. кВт	-	-	-	-
Запертая мощность	тыс. кВт	-	-	-	-
Итого покрытие максимума нагрузки	тыс. кВт	5208,3	5539,6	6031,6	6164,6
Собственный избыток (+) / дефицит (-)	тыс. кВт	1833,3	2088,6	2104,6	2129,6
Негарантированная мощность гидроэлектростанций (справочно)	тыс. кВт	1064	1248	1244	1247
Собственный избыток (+) / дефицит (-) с учетом	тыс. кВт	769,3	840,6	860,6	882,6



	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
негарантированной мощности гидроэлектростанций					
Вводы мощности - всего	тыс. кВт	907,7	627	898	223
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	70	-	324	108
гидроэлектростанции	тыс. кВт	434,5	332,5	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	400,5	291,5	561	115
возобновляемые источники энергии	тыс. кВт	2,7	3	13	-
Демонтаж мощности - всего	тыс. кВт	675,4	343,2	461	140
в том числе:					
атомные электростанции	тыс. кВт	12	-	36	-
гидроэлектростанции		252	63	-	-
тепловые электростанции	тыс. кВт	411,4	280,2	425	140

Примечание. Объемы вводов и демонтажа мощности указаны за предшествующий 5-летний период.

В балансе мощности Единой энергетической системы России учитываются максимум потребления объединенной энергетической системы Сибири, совмещенный с Единой энергетической системой России, и собственный максимум потребления объединенной энергетической системы Востока России.

С 2017 года учитывается присоединение энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя к объединенной энергетической системе Юга России.

С 2019 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

С 2030 года в максимуме электрической нагрузки изолированных энергетических систем Сибири и Дальнего Востока, а также централизованной зоны электроснабжения России учтена нагрузка в зоне энергоснабжения модернизированного плавучего энергоблока (МПЭБ) мыс Наглейнын.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 13
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
зоны централизованного электроснабжения России, Единой
энергетической системы России и объединенных энергетических
систем до 2035 года (базовый вариант)

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
I. Централизованная зона электроснабжения России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	1088	1169	1268	1364
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1077,4	1158,9	1257,8	1353,8
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	2,7	4	5,6	9,4
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	10,9	9,9	9,8	9,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1088	1169	1268	1364
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	216	215,8	233,3	251,3
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	191,2	192,5	205,5	213
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	675,7	741,3	802,6	873,1
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	374,4	413,1	434	461,9
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	301,3	328,2	368,5	411,2
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	5,3	19,3	26,3	26,4
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7341	7229	7579	7525
тепловые электростанции	час/год	4088	4506	4729	4939
из них:					



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
теплоэлектроцентрали	час/год	4122	4538	4611	4760
конденсационные электростанции	час/год	4046	4446	4884	5163
возобновляемые источники энергии	час/год	1607	2374	2802	2805
II. Единая энергетическая система России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	1071	1151	1246	1340
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1060,1	1141	1236	1330
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	2,7	4	5,6	9,4
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	10,9	9,9	9,8	9,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1071	1151	1246	1340
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	215,7	215,4	230,1	247,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	185,4	186,6	199,6	207
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	665,2	730,4	790,7	860,2
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	365,1	403,6	423,8	451,3
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	300,1	326,8	366,7	408,9
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	4,7	18,6	25,5	25,5
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7358	7241	7571	7512
тепловые электростанции	час/год	4103	4528	4754	4961
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4104	4530	4630	4782
конденсационные электростанции	час/год	4116	4523	4904	5176
возобновляемые источники энергии	час/год	1482	2324	2758	2758
III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	98,2	106	116,7	130,3
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	92,9	100,7	111,4	125
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	3,8
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	5,3	5,3	5,3	5,3



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	100,3	106	116,7	130,3
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	37,3	41,5	40	43,6
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	12,4	12,4	12,4	15,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	50,2	51	63,3	70,3
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	37,4	38,2	45,2	48,8
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	12,8	12,8	18,1	21,5
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	1,1	1,1	1,1
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	2,1	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7539	6770	7559	7083
тепловые электростанции	час/год	3348	3463	4130	4354
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3661	3764	4258	4335
конденсационные электростанции	час/год	2697	2818	3870	4437
возобновляемые источники энергии	час/год	4187	2907	2907	2907
IV. Объединенная энергетическая система Центра России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	242	258,9	282,9	304,1
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	241	258,9	282,9	304,1
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	2,6	3,9	3,9	3,9
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	1	-	-	-
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	244,1	254,8	281,7	306,1
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	103,9	97,1	113,7	120
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	3,4	4,4	4,4	4,4
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	136,6	151	160,9	179
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	97,7	107,9	110,3	119,5
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	38,9	43,1	50,6	59,5
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,2	2,3	2,7	2,7



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	2,1	-4,1	-1,2	2
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7031	6946	7490	8243
тепловые электростанции	час/год	3895	4275	4412	4773
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4652	5001	5025	5275
конденсационные электростанции	час/год	2771	3142	3494	4015
возобновляемые источники энергии	час/год	5281	7258	5817	5817
V. Объединенная энергетическая система Средней Волги					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	105,9	110,7	117,8	126,4
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	105,1	109,9	117	125,5
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,9	0,9	0,9	0,9
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	105,6	110,7	116,8	124
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	30,9	34,3	32,6	33,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	20,3	20,3	20,3	20,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	54	53,6	61,3	68
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	46,8	48,5	50,5	57,4
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	7,2	5,2	10,7	10,6
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	2,4	2,6	2,6
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-0,3	0	-0,9	-2,4
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7588	8435	8017	8128
тепловые электростанции	час/год	3295	3625	3990	4308
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3406	3691	3931	4322
конденсационные электростанции	час/год	2780	3100	4254	4234
возобновляемые источники энергии	час/год	1610	2487	2713	2713



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
VI. Объединенная энергетическая система Юга России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	101,5	109,2	120,01	128,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	101,3	109	119,9	128,4
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	0,1	0,1	1,7	1,7
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,3	0,3	0,2	0,2
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	102,7	113,3	122,1	130,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	32,8	32	31,4	32,8
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	20,3	20,3	21,5	21,5
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	46,6	50,1	52,4	59,5
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	18,6	21	22,2	26,2
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	28	29,1	30,2	33,3
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	3	10,9	16,8	16,8
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	1,2	4,1	2,1	2
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	8138	7857	7722	8055
тепловые электростанции	час/год	3506	3634	3807	4107
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3161	3632	3532	3857
конденсационные электростанции	час/год	3782	3635	4037	4328
возобновляемые источники энергии	час/год	1422	2176	2813	2813
VII. Объединенная энергетическая система Урала					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	259,7	275,6	295,8	315,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	260,4	276,4	296,5	316,3
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	256,5	275,6	295,8	314



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	10,8	10,3	10,3	15,5
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	5	5	5	5
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	240,2	259,6	279,5	292,4
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	78,5	85,4	95,9	98,9
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	161,6	174,2	183,6	193,5
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,5	0,6	1,1	1,1
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-3,2	-	-	-1,6
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7273	6967	6954	5669
тепловые электростанции	час/год	4891	5407	5832	5833
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4456	5001	5412	5347
конденсационные электростанции	час/год	5134	5630	6082	6117
возобновляемые источники энергии	час/год	1181	1284	1644	1644
VIII. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях средневодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	214,7	229	247,1	265,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	213,9	228,1	246,2	264,8
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	212,9	229	247,1	265,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	2,1	2,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	107,4	107,6	116,9	120,7
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	105,2	120,2	126,9	141,6
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	63	68,6	66,7	66,3
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	42,2	51,5	60,2	75,2
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,3	1,2	1,2	1,2
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-1,8	-	-	-



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	7000	7000
тепловые электростанции	час/год	3958	4604	4525	4801
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3931	4398	4214	4270
конденсационные электростанции	час/год	4099	4912	4929	5392
возобновляемые источники энергии	час/год	972	1512	1481	1481
IX. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях маловодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	214,7	229	247,1	265,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	213,9	228,1	246,2	264,8
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	212,9	229	247,1	265,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	2,1	2,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	95,7	95,7	103,79	106,57
тепловые электростанции	млрд. кВт·ч	116,9	132,1	140	155,7
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	69,2	75,2	73,2	73,1
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	47,7	56,9	66,7	82,6
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,3	1,2	1,2	1,2
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-1,8	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	7000	7000
тепловые электростанции	час/год	4399	5060	4993	5280
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4317	4817	4628	4705
конденсационные электростанции	час/год	4635	5423	5465	5920
возобновляемые источники энергии	час/год	972	1512	1481	1481



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
X. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях средневодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	49	61,5	65,6	69,2
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	45,5	58	62,1	65,7
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	49	61,5	65,6	69,2
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	16,6	16,6	19,1	19,8
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	32,4	44,9	46,5	49,4
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	23,1	34	33,1	34,1
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	9,3	10,9	13,3	15,3
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4848	5240	4918	5026
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4852	5573	4999	5102
конденсационные электростанции	час/год	4787	4354	4728	4863
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-
XI. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях маловодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	49	61,5	65,6	69,2
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	45,5	58	62,1	65,7
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	49	60,7	65,6	69,2



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	12,4	12,4	14,3	14,9
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	36,6	48,3	51,3	54,3
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	26,2	36,2	36,4	37,3
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	10,4	12,1	14,9	17
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-0,8	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	5476	5636	5433	5521
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	5505	5933	5494	5581
конденсационные электростанции	час/год	5429	4821	5292	5394
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-
XII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока					
Потребность	млрд. кВт·ч	17,3	17,9	21,8	24
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	17,3	17,9	21,8	24
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	0,3	0,4	3,2	4,2
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	5,8	5,9	5,9	6
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	10,5	10,9	11,9	12,9
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	9,3	9,5	10,1	10,6
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	1,2	1,4	1,8	2,3
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,6	0,7	0,8	0,9
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	2453	3774	8223	8327
тепловые электростанции	час/год	3309	3422	3525	3787
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3479	3496	3804	4008



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
конденсационные электростанции	час/год	1929	2988	2485	3011
возобновляемые источники энергии	час/год	5168	5068	5326	5488

Примечание. С 2017 года учитывается присоединение энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя к объединенной энергетической системе Юга России.

С 2019 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России.

В 2030 году и 2035 году в производстве электрической энергии централизованной зоны электроснабжения России не учитывается выработка электрической энергии Якутской атомной станции малой мощности.

В 2030 году и 2035 году в потребности электрической энергии изолированных энергетических систем Сибири и Дальнего Востока, а также централизованной зоны электроснабжения России учтена нагрузка в зоне энергоснабжения модернизированного плавучего энергоблока (МПЭБ) мыс Наглейнын.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 14
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
зоны централизованного электроснабжения России, Единой
энергетической системы России и объединенных энергетических
систем до 2035 года (минимальный вариант)

Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
I. Централизованная зона электроснабжения России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	1068	1144	1223	1293
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1059,3	1134,8	1214,1	1283,9
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	2,7	4	5,6	9,4
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	8,9	8,9	8,8	8,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1068	1144	1223	1293
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	216	210,3	208,7	231,8
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	191,4	192,3	201,2	209,6
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	655,8	722,1	786,6	825,2
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	364,3	403,5	432,2	450,6
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	291,5	318,6	354,4	374,6
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	5,3	19,3	26,3	26,3
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7342	7552	7793	7430



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
тепловые электростанции	час/год	3967	4413	4755	4851
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4010	4475	4652	4723
конденсационные электростанции	час/год	3942	4347	4928	5054
возобновляемые источники энергии	час/год	1607	2374	2802	2802
II. Единая энергетическая система России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	1052	1127	1202	1271
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1043	1118	1194	1262
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	2,7	4	5,6	9,4
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	8,9	8,9	8,8	8,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	1052	1127	1202	1271
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	215,7	209,9	205,50	227,6
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	185,6	186,6	195,5	203,9
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	645,7	711,8	775,8	813,8
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	355,3	394,4	422,8	440,8
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	290,4	317,4	353	373
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	4,7	18,6	25,5	25,5
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7358	7567	7786	7416
тепловые электростанции	час/год	3982	4436	4785	4878
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3995	4447	4654	4724
конденсационные электростанции	час/год	3982	4422	4953	5073
возобновляемые источники энергии	час/год	1482	2324	2758	2758
III. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	96,6	103,9	111,9	122,5
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	92,3	99,6	107,7	118,2



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	3,8
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	4,3	4,3	4,3	4,3
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	98,7	100	107,9	123,9
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	37,3	36	32,5	43,6
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	12,4	12,4	12,4	15,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	48,6	50,5	61,85	63,92
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	36,7	37,7	44,9	45,4
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	11,9	12,8	17	18,5
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	1,1	1,1	1,1
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	2,1	-3,9	-4	1,4
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7539	8713	6157	7083
тепловые электростанции	час/год	3241	3455	4127	4149
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3592	3757	4272	4131
конденсационные электростанции	час/год	2508	2814	3814	4225
возобновляемые источники энергии	час/год	4187	2907	2907	2907
IV. Объединенная энергетическая система Центра России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	239,2	256,9	276,3	291,3
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	239,2	256,9	276,3	291,3
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	2,6	3,9	3,9	3,9
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	241,5	253,6	273,4	285,7
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	103,9	97,1	96,5	100,5
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	3,4	4,4	4,4	4,4
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	134	149,8	169,8	178,1



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
из них:					
теплоэлектростанции	млрд. кВт·ч	95,3	106,8	114,5	121,4
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	38,7	43	55,3	56,7
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,2	2,3	2,7	2,7
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	2,3	-3,3	-2,9	-5,6
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7031	6946	8636	7523
тепловые электростанции	час/год	3821	4304	4829	5012
из них:					
теплоэлектростанции	час/год	4538	5072	5387	5616
конденсационные электростанции	час/год	2757	3135	3985	4083
возобновляемые источники энергии	час/год	5281	7258	5817	5817
V. Объединенная энергетическая система Средней Волги					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	105,9	110,6	116,4	122
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	105	109,7	115,5	121,1
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,9	0,9	0,9	0,9
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	105,6	110,6	115,2	119,8
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	30,9	34,4	32,6	33,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	20,3	20,3	20,3	20,3
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	54	53,4	59,7	63,8
из них:					
теплоэлектростанции	млрд. кВт·ч	46,9	48,8	50	54,7
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	7,1	4,6	9,7	9,1
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,4	2,4	2,6	2,6
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-0,3	-	-1,2	-2,2
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7588	8460	7995	8128
тепловые электростанции	час/год	3295	3609	3906	3954



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3408	3715	3911	4014
конденсационные электростанции	час/год	2774	2779	3879	3631
возобновляемые источники энергии	час/год	1610	2487	2713	2713
VI. Объединенная энергетическая система Юга России					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	99,2	106,5	116	122,7
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	98,9	106,2	115,8	122,5
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	0,1	0,1	1,7	1,7
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,3	0,3	0,2	0,2
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	99,2	111,5	119,7	125,3
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	32,8	32	31,4	32,8
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	20,3	20,3	21,5	21,5
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	43,1	48,3	50	54,2
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	17,4	20,3	22,2	24
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	25,7	28	27,8	30,2
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	3	10,9	16,8	16,8
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	5	3,7	2,6
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	8138	7857	7722	8055
тепловые электростанции	час/год	3243	3503	3810	3943
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	2969	3513	3536	3703
конденсационные электростанции	час/год	3462	3496	4061	4158
возобновляемые источники энергии	час/год	1422	2176	2813	2813
VII. Объединенная энергетическая система Урала					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	253,1	267	281	292,3
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	253,8	267,7	281,7	293
из них заряд	млрд. кВт·ч	-	-	-	-



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
гидроаккумулирующих электростанций					
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	250,9	269,2	285,4	296,1
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	10,8	10,3	10,3	15,5
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	5	5	5	5
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	234,6	253,3	269	274,5
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	75,2	84,8	92,9	95,7
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	159,4	168,5	176,1	178,8
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,5	0,6	1,1	1,1
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-2,2	2,2	4,4	3,8
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	7273	6967	6954	5671
тепловые электростанции	час/год	4776	5273	5661	5640
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4269	4963	5246	5175
конденсационные электростанции	час/год	5060	5445	5908	5925
возобновляемые источники энергии	час/год	1181	1284	1644	1644
VIII. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях среднегодового года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	214,1	226,7	241	256,4
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	213,3	225,9	240,2	255,6
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	212,3	226,7	241	256,4
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	2,1	2,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	107,6	107,6	112,8	117,6
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	104,4	117,9	124,9	135,5



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
из них:					
теплоэлектростанции	млрд. кВт·ч	64,6	66,8	69,2	68,2
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	40	51,1	55,7	67,3
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,3	1,2	1,2	1,2
Избыток (+) /дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-1,8	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	7000	7000
тепловые электростанции	час/год	3928	4516	4632	4806
из них:					
теплоэлектростанции	час/год	4028	4281	4371	4389
конденсационные электростанции	час/год	3890	4870	5003	5320
возобновляемые источники энергии	час/год	972	1512	1481	1481
IX. Объединенная энергетическая система Сибири (в условиях маловодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	214,1	226,7	241	256,4
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	213,3	225,9	240,2	255,6
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	0,8	0,8	0,8	0,8
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	212,3	226,7	241	256,4
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	2,1	2,1
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	95,7	95,7	100,29	103,57
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	116,3	129,8	137,4	149,5
из них:					
теплоэлектростанции	млрд. кВт·ч	69,7	73,2	75,8	75
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	46,6	56,6	61,6	74,5
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,3	1,2	1,2	1,2
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-1,8	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	7000	7000
тепловые электростанции	час/год	4376	4972	5096	5304



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
из них:					
теплоэлектростанции	час/год	4346	4689	4788	4829
конденсационные электростанции	час/год	4531	5394	5534	5888
возобновляемые источники энергии	час/год	972	1512	1481	1481
X. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях средневодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	40	51,7	56,3	60,1
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	16,5	16,5	19,1	19,8
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	27	38,7	40,7	43,8
из них:					
теплоэлектростанции	млрд. кВт·ч	19,2	29,2	29,3	31,4
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	7,8	9,5	11,4	12,4
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4032	4652	4465	4782
из них:					
теплоэлектростанции	час/год	4041	5013	4609	4906
конденсационные электростанции	час/год	3952	3745	4133	4494
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-
XI. Объединенная энергетическая система Востока России (в условиях маловодного года)					
Потребность - всего	млрд. кВт·ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
потребление электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	40	51,7	56,3	60,1



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
из них заряд гидроаккумулирующих электростанций	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Экспорт-импорт (сальдо)	млрд. кВт·ч	3,5	3,5	3,5	3,5
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	43,5	55,2	59,8	63,6
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	12,4	12,4	14,3	14,9
тепловые электростанции	млрд. кВт·ч	31,1	42,8	45,5	48,7
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	22,2	32,2	32,6	34,7
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	8,9	10,6	13	14
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Избыток (+) / дефицит (-)	млрд. кВт·ч	-	-	-	-
Число часов использования установленной мощности					
атомные электростанции	час/год	-	-	-	-
тепловые электростанции	час/год	4653	5152	5000	5314
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	4672	5512	5128	5413
конденсационные электростанции	час/год	4627	4223	4704	5083
возобновляемые источники энергии	час/год	-	-	-	-
XII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока					
Потребность	млрд. кВт·ч	16,8	17,1	20,5	22,1
Производство электрической энергии - всего	млрд. кВт·ч	16,8	17,1	20,5	22,1
в том числе:					
атомные электростанции	млрд. кВт·ч	0,3	0,4	3,2	4,2
гидроэлектростанции	млрд. кВт·ч	5,8	5,7	5,7	5,7
тепловые электростанции - всего	млрд. кВт·ч	10,1	10,3	10,8	11,4
из них:					
теплоэлектроцентрали	млрд. кВт·ч	9	9	9,3	9,8
конденсационные электростанции	млрд. кВт·ч	1,1	1,3	1,5	1,6
возобновляемые источники энергии	млрд. кВт·ч	0,6	0,7	0,8	0,8
Число часов использования установленной мощности					



Наименование	Единица измерения	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
атомные электростанции	час/год	2830	3774	8223	8327
тепловые электростанции	час/год	2836	2835	2812	2970
из них:					
теплоэлектроцентрали	час/год	3390	3312	3504	3680
конденсационные электростанции	час/год	2189	2770	2254	2588
возобновляемые источники энергии	час/год	4789	5457	5662	5662

Примечание. С 2017 года учитывается присоединение энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя к объединенной энергетической системе Юга России. С 2019 года учитывается присоединение Центрального и Западного энергорайонов Республики Саха (Якутия) к объединенной энергетической системе Востока России. В 2030 году и 2035 году в производстве электрической энергии централизованной зоны электроснабжения России не учитывается выработка электрической энергии Якутской атомной станции малой мощности. В 2030 году и 2035 году в потребности электрической энергии изолированных энергетических систем Сибири и Дальнего Востока, а также централизованной зоны электроснабжения России учтена нагрузка в зоне энергоснабжения модернизированного плавучего энергоблока (МПЭБ) мыс Наглейнын.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 15
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

П Е Р Е Ч Е Н Ь

**действующих и планируемых к сооружению объектов электрических сетей класса напряжения 330 кВ и выше,
а также основных линий электропередачи 220 кВ**

Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада России				
1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г.				
Линии электропередачи 750 кВ				
Ленинградская АЭС - Ленинградская	Ленинградская область, Объединенная энергетическая система Центра	123,61	-	-
Калининская АЭС - Ленинградская	Ленинградская область, Новгородская область	364,93	-	-
Белозерская - Ленинградская	Ленинградская область, Объединенная энергетическая система Центра	472,9	-	-
Линии электропередачи 400 кВ				
Выборгская - Юлликяля (Финляндская Республика)	Ленинградская область, Финляндская Республика	67,4	-	-
	Ленинградская область, Финляндская Республика	66,8	-	-

5990988 (12)



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Выборгская - Кюми (Финляндская Республика)	Ленинградская область, Финляндская Республика	132,4	-	-
	Линии электропередачи 330 кВ			
Выходной - 20А (Никель) (работает на напряжении 150 кВ)	Мурманская область	204,8	-	-
Выходной - Оленегорск (сдвоенные линии электропередачи)	Мурманская область	95,8 94,7	-	-
Оленегорск - Мончегорск (сдвоенные линии электропередачи)	Мурманская область	29,5 25,5	-	-
Кольская АЭС - Мончегорск	Мурманская область	70,9 70,6	-	-
Кольская АЭС - Титан	Мурманская область	59,7	-	-
Кольская АЭС - Князегубская	Мурманская область	78,73	-	-
Князегубская - Лоухи	Мурманская область, Республика Карелия	107,2	-	-
	Мурманская область, Республика Карелия	105,47	-	-
Борей - Лоухи	Республика Карелия	328,86	-	-
Борей - Каменный Бор	Республика Карелия	254,1	-	-
Каменный Бор - Кондопога	Республика Карелия	211,7	-	-
Кондопога - Петрозаводск	Республика Карелия	66,16	-	-
Сясь - Петрозаводск	Республика Карелия, Ленинградская область	255,3	-	-
Киришская ГРЭС - Сясь	Ленинградская область	82,5	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Киришская ГРЭС - Тихвин - Литейный	Ленинградская область	99,09	-	-
Киришская ГРЭС - Чудово	Ленинградская область, Новгородская область	54,43	-	-
Киришская ГРЭС - Восточная	Ленинградская область	206,38	-	-
Восточная - Ржевская	Ленинградская область	26,75	-	-
Восточная - Выборгская I цепь	Ленинградская область	146,9	-	-
Восточная - Выборгская II цепь	Ленинградская область	144,3	-	-
Восточная - Волхов-Северная № 1	Ленинградская область	17,4	-	-
Восточная - Волхов-Северная № 2	Ленинградская область	17	-	-
Волхов-Северная - Завод Ильич № 1	Ленинградская область	4,9	-	-
Волхов-Северная - Завод Ильич № 2	Ленинградская область	4,9	-	-
Северная - Василеостровская	Ленинградская область	14,1	-	-
Завод Ильич - Василеостровская	Ленинградская область	8,1	-	-
Северо-Западная ТЭЦ - Северная	Ленинградская область	0,4	-	-
Северо-Западная ТЭЦ - Восточная	Ленинградская область	53,7	-	-
Северо-Западная ТЭЦ - Зеленогорск	Ленинградская область	57,7	-	-
Зеленогорск - Каменногорская	Ленинградская область	97,9	-	-
Выборгская - Каменногорская	Ленинградская область	53,8	-	-
Северо-Западная ТЭЦ - Выборгская	Ленинградская область	129,4	-	-
Восточная - Октябрьская	Ленинградская область	12,02	-	-
Восточная - Парнас	Ленинградская область	33,1	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Северная - Парнас	Ленинградская область	20,4	-	-
Восточная - Южная	Ленинградская область	22,5	-	-
Южная - Пулковская 1 цепь	Ленинградская область	15,5	-	-
Западная - Пулковская	Ленинградская область	62	-	-
Ленинградская АЭС - Менделеевская	Ленинградская область	51,37	-	-
Западная - Менделеевская	Ленинградская область	44,67	-	-
Ленинградская АЭС - Восточная	Ленинградская область	118,5	-	-
Гатчинская - Южная	Ленинградская область	53,8	-	-
Ленинградская АЭС - Гатчинская	Ленинградская область	93,8	-	-
Гатчинская - Лужская	Ленинградская область	92,3	-	-
Ленинградская - Южная I цепь	Ленинградская область	42,2	-	-
Ленинградская - Южная II цепь	Ленинградская область	42,17	-	-
Южная ТЭЦ - Южная	Ленинградская область	0,72	-	-
Южная - Центральная	Ленинградская область	13	-	-
Ленинградская - Центральная	Ленинградская область	50,7	-	-
Восточная - Колпино I цепь	Ленинградская область	18,5	-	-
Восточная - Колпино II цепь	Ленинградская область	17,8	-	-
Ленинградская - Колпино I цепь	Ленинградская область	34,8	-	-
Ленинградская - Колпино II цепь	Ленинградская область	37,74	-	-
Ленинградская - Чудово	Ленинградская область, Новгородская область	89,8	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Гатчинская - Кингисеппская	Ленинградская область	104,5	-	-
Кингисеппская - Псков	Ленинградская область, Псковская область	225,68	-	-
Псков - Тарту (Эстонская Республика)	Псковская область, Эстонская Республика	137	-	-
Великорецкая - Псков	Псковская область	22,5	-	-
Великорецкая - Резекне (Латвийская Республика)	Псковская область, Латвийская Республика	157,5	-	-
Псковская ГРЭС - Великорецкая	Псковская область	137,1	-	-
Псковская ГРЭС - Новосокольники	Псковская область	145,7	-	-
Новосокольники - Полоцк (Республика Белоруссия)	Псковская область	159,8	-	-
Псковская ГРЭС - Старорусская	Псковская область, Новгородская область	115,15	-	-
Юго-Западная - Старорусская	Новгородская область	125,8	-	-
Новгородская ТЭЦ - Юго-Западная	Новгородская область	36,6	-	-
Новгородская ТЭЦ - Новгородская	Новгородская область	14	-	-
Чудово - Новгородская	Новгородская область	74,9	-	-
Чудово - Юго-Западная	Новгородская область	91,8	-	-
Чудово - Окуловская	Новгородская область	134,39	-	-
Северная-330 - Советск-330	Калининградская область	105,3	-	-
Битенай - Советск-330	Калининградская область, Литовская Республика	19,28	-	-
Круонио ГАЭС - Советск-330	Калининградская область, Литовская Республика	197,7	-	-
Калининградская ТЭЦ-2- О-1 - Центральная	Калининградская область	18,1	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Калининградская ТЭЦ-2 - Северная-330	Калининградская область	32,5	-	-
Копорская - Кингисеппская	Ленинградская область	82,1	-	-
Копорская - Ленинградская АЭС	Ленинградская область	3,6	-	-
Копорская - Гатчинская	Ленинградская область	94,7	-	-
Балти - Кингисеппская	Ленинградская область, Эстонская Республика	39,6	-	-
Балти - Кингисеппская № 2	Ленинградская область, Эстонская Республика	40,17	-	-
Ленинградская - Кингисеппская	Ленинградская область	133,5	-	-
Копорская - Пулковская	Ленинградская область	95,1	-	-
Южная - Пулковская №2	Ленинградская область	16	-	-
Прегольская ТЭС - Северная-330	Калининградская область	64,7	-	-
Прегольская ТЭС - Советск-330	Калининградская область	115,5	-	-
Прегольская ТЭС - О-1 Центральная	Калининградская область	13,25	-	-
Каменный Бор - Петрозаводск	Республика Карелия	287,11	-	-
Печорская ГРЭС - Ухта	Республика Коми	289,27	-	-
Серебрянская ГЭС-15 - Мурманская	Мурманская область	101,1	-	-
Выходной - Мурманская	Мурманская область	16,3	-	-
Псков - Лужская	Псковская область	160,7	-	-
Ухта - Микунь	Республика Коми	252,963	-	-
Петрозаводск - Тихвин-Литейный	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, Республики Карелия	331,5	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Подстанции 400 кВ				
Выборгская	Ленинградская область	-	1 x 501 2 x 250 4 x 405 2 x 125 2 x 125 4 x 405	-
Подстанции 330 кВ				
Выходной (Кольская)	Мурманская область	-	2 x 250	-
Оленегорск	Мурманская область	-	2 x 125	-
Мончегорск	Мурманская область	-	4 x 250	-
Апатиты (Титан)	Мурманская область	-	2 x 250	-
Князегубская	Мурманская область	-	1 x 250	-
Мурманская	Мурманская область	-	1 x 250	-
Лоухи (новая)	Республика Карелия	-	2 x 125	-
Кондопога	Республика Карелия	-	1 x 240	-
Петрозаводская	Республика Карелия	-	2 x 240	-
РП 330 кВ Борей	Республика Карелия	-	-	-
РП 330 кВ Каменный Бор (Ондский)	Республика Карелия	-	-	-
Сясь	Ленинградская область	-	2 x 240 2 x 125	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Тихвин-Литейный	Ленинградская область	-	1 x 200 1 x 250	-
Восточная (реконструкция)	Ленинградская область	-	4 x 240 4 x 200	-
Ржевская	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Волхов-Северная (реконструкция)	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Завод Ильич (реконструкция)	Ленинградская область	-	1 x 250 2 x 63	-
Василеостровская	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Северная	Ленинградская область	-	4 x 200	-
Парнас	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Каменногорская	Ленинградская область	-	2 x 125	-
Зеленогорская	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Октябрьская (ТЭЦ-5)	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Южная (реконструкция)	Ленинградская область	-	4 x 250 2 x 200	-
Центральная	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Пулковская	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Западная	Ленинградская область	-	3 x 200	-
Гатчинская	Ленинградская область	-	3 x 200	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Лужская (в 2013 году опробована рабочим напряжением)	Ленинградская область	-	2 x 125	-
Колпино (реконструкция)	Ленинградская область	-	3 x 200	-
Кингисеппская (реконструкция)	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Псков	Псковская область	-	2 x 200	-
Великорецкая (Псков-Южная)	Псковская область	-	2 x 200	-
Новосокольники	Псковская область	-	2 x 125	-
Старорусская	Новгородская область	-	1 x 200	-
Юго-Западная	Новгородская область	-	2 x 125	-
Новгородская	Новгородская область	-	2 x 200	-
Чудово (реконструкция)	Новгородская область	-	2 x 125	-
Окуловская	Новгородская область	-	2 x 125	-
Советск-330	Калининградская область	-	2 x 200	-
Северная-330	Калининградская область	-	2 x 200	-
О-1 ПС Центральная	Калининградская область	-	2 x 200	-
Менделеевская	Ленинградская область	-	2 x 200	-
Ленинградская	Ленинградская область	-	2 x 999 2 x 200	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС (для перезавода ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Князегубская)	Мурманская область	10	-	2031 - 2035 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Заходы на Кольскую АЭС - 2 одной из двух ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Мончегорск	Мурманская область	20	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Княжегубская	Мурманская область	80	-	2031 - 2035 годы
Двухцепные заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Колпино I цепь на ОРУ 330 кВ Киришской ГРЭС	Ленинградская область	190	-	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	-	2 x 63	2023 год
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Чудово на ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	0,4	-	2023 год
Установка 3-го АТ ПС 330 кВ Пулковская	Ленинградская область	-	200	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Усть-Луга	Ленинградская область	-	400	2026 - 2030 годы
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская на ПС Усть-Луга	Ленинградская область	2	-	2026 - 2030 годы
Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная	Ленинградская область	-	200	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	-	600	2030 год
Заходы ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС - Восточная I цепь на ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	10	-	2030 год
ПС 330 кВ Новодевяткино вблизи Северной ТЭЦ-21	Ленинградская область	-	400	2026 - 2030 годы
Заходы ВЛ 330 кВ Восточная - Выборгская I цепь на ПС 330 кВ Новодевяткино	Ленинградская область	2	-	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Окуловская (установка 3-го АТ 330/110 кВ 125 МВА)	Новгородская область	-	125	2031 - 2035 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
ПС 330 кВ Мончегорск (реконструкция), ВЛ 330 кВ Выходной-Мончегорск (восстановление проектной схемы)	Мурманская область	4,15	-	2023 год
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Новосокольники	Псковская область	-	125	2031 - 2035 годы
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Парнас	Ленинградская область	-	200	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Западный скоростной диаметр (ЗСД)	Ленинградская область	0,6	400	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Красносельская	Ленинградская область	10	400	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Пушкинская	Ленинградская область	8	400	2030 год
ПС 330 кВ Лисий Нос	Ленинградская область	15	250	2030 год
Установка 3-го АТ 330 кВ на ПС 330 кВ Ржевская	Ленинградская область	-	200	2022 год
ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье	Республика Коми, Архангельская область	250	-	2030 год
ПС 330 кВ Нарва	Ленинградская область	-	4 x 400	2023 год
ВЛ 330 кВ Кингисеппская - Нарва № 2	Ленинградская область	31	-	2023 год
Заходы ВЛ 330 кВ Копорская - Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва	Ленинградская область	30	-	2023 год
Установка 3-го АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Выборгская	Ленинградская область	-	125	2026 - 2030 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Строительство заходов ВЛ 330 кВ Петрозаводск - Тихвин-Литейный на Ленинградскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 10 км (2x5 км) ²	Ленинградская область	10	-	2031 - 2035 годы
Строительство ВЛ 330 кВ Ленинградская ГАЭС - ПС Сясь - Киришская ГРЭС ориентировочной протяженностью 198 км (1x198 км) ²	Ленинградская область	198	-	2031 - 2035 годы
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС	Мурманская область	10	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Кольская АЭС (для перезавода ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Княжегубская)	Мурманская область	10	-	2031 - 2035 годы
Заходы на Кольскую АЭС - 2 одной из двух ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Мончегорск	Мурманская область	20	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - 2 - Княжегубская	Мурманская область	80	-	2031 - 2035 годы
Двухцепные заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Колпино I цепь на ОРУ 330 кВ Киришской ГРЭС	Ленинградская область	190	-	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	-	2 x 63	2023 год
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская - Чудово на ПС 330 кВ Ручей	Новгородская область	0,2	-	2023 год
Установка 3-го АТ ПС 330 кВ Пулковская	Ленинградская область	-	200	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Усть-Луга	Ленинградская область	-	400	2026 - 2030 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Кингисеппская на ПС Усть-Луга	Ленинградская область	2	-	2026 - 2030 годы
Установка АТ-3 330/110 кВ на ПС 330 кВ Центральная	Ленинградская область	-	200	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	-	600	2030 год
Заходы ВЛ 330 кВ Киришская ГРЭС - Восточная I цепь на ПС 330 кВ Заневская	Ленинградская область	10	-	2030 год
ПС 330 кВ Новодевяткино вблизи Северной ТЭЦ-21	Ленинградская область	-	400	2026 - 2030 годы
Заходы ВЛ 330 кВ Восточная - Выборгская I цепь на ПС 330 кВ Новодевяткино	Ленинградская область	2	-	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Окуловская (установка третьего АТ 330/110 кВ 125 МВА)	Новгородская область	-	125	2031 - 2035 годы
ПС 330 кВ Мончегорск (реконструкция), ВЛ 330 кВ Выходной - Мончегорск (восстановление проектной схемы)	Мурманская область	4,15	-	2023 год
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Новосокольники	Псковская область	-	125	2031 - 2035 годы
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Парнас	Ленинградская область	-	200	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Западный скоростной диаметр (ЗСД)	Ленинградская область	0,6	400	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Красносельская	Ленинградская область	10	400	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Пушкинская	Ленинградская область	8	400	2030 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
ПС 330 кВ Лисий Нос	Ленинградская область	15	250	2030 год
Установка 3-го АТ 330 кВ на ПС 330 кВ Ржевская	Ленинградская область	-	200	2022 год
ВЛ 220 кВ Микунь - Заовражье	Республика Коми	250	-	2030 год
ПС 330 кВ Нарва	Ленинградская область	-	4 x 400	2023 год
ВЛ 330 кВ Кингисеппская - Нарва № 2	Ленинградская область	31	-	2023 год
Заходы ВЛ 330 кВ Копорская - Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва	Ленинградская область	30	-	2023 год
Установка 3-го АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Выборгская	Ленинградская область	-	125	2026 - 2030 годы
Строительство заходов ВЛ 330 кВ Петрозаводск - Тихвин-Литейный на Ленинградскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 10 км (2x5 км) ²	Ленинградская область	10	-	2031 - 2035 годы
Строительство ВЛ 330 кВ Ленинградская ГАЭС - ПС Сясь - Киришская ГРЭС ориентировочной протяженностью 198 км (1x198 км) ²	Ленинградская область	198	-	2031 - 2035 годы

II. Объединенная энергетическая система Центра России

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г.

Линии электропередачи 750 кВ

Калининская АЭС - Белозерская	Тверская область, Вологодская область	269,5	-	-
-------------------------------	---------------------------------------	-------	---	---

5990988 (1/2)



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Калининская АЭС - Владимирская	Тверская область, Московская область, Ярославская область, Владимирская область	396,7	-	-
Калининская АЭС - Опытная	Тверская область	199,7	-	-
Опытная - Белый Раст	Тверская область, Московская область	87,5	-	-
Калининская АЭС - Грибово	Тверская область, Московская область	254,6	-	-
Смоленская АЭС - Калужская (работает на напряжении 500 кВ)	Смоленская область, Калужская область	247,3	-	-
Калужская - отпайка от ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино (работает на напряжении 500 кВ)	Калужская область, Тульская область, Московская область	163,7	-	-
Смоленская АЭС - Михайловская (работает на напряжении 500 кВ)	Смоленская область, Калужская область, Тульская область, Рязанская область	481,33	-	-
Смоленская АЭС - Белорусская (Республика Белоруссия)	Смоленская область, Республика Белоруссия	417,7	-	-
Смоленская АЭС - Новобрянская (с временным заходом на АЭС)	Смоленская область, Брянская область	132,2	-	-
Курская АЭС - ОРУ-2 Курской АЭС (временная перемычка)	Курская область	3,9	-	-
Курская АЭС - Новобрянская	Курская область, Брянская область	202,94	-	-
Курская АЭС - Металлургическая	Курская область, Белгородская область	189,9	-	-
	Линии электропередачи 500 кВ			
Конаковская ГРЭС - Череповецкая	Тверская область, Ярославская область, Вологодская область	416,8	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Донская - Елецкая (Борино)	Воронежская область, Липецкая область	229,4	-	-
Белозерская - Череповецкая	Вологодская область	29,4	-	-
Белозерская - Вологодская	Вологодская область	131,8	-	-
ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Вологодская	Вологодская область, Костромская область	168,1	-	-
ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Костромская ГРЭС	Костромская область	144,4	-	-
ОРУ 500 кВ Костромской АЭС - Звезда	Костромская область	195,6	-	-
Костромская ГРЭС - Владимирская	Костромская область, Ивановская область, Владимирская область	177,3	-	-
Костромская ГРЭС - Луч (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Костромская область, Ивановская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	206,9	-	-
Владимирская - Радуга	Владимирская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	153	-	-
Костромская ГРЭС - Загорская ГАЭС	Костромская область, Ивановская область, Ярославская область, Владимирская область, Московская область	223,3	-	-
Загорская ГАЭС - Трубино	Московская область	87,4	-	-
Трубино - Владимирская	Владимирская область, Московская область	158,5	-	-
Конаковская ГРЭС - Трубино	Тверская область, Московская область	152,8	-	-
Конаковская ГРЭС - Опытная	Тверская область	0,4	-	-
Конаковская ГРЭС - Белый Раст	Тверская область, Московская область	89,3	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Белый Раст - Бескудниково	Московская область	46,5	-	-
Грибово - Дорохово	Московская область	72,4	-	-
Трубино - Бескудниково	Московская область	36,1	-	-
Ногинск - Бескудниково	Московская область	77,7	-	-
Ногинск - Владимирская	Владимирская область, Московская область	116,4	-	-
Ногинск - Каскадная	Московская область	40,3	-	-
Каскадная - Чагино	Московская область	12	-	-
Белый Раст - Западная	Московская область	49,4	-	-
Западная - Очаково	Московская область	34	-	-
ТЭЦ 25 - Очаково № 7	Московская область	1,6	-	-
ТЭЦ 26 - Очаково	Московская область	27,5	-	-
Пахра - ТЭЦ-26	Московская область	16,6	-	-
Пахра - Чагино	Московская область	36,7	-	-
Новокаширская - Пахра	Московская область	129,2	-	-
Михайловская - Новокаширская	Московская область, Рязанская область	86,3	-	-
Чагино - отпайка ВЛ 750 кВ на ПС 750 кВ Калужская	Московская область	114,5	-	-
Отпайка ВЛ 750 кВ Калужская - Михайловская	Московская область, Рязанская область	68	-	-
Рязанская ГРЭС - Михайловская	Рязанская область	185,2	-	-
Рязанская ГРЭС - Тамбовская	Рязанская область, Тамбовская область	198,9	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Тамбовская - Пенза-2 (объединенная энергетическая система Средней Волги)	Тамбовская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	263,8	-	-
Рязанская ГРЭС - Липецкая	Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область, Рязанская область, Тамбовская область, Липецкая область	375,4	-	-
Тамбовская - Липецкая	Тамбовская область, Липецкая область	107	-	-
Липецкая - Борино	Липецкая область	53,5	-	-
Борино - Елецкая	Липецкая область	85,4	-	-
Белобережская - Елецкая	Липецкая область, Орловская область, Брянская область	258,8	-	-
Новобрянская - Белобережская	Брянская область	56,78	-	-
Борино - Воронежская	Липецкая область, Воронежская область	113,3	-	-
Нововоронежская АЭС - Воронежская	Воронежская область	95,5	-	-
Нововоронежская АЭС - Донская № 1	Воронежская область	2,24	-	-
Нововоронежская АЭС - Донская № 2	Воронежская область	1,651	-	-
Донская - Елецкая	Воронежская область	216,484	-	-
Донская - Старый Оскол № 1	Воронежская область, Белгородская область	102,04	-	-
Донская - Старый Оскол № 2	Воронежская область, Белгородская область	102,6	-	-
Старый Оскол - Металлургическая	Белгородская область	35,5	-	-
Липецкая - отпайка на Нововоронежскую АЭС	Липецкая область	29,4	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Ответвление на Нововоронежскую АЭС	Липецкая область, Воронежская область	151,5	-	-
Отпайка на Нововоронежскую АЭС - Балашовская (объединенная энергетическая система Юга России)	Липецкая область, Тамбовская область, Воронежская область, объединенная энергетическая система Юга России	223,6	-	-
Липецкая - Балашовская (объединенная энергетическая система Юга России)	Липецкая область, Тамбовская область, Воронежская область, объединенная энергетическая система Юга России	252,8	-	-
Костромская ГРЭС - Нижегородская	Костромская область, Нижегородская область	285,48	-	-
	Линии электропередачи 330 кВ			
Бологое - Новая	Тверская область	63,3	-	-
Калининская АЭС - Новая	Тверская область	125,8	-	-
Калининская - Новая	Тверская область	113,5	-	-
Бологое - Окуловская	Тверская область, Объединенная энергетическая система Северо-Запада	94,2	-	-
Калининская АЭС - Восток	Тверская область	5,8	-	-
Конаковская ГРЭС - Калининская	Тверская область	64,8	-	-
		64,7		
Смоленская АЭС - Рославль	Смоленская область	97,4	-	-
Рославль - Кричев (Республика Белоруссия)	Смоленская область, Республика Белоруссия	101,9	-	-
Рославль - Талашкино	Смоленская область	92,6	-	-
Витебск (Республика Белоруссия) - Талашкино	Смоленская область, Республика Белоруссия	132,5	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Курская АЭС - Железногорская	Курская область	101,2	-	-
Южная - Железногорская	Курская область	111,2	-	-
Курская АЭС - Южная	Курская область	40,9	-	-
		28		
Курская АЭС - Курская	Курская область	45,94	-	-
Курская - Сеймская	Курская область	42,1	-	-
Южная - Садовая	Курская область	28,2	-	-
Курская - Южная	Курская область	24,1	-	-
Курская АЭС - ОРУ-2 Курской АЭС	Курская область	3,6	-	-
Южная - Фрунзенская	Курская область, Белгородская область	129,5	-	-
Белгород - Фрунзенская	Белгородская область	34,1	-	-
Белгород - Шебекино	Белгородская область	50,9	-	-
Белгород - Лебеди	Белгородская область	103,4	-	-
Губкин - Лебеди	Белгородская область	14,5	-	-
Губкин - Старый Оскол	Белгородская область	25,8	-	-
Старый Оскол - ОЭМК	Белгородская область	37	-	-
Металлургическая - ОЭМК	Белгородская область	21,7	-	-
Металлургическая - Лебеди	Белгородская область	38,7	-	-
Металлургическая - Валуйки	Белгородская область	123,2	-	-
Лиски - Валуйки	Белгородская область, Воронежская область	149,8	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Новосокольники - Талашкино	Псковская область, Объединенная энергетическая система Центра Линии электропередачи 220 кВ	262,4	-	
Череповецкая ГРЭС - РПП-2 (вторая ВЛ)	Вологодская область	48,3	-	-
Череповецкая ГРЭС - Череповецкая	Вологодская область	32	-	-
Донская - Бутурлиновка	Воронежская область	120,561	-	-
Донская - Лиски № 1	Воронежская область	36,87	-	-
Донская - Лиски № 2	Воронежская область	37,24	-	-
Донская - Латная	Воронежская область	59,3	-	-
Донская - Новая № 1	Воронежская область	1,899	-	-
Донская - Новая № 2	Воронежская область	1,924	-	-
	Подстанции 750 кВ			
Белозерская	Вологодская область	-	2 x 1251 1 x 501	-
Владимирская	Владимирская область	-	2 x 1251 2 x 501 1 x 250 2 x 125	-
Опытная	Тверская область	-	1 x 1251	-
Белый Раст	Московская область	-	2 x 1251 2 x 250	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Грибово	Московская область	-	2 x 1251	-
			2 x 501	-
			2 x 200	-
Калужская (работает на напряжении 500 кВ)	Калужская область	-	3 x 501	-
Новобрянская	Брянская область	-	2 x 1251	-
			2 x 501	-
			2 x 200	-
Металлургическая	Белгородская область	-	1 x 1251	-
			2 x 999	-
			1 x 200	-
			1 x 200	-
Подстанции 500 кВ				
Череповецкая	Вологодская область	-	2 x 501	-
Вологодская	Вологодская область	-	2 x 501	-
Звезда	Костромская область	-	1 x 405	-
Трубино	Московская область	-	2 x 501	-
			2 x 250	-
Бескудниково	Московская область	-	4 x 500	-
			2 x 200	-
			4 x 100	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Ногинск	Московская область	-	2 x 180	-
			1 x 250	-
			1 x 345	-
			2 x 250	-
			2 x 500	-
Западная	Московская область	-	2 x 500	-
			2 x 125	-
			2 x 63	-
Дорохово	Московская область	-	2 x 501	-
			2 x 250	-
Очаково	Московская область	-	4 x 500	-
			5 x 250	-
			4 x 100	-
Пахра	Московская область	-	2 x 500	-
			2 x 250	-
			2 x 100	-
Чагино	Московская область	-	2 x 501	-
			4 x 250	-
			2 x 100	-
Каскадная	Московская область	-	2 x 500	-
			2 x 250	-
			4 x 100	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Новокаширская	Московская область	-	1 x 500	-
Михайловская	Рязанская область	-	2 x 501	-
			2 x 200	-
Липецкая	Липецкая область	-	3 x 501	-
Борино	Липецкая область	-	2 x 501	-
Елецкая	Липецкая область	-	2 x 501	-
Тамбовская	Тамбовская область	-	2 x 501	-
Белобережская	Брянская область	-	2 x 501	-
Новая	Воронежская область	-	2 x 501	-
Воронежская	Воронежская область	-	2 x 250	-
Донская	Воронежская область	-	1 x 500	-
Старый Оскол	Белгородская область	-	2 x 501	-
			3 x 250	-
Подстанции 330 кВ				
Бологое	Тверская область	-	2 x 125	-
Новая	Тверская область	-	2 x 125	-
Калининская	Тверская область	-	4 x 150	-
Восток	Тверская область	-	2 x 125	-
Рославль	Смоленская область	-	2 x 200	-
Талашкино	Смоленская область	-	4 x 200	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Южная	Курская область	-	2 x 200	-
Курская	Курская область	-	2 x 200	-
Сеймская	Курская область	-	1 x 200	-
Садовая	Курская область	-	2 x 200	-
Железногорская	Курская область	-	2 x 240	-
			6 x 200	-
Белгород	Белгородская область	-	1 x 250	-
			1 x 250	-
Фрунзенская	Белгородская область	-	2 x 195	-
Шебекино	Белгородская область	-	1 x 125	-
Лебеди	Белгородская область	-	3 x 200	-
Губкин	Белгородская область	-	2 x 200	-
ОЭМК	Белгородская область	-	5 x 320	-
Валуйки	Белгородская область	-	2 x 200	-
Лиски	Воронежская область	-	2 x 240	-
			2 x 200	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Михайловская с реконструкцией ПС 500 кВ Михайловская ²	Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область	440	2502	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Фрунзенская ²	Курская область, Белгородская область	145	-	2026 - 2030 годы
Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Липецкая (ликвидация "тройника")	Липецкая область	30	-	2026 - 2030 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская	Калужская область	14,2	501	2026 год
Расширение ПС 220 кВ Тула до 500 кВ с заходами ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС - Михайловская	Тульская область	2	2103	2030 год
Установка 4-го АТ 500/110 кВ на ПС 500кВ Старый Оскол ²	Белгородская область	-	250	2031 - 2035 годы
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Михайловская ²	Рязанская область	-	501	2031 - 2035 годы
Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская	Калужская область	-	501	2026 - 2030 годы
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Вологда	Вологодская область	-	501	2026 - 2030 годы
Реконструкция ПС 500 кВ Воронеж с сооружением крыла 220 кВ	Воронежская область	-	668	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Железногорск (замена 2-х АТ 330/220 кВ 240МВА на 250 МВА и установка нового АТ 330/220 кВ)	Курская область	-	750	2026 - 2030 годы
ВЛ 330 кВ Сеймская - Садовая	Курская область	-	20	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Тверь с заходами ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС - Калининская	Тверская область	30	400	2029 год
ВЛ 330 кВ Калининская АЭС - Бежецк с реконструкцией ПС Бежецк 220 кВ до 330 кВ	Тверская область	100	600	2029 год
ВЛ 330 кВ Сеймская - Губкин	Курская область, Белгородская область	-	92	2026 - 2030 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	200	2026 - 2030 годы
2 ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево	Московская область	60	-	2026 - 2030 годы
Реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево	Московская область	2	-	2026 - 2030 годы
Перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ	Московская область	-	1002	2025 год
ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино ²	Московская область	160	-	2031 - 2035 годы
ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра ²	Московская область	40	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	1	600	2026 - 2030 годы
ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинская ²	Московская область, Калужская область	110	-	2026 - 2030 годы
Реконструкция ПС 500 кВ Чагино с заменой автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 2×3×167 МВА на автотрансформаторы 500/220 кВ мощностью 2×500 МВА	Московская область	-	1000	2026 - 2030 годы
Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	700	2024 год
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино (2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	1700	2022, 2023 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Новобрянская реконструкция для обеспечения возможности сооружения блочной гибкой связи 750 кВ энергоблока № 1 Курской АЭС-2	Курская область	2,17	-	2024 год
Реконструкция ПС 500 кВ Западная (замена 2-х Т 220/20 кВ)	Московская область	-	2 x 125	2025 год
Реконструкция ПС 330 кВ Новая (замена 2-х АТ 330/110 кВ)	Тверская область	-	2 x 200	2026 - 2030 годы
Реконструкция ПС 330 кВ Лебеди	Белгородская область	-	200	2023 год
Заходы ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Железногорская в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2	Курская область	2	-	2024 год
Перезавод ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Стройплощадка № 1 в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2	Курская область	5	-	2024 год
Заходы ВЛ 330 кВ 2АТ в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2	Курская область	20	-	2024 год
ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с заходами ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная и строительство ВЛ 330 кВ от ПС 330 кВ Белгород до ПП 330 кВ Мирный (Суджа)	Белгородская область	145	-	2024 год
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Михайловская с реконструкцией ПС 500 кВ Михайловская ²	Курская область, Орловская область, Тульская область, Рязанская область	400	2502	2031 - 2035 годы
ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Фрунзенская ²	Курская область, Белгородская область	145	-	2026 - 2030 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Участок ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС - Липецкая (ликвидация "тройника")	Липецкая область	30	-	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Обнинская с ВЛ 500 кВ Калужская - Обнинская	Калужская область	14,2	501	2026 год
Расширение ПС 220 кВ Тула до 500 кВ с заходами ВЛ Смоленская АЭС - Михайловская	Тульская область	2	2103	2030 год
Установка 4-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Старый Оскол ²	Белгородская область	-	250	2026 - 2030 годы
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Михайловская ²	Рязанская область	-	501	2026 - 2030 годы
Установка 2-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Обнинская	Калужская область	-	501	2026 - 2030 годы
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Вологда	Вологодская область	-	501	2026 - 2030 годы
Реконструкция ПС 500 кВ Воронеж с сооружением крыла 220 кВ	Воронежская область	-	668	2026 - 2030 годы
Замена 2-х АТ 330/220 кВ 240 МВА на 250 МВА и установка нового АТ 330/220 кВ на ПС 330 кВ Железногорск	Курская область	-	750	2026 - 2030 годы
ВЛ 330 кВ Сеймская - Садовая	Курская область	-	20	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Тверь с заходами ВЛ 330 кВ Конаковская ГРЭС - Калининская	Тверская область	30	400	2029 год
ВЛ 330 кВ Калининская АЭС - Бежецк с реконструкцией ПС Бежецк 220 кВ до 330 кВ	Тверская область	100	600	2029 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
ВЛ 330 кВ Сеймская - Губкин	Курская область, Белгородская область	-	92	2026 - 2030 годы
Установка 3-го АТ 330/110 кВ на ПС 330 кВ Губкин	Белгородская область	-	200	2026 - 2030 годы
2 ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-2 - Ярцево	Московская область	60	-	2026 - 2030 годы
Реконструкция ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС - Трубино и строительство заходов на ПС 500 кВ Ярцево	Московская область	2	-	2026 - 2030 годы
Перевод ПС 220 кВ Ярцево на напряжение 500 кВ и установка АТ 500/220 кВ	Московская область	-	1002	2025 год
ПС 500 кВ Софьино с заходами ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино	Московская область	1	600	2028 год
ВЛ 500 кВ Дорохово - Панино ²	Московская область	160	-	2026 - 2030 годы
ПП 500 кВ Панино с заходами ВЛ 500 кВ Михайловская - Чагино с отпайкой и ВЛ 500 кВ Новокаширская - Пахра ²	Московская область	40	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 500 кВ Дорохово - Обнинская ²	Московская область, Калужская область	110	-	2026 - 2030 годы
Реконструкцию ПС 500 кВ Чагино с заменой автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 2х3х167 МВА на автотрансформаторы 500/220 кВ мощностью 2х500 МВА	Московская область	-	1000	2026 - 2030 годы
Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	700	2024 годы
Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино (2 АТ 500/220 кВ; 2 АТ 220/110 кВ; 2 Т 220/10 кВ)	Московская область	-	1700	2022, 2023 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
ВЛ 750 кВ Курская АЭС - Новобрянская реконструкция для обеспечения возможности сооружения блочной гибкой связи 750 кВ энергоблока № 1 Курской АЭС-2	Курская область	2,17	-	2024 год
Реконструкция ПС 500 кВ Западная (замена 2-х Т 220/20 кВ).	Московская область	-	2 x 125	2025 год
Реконструкция ПС 330 кВ Лебеди	Белгородская область	-	200	2023 год
Заходы ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Железнодорожная в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2	Курская область	2	-	2024 год
Перезавод ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Стройплощадка № 1 в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2	Курская область	5	-	2024 год
Заходы ВЛ 330 кВ 2АТ в КРУЭ 330 кВ Курской АЭС-2	Курская область	20	-	2024 год
ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с заходами ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Сумы Северная и строительство ВЛ 330 кВ от ПС 330 кВ Белгород до ПП 330 кВ Мирный (Суджа)	Белгородская область	145	-	2024 год

III. Объединенная энергетическая система Юга России

1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г.

Линии электропередачи 500 кВ

Балашовская - Липецкая Западная с отпайкой на Нововоронежскую АЭС	объединенная энергетическая система Центра России, Волгоградская область	223,6	-	-
Ростовская АЭС - Тихорецк № 2	Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край	335,6	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Балашовская - Липецкая Восточная	объединенная энергетическая система Центра России, Волгоградская область	252,8	-	-
Балашовская - Волга	Волгоградская область	290,3	-	-
Балашовская - Фроловская	Волгоградская область	168,6	-	-
Волжская ГЭС - Фроловская	Волгоградская область	128,6	-	-
Волжская ГЭС - Волга	Волгоградская область	30,1	-	-
Волга - Южная	Волгоградская область	137,3	-	-
Ростовская АЭС - Южная	Волгоградская область, Ростовская область	193	-	-
Южная - Трубная	Волгоградская область	163,4	-	-
Балаковская АЭС - Трубная	Волгоградская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	517,4	-	-
Южная - Чёрный Яр №1	Волгоградская область, Астраханская область	167	-	-
Чёрный Яр - Астрахань (работает на напряжении 220 кВ)	Астраханская область	237,4	-	-
Владимировка - Газовая (работает на напряжении 220 кВ)	Астраханская область	177,9	-	-
Фроловская - Шахты	Волгоградская область, Ростовская область	356	-	-
Шахты - Ростовская	Ростовская область	86,4	-	-
Ростовская АЭС - Шахты	Ростовская область	209,6	-	-
Ростовская АЭС - Тихорецк № 1	Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край	336	-	-
Ростовская АЭС - Невинномысск	Ростовская область, Ставропольский край	416	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Ставропольская ГРЭС - Тихорецк	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	169,6	-	-
Кубанская - Тихорецк	Республика Адыгея, Краснодарский край	285,6	-	-
Кубанская - Центральная	Республика Адыгея, Краснодарский край	147,3	-	-
Кубанская - Тамань	Республика Адыгея, Краснодарский край	126,1	-	-
Ростовская - Тамань	Республика Адыгея, Краснодарский край, Ростовская область	504,7	-	-
Ставропольская ГРЭС - Центральная	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	199,6	-	-
ВЛ 500 кВ Центральная - Джвари (ВЛ 500 кВ Кавказиони)	Республика Адыгея, Краснодарский край, Карачаево-Черкесская Республика, Грузия	407,5	-	-
Центральная - Дагомыс (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Адыгея, Краснодарский край	126,1	-	-
Дагомыс - Черноморская	Республика Адыгея, Краснодарский край	53,5	-	-
Ростовская АЭС - Буденновск	Ростовская область, Республика Калмыкия, Ставропольский край	431,9	-	-
Ростовская АЭС - Ростовская	Ростовская область	285,83	-	-
Невинномыск - Алания	Ставропольский край, Республика Северная Осетия - Алания	253,2	-	-
Невинномысская ГРЭС - Невинномыск (работает на напряжении 330 кВ)	Ставропольский край	12,3	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Невинномысск - Владикавказ-2 (работает на напряжении 330 кВ)	Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания	321,9	-	-
	Линии электропередачи 330 кВ			
Новочеркасская ГРЭС - Ростовская	Ростовская область	53,3	-	-
Зеленчукская ГАЭС - Черкесск	Карачаево-Черкесская Республика	56,55	-	-
Зарамагская ГЭС - 1 - Нальчик	Кабардино-Балкарская Республика, Республика Северная Осетия - Алания	137,7	-	-
Зарамагская ГЭС - 1 - Владикавказ-2	Республика Северная Осетия - Алания	80,9	-	-
Новочеркасская ГРЭС - Тихорецк	Ростовская область, Республика Адыгея, Краснодарский край	176,9	-	-
Тихорецк - Кропоткин	Республика Адыгея, Краснодарский край	56,1	-	-
Армавир - Кропоткин	Республика Адыгея, Краснодарский край	67,1	-	-
Ставропольская ГРЭС - Армавир	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	63,1 62,5	-	-
Невинномысская ГРЭС- Армавир	Ставропольский край, Республика Адыгея, Краснодарский край	87,3	-	-
Невинномысская ГРЭС - ГЭС-4	Ставропольский край	11,4	-	-
ГЭС-4 - ПС 500 кВ Невинномысск	Ставропольский край	10,6	-	-
Невинномысск - Ставрополь	Ставропольский край	74,1	-	-
Ставропольская ГРЭС - Солнечный дар	Ставропольский край	7,03	-	-
Ставрополь - Солнечный дар	Ставропольский край	83,534	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Ставрополь - Благодарная	Ставропольский край	105,7	-	-
Благодарная - Прикумск	Ставропольский край	85,2	-	-
Буденновск-Прикумск	Ставропольский край	17	-	-
Буденновск - Прохладная-2	Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика	160	-	-
Невинномысская ГРЭС - Кубанская ГЭС-2	Ставропольский край	75,7	-	-
ГЭС-2 - Машук	Ставропольский край	84,5	-	-
Машук - Прохладная-2	Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика	87,9	-	-
ГЭС-4 - Черкесск	Ставропольский край, Карачаево-Черкесская Республика	59	-	-
Ильенко - Баксан	Ставропольский край, Кабардино-Балкарская Республика	67,9	-	-
Баксан - Прохладная-2	Кабардино-Балкарская Республика	63,8	-	-
Баксан - Нальчик	Кабардино-Балкарская Республика	29,7	-	-
Алания - Моздок № 1	Республика Северная Осетия - Алания	3,7	-	-
Алания - Моздок № 2	Республика Северная Осетия - Алания	2,7	-	-
Алания - Прохладная-2	Республика Северная Осетия - Алания	63,6	-	-
Алания - Артем	Республика Северная Осетия - Алания	277,3	-	-
Моздок - Дарьял	Республика Северная Осетия - Алания	83,5	-	-
Дарьял - Владикавказ-2	Республика Северная Осетия - Алания	11,6	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Владикавказ-2 - Грозный	Республика Северная Осетия - Алания, Республика Ингушетия, Чеченская Республика	114,4	-	-
Грозный - Чирюрт	Чеченская Республика, Республика Дагестан	93,4	-	-
Буденновск - Чирюрт	Ставропольский край, Республика Дагестан	408,7	-	-
Чиркейская ГЭС - Чирюрт	Республика Дагестан	46,4	-	-
Чирюрт - Артем	Республика Дагестан	33,1	-	-
Артем - Махачкала	Республика Дагестан	45,1	-	-
Артем - Дербент	Республика Дагестан	175	-	-
Алания - Артем	Республика Северная Осетия - Алания, Ставропольский край, Чеченская Республика, Республика Дагестан	274,8	-	-
Ирганайская ГЭС - Махачкала	Республика Дагестан	80,4	-	-
Махачкала - Дербент	Республика Дагестан	115,9	-	-
Дербент - Хачмаз (Республика Азербайджан)	Республика Дагестан, Республика Азербайджан	105,4	-	-
Островская - Джанкой	Республика Крым	25,5	-	-
Островская - Западно-Крымская	Республика Крым	73,5	-	-
Таврическая ТЭС - Джанкой	Республика Крым	93,4	-	-
Таврическая ТЭС - Симферопольская	Республика Крым	1,86	-	-
Балаклавская ТЭС - Севастополь №1	Республика Крым	5,8	-	-
Балаклавская ТЭС - Севастополь №2	Республика Крым	5,8	-	-
Балаклавская ТЭС - Симферопольская	Республика Крым	72,2	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская	Республика Крым	96,2	-	-
ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС-ГАЭС - Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск	Карачаево-Черкесская Республика	56,8	-	-
Невинномысск - Барсуки I цепь	Ставропольский край	0,175	-	-
Невинномысск - Барсуки II цепь	Ставропольский край	0,176	-	-
Линии электропередачи 220 кВ				
Тамань - Кафа I цепь	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	199,3	-	-
Тамань - Кафа II цепь	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	199,3	-	-
Тамань - Кафа №3	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	199,3	-	-
Тамань - Камыш-Бурун	Республика Адыгея, Краснодарский край, Республика Крым	113,96	-	-
Подстанции 500 кВ				
Балашовская	Волгоградская область	-	1 x 501 3 x 250 1 x 250	- - -
Волга	Волгоградская область	-	2 x 501	-
Фроловская	Волгоградская область	-	1 x 501 1 x 125 1 x 100	- - -



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Южная	Волгоградская область	-	1 x 501	-
Трубная	Волгоградская область	-	2 x 501	-
			2 x 125	-
Астрахань (АТ включен на линейную сборку 500 кВ)	Астраханская область	-	1 x 501	-
Шахты (Ш-30)	Ростовская область	-	2 x 501	-
			2 x 125	-
			1 x 100	-
Ростовская	Ростовская область	-	1 x 501	-
			1 x 399	-
			1 x 100	-
Тамань	Краснодарский край	-	3 x 501	-
		-	1 x 63	-
Тихорецк	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	2 x 501	-
			2 x 240	-
			1 x 200	-
			2 x 125	-
Кубанская	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	3 x 501	-
			1 x 63	-
			1 x 100	-
Центральная	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	2 x 501	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
			2 x 125	-
			1 x 100	-
Алания	Республика Северная Осетия - Алания	-	1 x 501	-
Буденновск	Ставропольский край	-	2 x 501	-
			1 x 125	-
Невинномысск	Ставропольский край	-	2 x 501	-
	Подстанции 330 кВ			
Кропоткин	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	1 x 200	-
Армавир	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	2 x 240	-
			2 x 125	-
			1 x 200	-
Ильенко	Ставропольский край	-	250	-
Махачкала	Республика Дагестан	-	200	-
Ставрополь	Ставропольский край	-	3 x 125	-
Благодарная	Ставропольский край	-	1 x 125	-
Прикумск	Ставропольский край	-	2 x 200	-
Машук	Ставропольский край	-	2 x 200	-
Черкесск	Карачаево-Черкесская Республика	-	2 x 125	-
Баксан	Кабардино-Балкарская Республика	-	2 x 125	-
Прохладная-2	Кабардино-Балкарская Республика	-	2 x 125	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Нальчик	Кабардино-Балкарская Республика	-	1 x 125	-
Моздок	Республика Северная Осетия - Алания	-	2 x 125	-
Дарьял	Республика Северная Осетия - Алания	-	2 x 200	-
Владикавказ-2	Республика Северная Осетия - Алания	-	2 x 200	-
Грозный	Чеченская Республика	-	3 x 125	-
Чирюрт	Республика Дагестан	-	2 x 200	-
Артем	Республика Дагестан	-	2 x 125	-
Махачкала	Республика Дагестан	-	1 x 125	-
			1 x 200	-
Дербент	Республика Дагестан	-	2 x 200	-
Джанкой	Республика Крым	-	3 x 240	-
			3 x 40	-
Островская	Республика Крым	-	2 x 125	-
Западно-Крымская	Республика Крым	-	1 x 125	-
Симферопольская	Республика Крым	-	1 x 240 +	-
			1 x 250	-
			2 x 125	-
Севастопольская	Республика Крым	-	2 x 200	-
		-	1 x 125	-
Солнечный дар	Ставропольский край	-	1 x 80	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Барсуки	Ставропольский край	-	2 x 125	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 220 кВ Алюминиевая - Гумрак № 2	Волгоградская область	16,5	-	2026 - 2030 годы
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Шахты	Ростовская область	-	501	2026 - 2030 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ростовская область	200	1002	2026 - 2030 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Республика Адыгея, Краснодарский край	150	1002	2026 - 2030 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ставропольский край	200	1002	2031 - 2035 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Волгоградская область	200	1002	2031 - 2035 годы
Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ	Республика Крым	100	250	2030 год
Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск для электроснабжения индустриального парка в г. Невинномысске	Ставропольский край	-	250	2026 - 2030 годы
Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ	Республика Крым	100	250	2030 год
ПС 330 кВ Сунжа с заходами КВЛ 330 кВ Алания - Артем	Чеченская Республика	44	250	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Прохладная - 2	Кабардино-Балкарская Республика	-	400	2026 - 2030 годы
ВЛ 220 кВ Симферопольская ТЭЦ - Симферопольская	Республика Крым	30	-	2023 год
Заходы ВЛ 220 кВ Симферопольская - Кафа на Симферопольскую ТЭЦ	Республика Крым	60	-	2023 год
ВЛ 330 кВ Западно-Крымская - Севастопольская	Республика Крым	100	-	2026 - 2030 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
ПС 500 кВ Тихорецк , замена Т, установка 3-й группы АТ 500/220 на	Республика Адыгея, Краснодарский край	-	63	2022 год
			501	2025 год
ПС 330 кВ Тихая	Республика Ингушетия	-	2 x 63	2023 год
Заходы ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный на ПС 330 кВ Тихая	Республика Ингушетия	0,4	-	2023 год
ПС 330 кВ Нахимовская	Республика Крым	-	2 x 200	2024 год
Заходы КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская	Республика Крым	13,8	-	2024 год
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тамань - Славянская ориентировочной протяженностью 58,4 км (2x29,2 км) и ВЛ 220 кВ Киевская - Чекон ориентировочной протяженностью 8 км 10,12 км (2x5,06 км) на Ударную ТЭС	Краснодарский край	53	-	2023 год
Строительство ВЛ 220 кВ Лабинская ГАЭС - Центральная 1, 2 цепь ориентировочной протяженностью 200 км (2x100 км) ²	Краснодарский край	200	-	2026 - 2030 годы
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки на Лабинскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 140 км (2x70 км) ²	Краснодарский край	140	-	2026 - 2030 годы
Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Нахимовская на Балаклавскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 14 км (2x7 км) ²	Республика Крым	14	-	2026 - 2030 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Строительство ВЛ 330 кВ Балаклавская ГЭС - Севастополь ориентировочной протяженностью 9 км (1х9 км) ²	Республика Крым	9	-	2026 - 2030 годы
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
ВЛ 220 кВ Алюминиевая - Гумрак № 2	Волгоградская область	16,5	-	2026 - 2030 годы
Установка 3-го АТ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Шахты	Ростовская область	-	501	2026 - 2030 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ростовская область	200	1002	2026 - 2030 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Республика Адыгея, Краснодарский край	150	1002	2026 - 2030 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Ставропольский край	200	1002	2031 - 2035 годы
Новая ПС 500 кВ с питающей ВЛ 500 кВ	Волгоградская область	200	1002	2031 - 2035 годы
Реконструкция ПС 500 кВ Невинномысск для электроснабжения индустриального парка в г. Невинномысске	Ставропольский край	-	250	2026 - 2030 годы
Новая ПС 330 кВ с питающей ВЛ 330 кВ	Ставропольский край	100	250	2026 - 2030 годы
ПС 330 кВ Сунжа с заходами КВЛ 330 кВ Алания - Артем	Чеченская Республика	44	250	2026 - 2030 годы
ВЛ 330 кВ Ирганайская ГЭС - Чирюрт	Республика Дагестан	73,8	-	2023 год
ПС 330 кВ Прохладная - 2	Кабардино-Балкарская Республика	-	400	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Тихорецк, замена Т, установка 3-й группы АТ 500/220 на	Республика Адыгея, Краснодарский край		63	2022 год
			501	2025 год
ПС 330 кВ Тихая	Республика Ингушетия	-	2 x 63	2023 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Заходы ВЛ 330 кВ Владикавказ-2 - Грозный на ПС 330 кВ Тихая	Республика Ингушетия	0,4	-	2023 год
ПС 330 кВ Нахимовская	Республика Крым	-	2 x 200	2024 год
Заходы КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская	Республика Крым	13,8	-	2024 год
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тамань - Славянская ориентировочной протяженностью 58,4 км (2x29,2 км) и ВЛ 220 кВ Киевская - Чекон ориентировочной протяженностью 10,12 км (2x5,06 км) на Ударную ТЭС	Краснодарский край	53	-	2023 год
Строительство ВЛ 220 кВ Лабинская ГАЭС - Центральная 1, 2 цепь ориентировочной протяженностью 200 км (2x100 км) ²	Краснодарский край	200	-	2026 - 2030 годы
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Армавир - Черемушки на Лабинскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 140 км (2x70 км) ²	Краснодарский край	140	-	2026 - 2030 годы
Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС - Нахимовская на Балаклавскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 14 км (2x7 км) ²	Республика Крым	14	-	2026 - 2030 годы
Строительство ВЛ 330 кВ Балаклавская ГАЭС - Севастополь ориентировочной протяженностью 9 км (1x9 км) ²	Республика Крым	9	-	2026 - 2030 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
IV. Объединенная энергетическая система Средней Волги				
1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г.				
Линии электропередачи 500 кВ				
Луч - Нижегородская	Нижегородская область	46,7	-	-
Чебоксарская ГЭС - Нижегородская	Нижегородская область, Чувашская Республика	254,1	-	-
Чебоксарская ГЭС - Помары	Чувашская Республика, Республика Марий Эл	77,3	-	-
Помары - Киндери	Республика Марий Эл, Республика Татарстан	91,1	-	-
Помары - Удмуртская (объединенная энергетическая система Урала)	Республика Марий Эл, Республика Татарстан, объединенная энергетическая система Урала	295,5	-	-
Заинская ГРЭС - Киндери	Республика Татарстан	207	-	-
Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС	Республика Татарстан	53,9	-	-
Нижнекамская ГЭС - Щёлоков	Республика Татарстан	32,9	-	-
Удмуртская - Щёлоков	Республика Татарстан, объединенная энергетическая система Урала	117,88	-	-
Кармановская ГРЭС (объединенная энергетическая система Урала) - Удмуртская (объединенная энергетическая система Урала) (через территорию энергосистемы Республики Татарстан)	объединенная энергетическая система Урала, Республика Татарстан	147	-	-
Заинская ГРЭС - Бугульма	Республика Татарстан	107,3	-	-
Азот - Бугульма	Республика Татарстан, Самарская область	224,2	-	-
Жигулевская ГЭС - Азот	Самарская область	34,1	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Заинская ГРЭС - Куйбышевская	Республика Татарстан, Самарская область	259,7	-	-
Жигулевская ГЭС - Куйбышевская	Самарская область	103,4	-	-
Жигулевская ГЭС - Вешкайма	Самарская область, Ульяновская область	362,2	-	-
Вешкайма - Осиновка	Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область	173,6	-	-
Арзамасская - Осиновка	Нижегородская область	68,2	-	-
Вешкайма - Арзамасская	Ульяновская область, Республика Мордовия, Нижегородская область	242,3	-	-
Арзамасская - Радуга	Нижегородская область, Нижегородская область	120,7	-	-
		121,1	-	-
Вешкайма - Пенза-2	Ульяновская область, Пензенская область	208	-	-
Балаковская АЭС - Ключики	Саратовская область, Ульяновская область	149,1	-	-
Вешкайма - Ключики	Ульяновская область	111,3	-	-
Балаковская АЭС - Куйбышевская №1	Саратовская область, Самарская область	279,1	-	-
Балаковская АЭС - Красноармейская №2	Саратовская область, Самарская область	189,6	-	-
Красноармейская - Куйбышевская № 2	Самарская область	91,4	-	-
Балаковская АЭС - Саратовская ГЭС	Саратовская область	16,6	-	-
Саратовская ГЭС - Курдюм	Саратовская область	161,7	-	-
Балаковская АЭС - Курдюм	Саратовская область	208,2	-	-
Балаковская АЭС - Трубная (объединенная энергетическая система Юга России)	Саратовская область, объединенная энергетическая система Юга России	517,4	-	-
Балаковская АЭС - Степная	Саратовская область, Республика Казахстан	296,5	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Подстанции 500 кВ				
Луч	Нижегородская область	-	2 x 501 1 x 250	- -
Нижегородская	Нижегородская область	-	2 x 501	-
Помары	Республика Марий Эл	-	2 x 501	-
Киндери	Республика Татарстан	-	2 x 501 1 x 200 2 x 250	- - -
Бугульма	Республика Татарстан	-	1 x 405 2 x 501	- -
Щёлоков	Республика Татарстан	-	2 x 500 2 x 250	- -
Азот	Самарская область	-	1 x 250 1 x 801	- -
Красноармейская	Самарская область	-	1 x 801	-
Куйбышевская	Самарская область	-	2 x 801	-
Вешкайма	Ульяновская область	-	1 x 250	-
Осиновка	Нижегородская область	-	2 x 501	-
Арзамасская	Нижегородская область	-	2 x 501 2 x 250	- -



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Радуга	Нижегородская область	-	5 x 250	-
Пенза-2	Пензенская область	-	1 x 501	-
			2 x 125	-
Ключики	Ульяновская область	-	2 x 501	-
			2 x 125	-
Курдюм	Саратовская область	-	2 x 501	-
			1 x 200	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
КЛ 220 кВ Автозаводская ТЭЦ - Дизель	Нижегородская область	3,5	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Заречная -Нижегородская и Луч-Нагорная на ПС 220 кВ Дизель	Нижегородская область	2	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Казань с заходами ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская	Республика Татарстан	80	501	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Кама с заходами ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС	Республика Татарстан	1	668	2031 - 2035 год
Сооружение второй ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС - Ключики	Саратовская область, Ульяновская область	160	-	2026 - 2030 годы
Сооружение третьей ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС - Центральная	Саратовская область	26	-	2026 - 2030 годы
Установка 6-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Радуга	Нижегородская область	-	250	2023 год
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС - Кубра с отпайкой на ПС	Саратовская область	10,6	-	2023 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Возрождение ориентировочной протяженностью 10,6 км (2x5,3 км) с образованием ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС - Возрождение и ВЛ 220 кВ Возрождение - Кубра				
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
КЛ 220 кВ Автозаводская ТЭЦ - Дизель	Нижегородская область	3,5	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Заречная -Нижегородская и Луч-Нагорная на ПС 220 кВ Дизель	Нижегородская область	2	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Казань с заходами ВЛ 500 кВ Помары - Удмуртская	Республика Татарстан	80	501	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Кама с заходами ВЛ 500 кВ Заинская ГРЭС - Нижнекамская ГЭС	Республика Татарстан	1	668	2031 - 2035 годы
Сооружение второй ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС - Ключики	Саратовская область, Ульяновская область	160	-	2026 - 2030 годы
Сооружение третьей ВЛ 220 кВ Балаковская АЭС - Центральная	Саратовская область	26	-	2026 - 2030 годы
Установка 6-го АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Радуга	Нижегородская область	-	250	2023 год
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС - Кубра с отпайкой на ПС Возрождение ориентировочной протяженностью 10,6 км (2x5,3 км) с образованием ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС - Возрождение и ВЛ 220 кВ Возрождение - Кубра	Саратовская область	10,6	-	2023 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
V. Объединенная энергетическая система Урала				
1. Существующие объекты				
Линии электропередачи 1150 кВ				
Костанайская - Челябинская (Л-1103) (Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ)	Челябинская область, Республика Казахстан	339,5	-	-
Линии электропередачи 500 кВ				
Вятка - Звезда	Кировская область, Костромская область	326,2	-	-
Вятка - Воткинская ГЭС	Кировская область, Республика Удмуртия, Пермский край	345	-	-
Воткинская ГЭС - Кармановская ГРЭС	Пермский край, Республика Башкортостан	71,8	-	-
Кармановская ГРЭС-Удмуртская (через территорию объединенной энергетической системы Средней Волги)	Республика Башкортостан, объединенная энергетическая система Средней Волги, Республика Удмуртия	147	-	-
Удмуртская - Щёлоков	Республика Удмуртия, объединенная энергетическая система Средней Волги	117,88	-	-
Кармановская ГРЭС - Буйская	Республика Башкортостан	33,2	-	-
Буйская - Уфимская	Республика Башкортостан	248,3	-	-
Уфимская - Бекетово	Республика Башкортостан	68	-	-
Бекетово - Бугульма	Республика Башкортостан, объединенная энергетическая система Средней Волги	216	-	-
Бекетово - Смеловская	Республика Башкортостан, Челябинская область	272,4	-	-
Смеловская - Магнитогорская	Челябинская область	16,4	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Магнитогорская - Ириклинская ГРЭС	Оренбургская область, Челябинская область	220,5	-	-
Ириклинская ГРЭС - Газовая	Оренбургская область	328,1	-	-
Ириклинская ГРЭС - ПС 220 кВ Новотроицкая (работает на напряжении 220 кВ)	Оренбургская область	73,3	-	-
ПС 220 кВ Новотроицкая - Ульке (Казахстан) (работает на напряжении 220 кВ)	Оренбургская область, Республика Казахстан	153,4	-	-
Ириклинская ГРЭС - Житикара (Казахстан)	Оренбургская область, Республика Казахстан	196,1	-	-
Магнитогорская - Троицкая ГРЭС (через территорию Казахстана)	Челябинская область, Республика Казахстан	186,6	-	-
Троицкая ГРЭС - Сокол (Казахстан)	Челябинская область, Республика Казахстан	163,9	-	-
Уфимская - Кропачево	Республика Башкортостан, Челябинская область	118,04	-	-
Кропачево - Приваловская	Челябинская область	85,8	-	-
Приваловская - Златоуст	Челябинская область	45,2	-	-
Златоуст - Челябинская	Челябинская область	115,5	-	-
Шагол - Челябинская	Челябинская область	61,5	-	-
Шагол - Козырево	Челябинская область	55,3	-	-
Курган - Козырево	Челябинская область, Курганская область	280,32	-	-
Курган - Витязь	Курганская область, Тюменская область	289,2	-	-
Пермская ГРЭС - Калино	Пермский край	97,4	-	-
		96,8	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Пермская ГРЭС - Северная	Пермский край	119,9	-	-
Северная - БАЗ	Пермский край, Свердловская область	202,5	-	-
Буйская - Калино	Республика Башкортостан, Пермский край	297,4	-	-
Калино - Тагил	Пермский край, Свердловская область	175,5	-	-
Тагил - БАЗ	Свердловская область	245,8	-	-
Тагил - Южная	Свердловская область	168,6	-	-
Воткинская ГЭС - Емелино	Пермский край, Свердловская область	339,2	-	-
Емелино - Южная	Свердловская область	75,15	-	-
Курчатовская - Шагол	Челябинская область, Свердловская область	226,695	-	-
Курчатовская - Южная	Свердловская область	133,96	-	-
Рефтинская ГРЭС - Тагил	Свердловская область	189,2	-	-
Рефтинская ГРЭС - Южная	Свердловская область	86,4	-	-
Рефтинская ГРЭС - Тюмень	Свердловская область, Тюменская область	248,63	-	-
		252,5	-	-
Рефтинская ГРЭС - ПП Исеть	Свердловская область	117,63	-	-
ПП Исеть-Козырево	Свердловская область, Челябинская область	136,578	-	-
Курчатовская - ПП Исеть	Свердловская область	94,03	-	-
Курган - Аврора (Республика Казахстан)	Курганская область, Республика Казахстан	275,7	-	-
Курган - Беркут	Курганская область, Тюменская область	154,6	-	-
Тюмень - Беркут	Тюменская область	86	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Луговая - Тюмень	Тюменская область, Свердловская область	318,6	-	-
Иртыш - Беркут	Тюменская область	269,5	-	-
Демьянская - Луговая	Тюменская область	219,6	-	-
Демьянская - Пыть-Ях	Тюменская область	258,39	-	-
Демьянская - Нелым	Тюменская область	3,2	-	-
Нелым - Пыть-Ях	Тюменская область	266,2	-	-
Магистральная - Нелым	Тюменская область	185,32	-	-
Магистральная - Сомкинская	Тюменская область	124,5	-	-
Няганская ГРЭС - Ильково	Тюменская область	101,8	-	-
Няганская ГРЭС - Луговая	Тюменская область	345,1	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Пересвет	Тюменская область	103,6	-	-
Ильково - Пересвет	Тюменская область	350	-	-
Сургутская ГРЭС-1 - Сомкинская	Тюменская область	34	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Сомкинская	Тюменская область	37,1	-	-
Сомкинская - Пересвет	Тюменская область	57,5	-	-
Сургутская ГРЭС-1 - Пыть-Ях	Тюменская область	105,7	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Пыть-Ях	Тюменская область	95,7	-	-
Сургутская ГРЭС-1 - Трачуковская	Тюменская область	119,1	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Трачуковская	Тюменская область	99,3	-	-
Кустовая - Трачуковская	Тюменская область	80,8	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Кирилловская - Трачуковская	Тюменская область	141,1	-	-
Сибирская - Трачуковская	Тюменская область	89,8	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Сибирская	Тюменская область	196,9	-	-
Белозерная - Кустовая	Тюменская область	25,3	-	-
Нижневартовская ГРЭС - Сибирская	Тюменская область	22,3	-	-
Нижневартовская ГРЭС - Белозерная	Тюменская область	48,5	-	-
		35,6	-	-
Белозерная - ПС 220 кВ Мачтовая (работает на напряжении 220 кВ)	Тюменская область	110,76	-	-
Сургутская ГРЭС-1 - Холмогорская	Тюменская область	238,4	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Кирилловская	Тюменская область	169,4	-	-
Кирилловская - Холмогорская	Тюменская область	116,6	-	-
Холмогорская - Тарко-Сале	Тюменская область	187,5	-	-
Холмогорская-Муравленковская	Тюменская область	104,4	-	-
Муравленковская - Тарко-Сале	Тюменская область	107,7	-	-
Тарко-Сале - Уренгойская ГРЭС (работает на напряжении 220 кВ)	Тюменская область	256,6	-	-
Муравленковская - ПС 220 кВ Надым (работает на напряжении 220 кВ)	Тюменская область	185,32	-	-
Газовая - Преображенская	Оренбургская область	246,38	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Преображенская - Красноармейская	Оренбургская область, объединенная энергетическая система Средней Волги	158,535	-	-
Магистральная - Святогор	Тюменская область	24,1	-	-
Сургутская ГРЭС-2 - Святогор	Тюменская область	139,95	-	-
Иртыш - Тобол	Тюменская область	10,5	-	-
Демьянская - Тобол	Тюменская область	164,67	-	-
Тобол - Тюмень	Тюменская область	249,4	-	-
Нелым - Тобол	Тюменская область	175,7	-	-
Тобол - ЗапСиб	Тюменская область	5,3	-	-
		5,34	-	-
	Линии электропередачи 220 кВ			
Заходы ВЛ 220 кВ Краснотурьинск - Сосьва на Серовскую ГРЭС	Свердловская область	59,06	-	-
Челябинская ТЭЦ-4 - Шагол I цепь	Челябинская область	10,272	-	-
Челябинская ТЭЦ-4 - Шагол II цепь	Челябинская область	10,466	-	-
Челябинская ТЭЦ-4 - Новометаллургическая I цепь	Челябинская область	6,286	-	-
Челябинская ТЭЦ-4 - Новометаллургическая II цепь	Челябинская область	6,329	-	-
Затонская ТЭЦ - Бекетово	Республика Башкортостан	47,098	-	-
Затонская ТЭЦ - НПЗ с отпайкой на Затон	Республика Башкортостан	36,082	-	-
Затонская ТЭЦ - Затон	Республика Башкортостан	13,04	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Ново-Савалатская ПГУ - Ашкадар № 1	Республика Башкортостан	22,825	-	-
Ново-Савалатская ПГУ - Ашкадар № 2	Республика Башкортостан	23,23	-	-
Ново-Савалатская ПГУ - Самаровка	Республика Башкортостан	50,045	-	-
Подстанции 500 кВ				
Вятка (Киров)	Кировская область	-	2 x 501	-
			2 x 200	-
Удмуртская	Республика Удмуртия	-	2 x 501	-
Буйская (Янаул)	Республика Башкортостан	-	1 x 501	-
			2 x 250	-
Уфимская	Республика Башкортостан	-	1 x 501	-
Бекетово	Республика Башкортостан	-	2 x 501	-
			1 x 250	-
			3 x 125	-
Смеловская	Челябинская область	-	1 x 801	-
			1 x 200	-
Магнитогорская	Челябинская область	-	2 x 801	-
Шагол	Челябинская область	-	2 x 501	-
			2 x 250	-
Кропачево	Челябинская область	-	2 x 250	-
Приваловская	Челябинская область	-	1 x 250	-
Златоуст	Челябинская область	-	3 x 250	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Козырево	Челябинская область	-	2 x 801	-
			2 x 200	-
Газовая Калино (Чусовая)	Оренбургская область Пермский край	-	2 x 501	-
			2 x 501	-
Северная Тагил	Пермский край Свердловская область	-	1 x 180 +	-
			1 x 250	-
			2 x 801	-
БАЗ	Свердловская область	-	2 x 501	-
			2 x 200	-
			2 x 501	-
Южная	Свердловская область	-	1 x 240 +	-
			2 x 250	-
Емелино	Свердловская область	-	2 x 501	-
			2 x 250	-
Курчатовская	Свердловская область	-	2 x 501	-
			1 x 501	-
Курган Витязь	Курганская область Тюменская область	-	1 x 1002	-
			2 x 501	-
			1 x 501	-
			1 x 125	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Тюмень	Тюменская область	-	2 x 501	-
			2 x 125	-
Иртыш	Тюменская область	-	2 x 250	-
			1 x 125	-
Демьянская	Тюменская область	-	2 x 501	-
			2 x 63 + 1 x 125	-
Луговая	Тюменская область	-	2 x 501	-
Пыть-Ях	Тюменская область	-	3 x 501	-
			3 x 125	-
Магистральная	Тюменская область	-	2 x 501	-
			2 x 125	-
Сомкинская	Тюменская область	-	3 x 501	-
Пересвет (Кирпичниково)	Тюменская область	-	2 x 501	-
Ильково	Тюменская область	-	2 x 501	-
Трачуковская	Тюменская область	-	3 x 501	-
Сибирская	Тюменская область	-	2 x 501	-
Кустовая	Тюменская область	-	2 x 501	-
Кирилловская	Тюменская область	-	2 x 501	-
			4 x 125	-
Белозерная	Тюменская область	-	3 x 501	-
			3 x 125	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Холмогорская	Тюменская область	-	3 x 501	-
			3 x 125	-
Муравленковская	Тюменская область	-	1 x 501	-
			2 x 63 + 1 x 125	-
Тарко-Сале	Тюменская область	-	2 x 501	-
			3 x 125	-
Преображенская	Оренбургская область	-	1 x 501	-
Святогор	Тюменская область	-	2 x 501	-
ЗапСиб (Тобол)	Тюменская область	-	4 x 250	-
Троицкая ГРЭС - Южноуральская ГРЭС-2	Челябинская область, Республика Казахстан	64,593	-	-
Южноуральская ГРЭС-2 - Шагол	Челябинская область	89,213	-	-
Челябинская	Челябинская область	-	-	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 500 кВ Курчатовская - Шиловская	Свердловская область	55	-	2031 - 2035 годы
Строительство ВЛ 500 кВ Курган - Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км (1x600 км)	Курганской области (Объединенная энергетическая система Урала), Тюменской области (Объединенная энергетическая система Урала), Омской области (Объединенная энергетическая система Сибири)	600	-	2028 год
ПС 500 кВ Шиловская	Свердловская область	-	501	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 500 кВ Рефтинская ГРЭС - Тагил на ПС 500 кВ Шиловская	Свердловская область	80	-	2031 - 2035 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Заходы ВЛ 220 кВ Белоярская АЭС - Ново-Свердловская ТЭЦ на ПС 500 кВ Курчатовская	Свердловская область	100	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС - Калининская на ПС 500 кВ Шиловская	Свердловская область	30	-	2031 - 2035 годы
Заходы ВЛ 500 кВ Южная - Тагил на Демидовскую ТЭС	Свердловская область	90	-	2031 - 2035 годы
Заходы двухцепной ВЛ 220 кВ Тарко-Сале - Арсенал на ПГУ в Тарко-Сале	Ямало-Ненецкий автономный округ	20	-	2030 год
Заходы ВЛ 220 кВ Тарко-Сале - Муравленковская на ПГУ в Тарко-Сале	Ямало-Ненецкий автономный округ	20	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Миасс с заходами ВЛ 500 кВ Челябинская - Златоуст	Челябинская область	10	1002	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Журавлиная с заходами ВЛ 500 кВ Калино-Буйская	Пермский край	50	1002	2029 год
ПС 500 кВ Ельничная с заходами ВЛ 500 кВ Тагил - Южная	Свердловская область	20	668	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Демьянская	Тюменская область	-	1452	2024 год
ОРУ 500 кВ Надым с переводом ВЛ 500 кВ Надым - Муравленковская на номинальное напряжение	Тюменская область	-	1002	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Хантос	Тюменская область	-	1002	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Хантос-Ильково	Тюменская область	-	250	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Хантос-Нелым	Тюменская область	-	250	2031 - 2035 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
ВЛ 500 кВ Курчатовская - Приваловская ²	Свердловская область, Челябинская область	350	-	2031 - 2035 годы
Реконструкция ПП 500 кВ Тобол с установкой двух автотрансформаторов 500/110кВ	Тюменская область	-	2 x 250	2026 - 2030 годы
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
ПС 500 кВ Миасс с заходами ВЛ 500 кВ Челябинская - Златоуст	Челябинская область	10	1002	2030 год
Строительство ВЛ 500 кВ Курган - Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км (1x600 км)	Курганской области (Объединенная энергетическая система Урала), Тюменской области (Объединенная энергетическая система Урала), Омской области (Объединенная энергетическая система Сибири)	600	-	2028 год
ПС 500 кВ Журавлиная с заходами ВЛ 500 кВ Калино-Буйская	Пермский край	50	1002	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Ельничная с заходами ВЛ 500 кВ Тагил - Южная	Свердловская область	20	668	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Демьянская	Тюменская область	-	1452	2024 год
ОРУ 500 кВ Надым с переводом ВЛ 500 кВ Надым - Муравленковская на номинальное напряжение	Тюменская область	-	1002	2030 год
ПС 500 кВ Хантос	Тюменская область	-	1002	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Хантос - Ильково	Тюменская область	250	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Хантос - Нелым	Тюменская область	220	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Курчатовская - Приваловская ²	Свердловская область, Челябинская область	350	-	2031 - 2035 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Реконструкция ПП 500 кВ Тобол с установкой двух автотрансформаторов 500/110кВ	Тюменская область	-	2 x 250	2026 - 2030 годы
VI. Объединенная энергетическая система Сибири				
1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г.				
Линии электропередачи 1150 кВ				
Алтай - Экибастузская (Республика Казахстан) (работает на напряжении 500 кВ)	Республика Алтай, Республика Казахстан	697,15	-	-
Алтай - Итатская (работает на напряжении 500 кВ)	Республика Алтай, Кемеровская область - Кузбасс, Красноярский край	447,31	-	-
Линии электропередачи 500 кВ				
Таврическая - Аврора (Республика Казахстан)	Омская область, Республика Казахстан	281,963	-	-
Таврическая - Экибастузская ГРЭС-1 (Республика Казахстан)	Омская область, Республика Казахстан	371,386	-	-
Таврическая - Иртышская	Омская область	117,3	-	-
Иртышская - ЕЭК (Республика Казахстан)	Омская область, Республика Казахстан	251,437	-	-
Барнаульская - Рубцовская	Республика Алтай	353,4	-	-
Рубцовская - ЕЭК (Республика Казахстан)	Республика Алтай, Республика Казахстан	331,315	-	-
Рубцовская - Усть-Каменогорская (Республика Казахстан)	Республика Алтай, Республика Казахстан	149,6	-	-
Барнаульская - Новокузнецкая	Республика Алтай, Кемеровская область - Кузбасс	257,5	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Алтай - Барнаульская № 1	Республика Алтай	8,84	-	-
Алтай - Барнаульская № 2	Республика Алтай	6,6	-	-
ПС 1150 кВ Алтай - Заря	Республика Алтай, Новосибирская область	176,8	-	-
Заря - Барабинская	Новосибирская область	367,8	-	-
Барабинская - Восход	Новосибирская область, Омская область	290,626	-	-
Восход - Таврическая	Омская область	73,094	-	-
Восход - Витязь	Омская область, Тюменская область	342,479	-	-
Заря - Юрга	Новосибирская область, Кемеровская область - Кузбасс	122,666	-	-
Юрга - Ново-Анжерская	Кемеровская область - Кузбасс	130,537	-	-
Ново-Анжерская - Томская	Кемеровская область - Кузбасс, Томская область	82,87	-	-
Томская - Итатская	Томская область, Кемеровская область - Кузбасс, Красноярский край	315,15	-	-
Ново-Анжерская - Итатская	Кемеровская область - Кузбасс, Красноярский край	221,46	-	-
Назаровская ГРЭС - Ново-Анжерская	Красноярский край, Кемеровская область - Кузбасс	282,04	-	-
Назаровская ГРЭС - Итатская	Красноярский край	116,37	-	-
Березовская ГРЭС - Итатская № 1	Красноярский край	17,6	-	-
Березовская ГРЭС - Итатская № 2	Красноярский край	17,67	-	-
Березовская ГРЭС - Итатская № 3	Красноярский край	17,4	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Беловская ГРЭС - Ново-Анжерская	Кемеровская область - Кузбасс	221,78	-	-
Беловская ГРЭС - Кузбасская	Кемеровская область - Кузбасс	77,18	-	-
Кузбасская - Новокузнецкая	Кемеровская область - Кузбасс	18,57	-	-
Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая № 1	Республика Хакасия, Кемеровская область - Кузбасс	447,95	-	-
Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая № 2	Республика Хакасия, Кемеровская область - Кузбасс	447,61	-	-
Саяно-Шушенская ГЭС - Означенное № 1	Республика Хакасия	31,093	-	-
Саяно-Шушенская ГЭС - Означенное № 2	Республика Хакасия	31,346	-	-
Означенное - Алюминиевая № 1	Республика Хакасия	41,002	-	-
Означенное - Алюминиевая № 2	Республика Хакасия	40,8	-	-
Алюминиевая - Абаканская № 1	Республика Хакасия	74,1	-	-
Алюминиевая - Абаканская № 2	Республика Хакасия	63,528	-	-
Итатская - Абаканская № 1	Республика Хакасия, Красноярский край	268,6	-	-
Итатская - Абаканская № 2	Республика Хакасия, Красноярский край	269,66	-	-
Красноярская ГЭС - Назаровская ГРЭС № 1	Красноярский край	172,07	-	-
Красноярская ГЭС - Назаровская ГРЭС № 2	Красноярский край	172,33	-	-
Красноярская ГЭС - Енисей № 1	Красноярский край	64	-	-
Красноярская ГЭС - Енисей № 2	Красноярский край	57,24	-	-
Енисей - Красноярская № 1	Красноярский край	1,69	-	-
Енисей - Красноярская № 2	Красноярский край	1,91	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Камала-1 - Красноярская № 1	Красноярский край	115,11	-	-
Камала-1 - Красноярская № 2	Красноярский край	115,67	-	-
Камала-1 - Ангара	Красноярский край	351,44	-	-
Богучанская ГЭС - Ангара № 1	Красноярский край	152,36	-	-
Богучанская ГЭС - Ангара № 2	Красноярский край	152,6	-	-
Ангара - Озерная	Красноярский край, Иркутская область	265,28	-	-
Богучанская ГЭС - Озерная	Красноярский край, Иркутская область	330,2	-	-
Озерная - Тайшет № 1	Иркутская область	12,918	-	-
Озерная - Тайшет № 2	Иркутская область	12,462	-	-
Братский ПП - Озерная	Иркутская область	217,443	-	-
Братский ПП - Тайшет	Иркутская область	212,537	-	-
Камала-1 - Тайшет № 1	Красноярский край, Иркутская область	235,067	-	-
Камала-1 - Тайшет № 2	Красноярский край, Иркутская область	235,69	-	-
Братская ГЭС - Усть-Илимская ГЭС	Иркутская область	256,702	-	-
Усть-Илимская ГЭС - Братский ПП	Иркутская область	256,148	-	-
Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут	Иркутская область	278,451	-	-
Братская ГЭС - Братский ПП № 1	Иркутская область	71,24	-	-
Братская ГЭС - Братский ПП № 2	Иркутская область	68,415	-	-
Братский ПП - Ново-зиминская	Иркутская область	307,324	-	-
Братская ГЭС - Тулун № 1	Иркутская область	241,676	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Братская ГЭС - Тулун № 2	Иркутская область	241,874	-	-
Тулун - Ново-зиминская	Иркутская область	126,259	-	-
Ново-зиминская - УПК Тыреть	Иркутская область	50,064	-	-
УПК Тыреть - Иркутская	Иркутская область	179,1	-	-
Тулун - УПК Тыреть	Иркутская область	179,052	-	-
УПК Тыреть - Ключи	Иркутская область	223,475	-	-
Иркутская - Ключи	Иркутская область	48,99	-	-
Гусиноозерская ГРЭС - Ключи (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Бурятия, Иркутская область	328,855	-	-
Гусиноозерская ГРЭС - Петровск-Забайкальская (работает на напряжении 220 кВ)	Республика Бурятия, Забайкальский край	187,143	-	-
Петровск-Забайкальская - Чита (работает на напряжении 220 кВ)	Забайкальский край	354,48	-	-
Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2 (работает на напряжении 220 кВ)	Иркутская область	294,48	-	-
Линии электропередачи 220 кВ				
ВЛ 220 кВ Усть-Кут - Пеледуй - Мамакан с ПС 220 кВ	Иркутская область, Республика Саха (Якутия)	2114,359	-	-
Подстанции 500 кВ				
Таврическая	Омская область	-	2 x 501	-
Иртышская	Омская область	-	1 x 501	-
			2 x 125	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Итатская	Красноярский край	-	2 x 501	-
Восход	Омская область	-	1 x 501	-
Енисей	Красноярский край	-	2 x 801	-
Барнаульская	Республика Алтай	-	2 x 501	-
Рубцовская	Республика Алтай	-	2 x 501	-
Заря	Новосибирская область	-	2 x 801	-
Барабинская	Новосибирская область	-	1 x 501	-
Томская	Томская область	-	2 x 501	-
Новокузнецкая	Кемеровская область - Кузбасс	-	2 x 801	-
Кузбасская	Кемеровская область - Кузбасс	-	1 x 801	-
Ново-Анжерская	Кемеровская область - Кузбасс	-	2 x 501	-
			2 x 250	-
Юрга	Кемеровская область - Кузбасс	-	2 x 250	-
Красноярская	Красноярский край	-	3 x 801	-
Камала-1	Красноярский край	-	4 x 250	-
			2 x 200	-
Ангара	Красноярский край	-	4 x 501	-
Означенное	Республика Хакасия	-	2 x 801	-
Абаканская	Республика Хакасия	-	2 x 801	-
Алюминиевая	Республика Хакасия	-	2 x 501	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Тайшет	Иркутская область	-	2 x 250	-
Братский ПП	Иркутская область	-	2 x 501	-
Тулун	Иркутская область	-	2 x 125	-
Ново-зиминская	Иркутская область	-	1 x 500	-
			2 x 125	-
Озерная	Иркутская область	-	3 x 501	-
Иркутская	Иркутская область	-	2 x 750	-
			1 x 801	-
			5 x 250	-
			1 x 180	-
			2 x 40	-
Ключи	Иркутская область	-	3 x 456	-
Усть-Кут	Иркутская область	-	501	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 220 кВ Мотыгинская ГЭС - Раздолинская I и II цепь	Красноярский край	90	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 500 кВ Мотыгинская ГЭС - Ангара	Красноярский край	250	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 500 кВ Мотыгинская ГЭС - Енисей	Красноярский край	350	-	2030 год
ВЛ 220 кВ Ленская ТЭС - Усть-Кут	Иркутская область	80	-	2026 - 2030 годы
Две ВЛ 500 кВ Ленская ТЭС - Усть-Кут	Иркутская область	40	-	2026 - 2030 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская № 1, № 2	Кемеровская область - Кузбасс	76	-	2026 - 2030 годы
ВЛ-220 кВ Славинская ТЭС НКАЗ-2 № 1, № 2	Кемеровская область - Кузбасс	62	-	2026 - 2030 годы
ВЛ-500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская	Кемеровская область - Кузбасс	38	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Айская	Республика Алтай	140	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС)- Власиха	Республика Алтай	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Бийская цепь I, II	Республика Алтай	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - ПС 500 кВ Алтай	Республика Алтай	250	-	2031 - 2035 годы
Четвертая ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС-1-Итат	Красноярский край	18	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Озерная, установка четвертого АТ	Иркутская область	-	501	2028 год
ВЛ 500 кВ Братский ПП - Озерная с расширением ОРУ 500 кВ Братского ПП	Иркутская область	230	-	2026 - 2030 годы
Установка 3-го АТ на ПС 500 кВ Енисей	Красноярский край	-	801	2031 - 2035 годы
Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут № 1	Иркутская область, Республика Бурятия	461,73	-	2023 год
Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская	Республика Бурятия	-	1 x 501	2023 год
			1 x 501	2024 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Перевод ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2 на 500 кВ	Иркутская область	294,48	-	2023 год
ПС 500 кВ Усть-Кут	Иркутская область	-	1 x 501	2023 год
Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 3	Иркутская область	294	-	2023 год
Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут № 2	Иркутская область, Республика Бурятия	461,9	-	2024 год
ПС 500 кВ Таксимо, сооружение РУ 500 кВ с установкой АТГ	Республика Бурятия	-	501	2024 год
Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Таксимо	Республика Бурятия	235	-	2024 год
ПС 500 кВ Восход, установка второго АТ 500 кВ на ПС 500 кВ Восход	Омская область	-	501	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Енисей - Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Итатская	Красноярский край	312	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 500 кВ Енисей - Камала-1 с расширением ОРУ 500 кВ ПС Енисей и ОРУ 500 кВ ПС Камала	Красноярский край	130	-	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Кузбасская с установкой второго АТ 500 кВ	Кемеровская область - Кузбасс	-	801	2031 - 2035 годы
Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаульская на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область - Кузбасс	11,2	-	2031 - 2035 годы
Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область - Кузбасс	1	-	2031 - 2035 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
ПП 500 кВ Петровск-Забайкальский с сооружением ОРУ 500 кВ Чита	Забайкальский край	-	668	2031 - 2035 годы
Сооружение ПС 500 кВ Гусиноозерская с заходами ВЛ 500 кВ	Республика Бурятия	3	668	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Барабинская (установка второго АТ)	Новосибирская область	-	501	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Алтай (с установкой АТ 500/220 кВ)	Республика Алтай	-	668	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Камала - Тайшет	Красноярский край, Иркутская область	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Энергоблок - ГПП-220	Томская область	17	-	2026 - 2030 годы
Двухцепная ВЛ 220 кВ от КРУЭ 220 кВ энергоблока до опоры №63 ВЛ 220 кВ Восточная - ЭС-2 СХК (Т-202)	Томская область	5	-	2026 - 2030 годы
ПС 500 кВ Тайшет, установка 3-го АТ 500/110	Иркутская область	-	250	2023 год
ПС 500 кВ Тулун, замена АТ 500/110	Иркутская область	-	400	2023 год
ПС 500 кВ Ново-Анжерская, установка АТ 220/110	Кемеровская область - Кузбасс	-	250	2023 год
ПС 500 кВ Юрга, установка АТ 500/110	Кемеровская область - Кузбасс	-	250	2023 год
Строительство ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км (1x770 км)	Омской области, Новосибирской области, Республики Алтай и Алтайского края	770	-	2028 год
Расширение РУ 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая с установкой четырех	Омской области	-	-	2028 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
шунтирующих реакторов 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (4хШР-180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая				
Расширение РУ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай с установкой четырех шунтирующих реакторов 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (4хШР-180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая	Республики Алтай и Алтайского края	-	-	2028 год
Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой новой автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 801 МВА (3х267 МВА)	Республики Хакасия	-	801	2024 год
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Беловская ГРЭС - Кемеровская на Крапивинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 94 км (2х47 км) ²	Кемеровская область - Кузбасс	94	-	2026 - 2030 годы
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кемеровская - Краснополянская на Крапивинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 122 км (2х61 км) ²	Кемеровская область - Кузбасс	122	-	2026 - 2030 годы
Строительство ВЛ 220 кВ Тельмамская ГЭС - Таксимо 1, 2, 3 цепь ориентировочной протяженностью 300 км (3х100 км) ²	Республика Бурятия	300	-	2031 - 2035 годы
Строительство ВЛ 220 кВ Бодайбинская ТЭС - Сухой Лог 1, 2, 3 цепь ориентировочной протяженностью 300 км (3х100 км) ²	Иркутская область	300	-	2028 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Реконструкция КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Ангара № 1 со строительством заходов на Нижнебогучанскую ГЭС с образованием КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Нижнебогучанская ГЭС № 1 и ВЛ 500 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Ангара № 1 (2х4 км) ²	Красноярский край	8	-	2026 - 2030 годы
Реконструкция КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Ангара №2 и отпаечной ЛЭП от ВЛ 220 кВ Богучанская - Приангарская № 1 с переводом на уровень напряжения 500 кВ с образованием КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Нижнебогучанская ГЭС № 2 и ВЛ 500 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Ангара № 2 (2х4 км) ²	Красноярский край	8	-	2026 - 2030 годы
Строительство двух ВЛ 220 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Тайга 2хАС-300 каждая ориентировочной протяженностью 840 км (2х420 км) ²	Красноярский край	840	-	2026 - 2030 годы
Строительство ВЛ 500 кВ Тулун - Ключи ориентировочной протяженностью 390 км	Иркутская область	390	-	-
3. Планируемые к сооружению объекты (минимальный вариант)				
ВЛ 220 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская № 1, № 2	Кемеровская область - Кузбасс	75,6	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Славинская ТЭС - НКАЗ-2 № 1, № 2	Кемеровская область - Кузбасс	62	-	2031 - 2035 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
ВЛ 500 кВ Славинская ТЭС - Кузбасская	Кемеровская область - Кузбасс	37,8	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Айская	Алтайский край	140	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС)- Власиха	Алтайский край	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - Бийская цепь I, II	Алтайский край	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Алтайская КЭС (Мунайская ТЭС) - ПС 500 кВ Алтай	Алтайский край	250	-	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Озерная, установка четвертого АТ	Иркутская область	-	501	2028 год
ВЛ 500 кВ Братский ПП - Озерная с расширением ОРУ 500 кВ Братского ПП	Иркутская область	230	-	2026 - 2030 годы
Установка третьего АТ на ПС 500 кВ Енисей	Красноярский край	-	801	2031 - 2035 годы
Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут № 1	Иркутская область, Республика Бурятия	461,73	-	2023 год
Перевод ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 2 на 500 кВ	Иркутская область	294,48	-	2023 год
ПС 500 кВ Усть-Кут	Иркутская область	-	1 x 501	2023 год
Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС - Усть-Кут № 3	Иркутская область	294	-	2023 год
Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Усть-Кут № 2	Иркутская область, Республика Бурятия	461,9	-	2024 год
ПС 500 кВ Таксимо, сооружение РУ 500 кВ с установкой АТГ	Республика Бурятия	-	501	2024 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская - Таксимо	Республика Бурятия	235	-	2024 год
ПС 500 кВ Восход, установка второго АТ 500 кВ на ПС 500 кВ Восход	Омская область	-	501	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Кузбасская с установкой второго АТ 500 кВ	Кемеровская область - Кузбасс	-	801	2031 - 2035 годы
Перевод ВЛ 500 кВ Новокузнецкая - Барнаулская на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область - Кузбасс	11,2	-	2031 - 2035 годы
Перевод одной ВЛ 500 кВ Саяно-Шушенская ГЭС - Новокузнецкая на ПС 500 кВ Кузбасская	Кемеровская область - Кузбасс	1	-	2031 - 2035 годы
Сооружение ОРУ 500 кВ Чита	Забайкальский край	-	668	2031 - 2035 годы
Сооружение ПС 500 кВ Гусиноозерская с заходами ВЛ 500 кВ	Республика Бурятия	3	668	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Барабинская (установка второго АТ)	Новосибирская область	-	501	2031 - 2035 годы
ПС 500 кВ Алтай (с установкой АТ 500/220 кВ)	Алтайская область, Иркутская область	-	668	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Камала - Тайшет	Красноярский край	240	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 220 кВ Энергоблок - ГПП-220	Томская область	17	-	2026 - 2030 годы
Двухцепная ВЛ 220 кВ от КРУЭ 220 кВ энергоблока до опоры №63 ВЛ 220 кВ Восточная - ЭС-2 СХК (Т-202)	Томская область	5	-	2026 - 2030 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
ПС 500 кВ Тайшет, установка 3-го АТ 500/110	Иркутская область	-	250	2023 год
ПС 500 кВ Тулун, установка АТ 500/110	Иркутская область	-	400	2023 год
ПС 500 кВ Ново-Анжерская, установка АТ 220/110	Кемеровская область - Кузбасс	-	250	2023 год
ПС 500 кВ Юрга, установка АТ 500/110	Кемеровская область - Кузбасс	-	250	2023 год
Строительство ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км (1x770 км)	Омская область, Новосибирская область, Республика Алтай и Алтайского края	770	-	2028 год
Расширение РУ 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая с установкой четырех шунтирующих реакторов 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (4xШР-180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая	Омская область	-	-	2028 год
Расширение РУ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай с установкой четырех шунтирующих реакторов 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (4xШР-180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай - Таврическая	Республика Алтай и Алтайского края	-	-	2028 год
Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой новой автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 801 МВА (3x267 МВА)	Республика Хакасия	-	801	2024 год
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Беловская ГРЭС - Кемеровская на Крапивинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 94 км (2x47 км) ²	Кемеровская область - Кузбасс	94	-	2026 - 2030 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кемеровская - Краснополянская на Крапивинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 122 км (2х61 км) ²	Кемеровская область - Кузбасс	122	-	2026 - 2030 годы
Строительство ВЛ 220 кВ Тельмамская ГЭС - Таксимо 1, 2, 3 цепь ориентировочной протяженностью 300 км (3×100 км) ²	Республика Бурятия	300	-	2031 - 2035 годы
Строительство ВЛ 220 кВ Бодайбинская ГЭС - Сухой Лог 1, 2, 3 цепь ориентировочной протяженностью 300 км (3х100 км) ²	Иркутская область	300	-	2028 год
Реконструкция КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Ангара № 1 со строительством заходов на Нижнебогучанскую ГЭС с образованием КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Нижнебогучанская ГЭС № 1 и ВЛ 500 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Ангара №1 (2х4 км) ²	Красноярский край	8	-	2026 - 2030 годы
Реконструкция КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Ангара № 2 и отпаечной ЛЭП от ВЛ 220 кВ Богучанская - Приангарская № 1 с переводом на уровень напряжения 500 кВ с образованием КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС - Нижнебогучанская ГЭС № 2 и ВЛ 500 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Ангара № 2 (2х4 км) ²	Красноярский край	8	-	2026 - 2030 годы
Строительство двух ВЛ 220 кВ Нижнебогучанская ГЭС - Тайга 2хАС-300 каждая ориентировочной протяженностью 840 км (2х420 км) ²	Красноярский край	840	-	2026 - 2030 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Строительство ВЛ 500 кВ Тулун - Ключи ориентировочной протяженностью 390 км	Иркутская область	390	-	-
VII. Объединенная энергетическая система Востока России				
1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 1 сентября 2022 г.				
Линии электропередачи 500 кВ				
Сковородино - Тында № 1 (работает на напряжении 220 кВ)	Амурская область	156,9	-	-
Зейская ГЭС - Амурская № 1, № 2	Амурская область	356,7	-	-
		361,5	-	-
Бурейская ГЭС - Амурская Амурская - Хэйхэ (Китай)	Амурская область	278,7	-	-
	Амурская область, Китайская Народная Республика	163,5	-	-
Бурейская ГЭС - Хабаровская № 1, 2	Амурская область, Хабаровский край	429,5	-	-
		423,9	-	-
Хабаровская - Комсомольская	Хабаровский край	364,3	-	-
Хабаровская - Хехцир-2	Хабаровский край	122,3	-	-
Хехцир-2 - Приморская ГРЭС	Хабаровский край, Приморский край	240	-	-
Приморская ГРЭС - Дальневосточная	Приморский край	345,2	-	-
Приморская ГРЭС - Чугуевка-2	Приморский край	290,4	-	-
Дальневосточная - Владивосток	Приморский край	95,4	-	-
Владивосток - Лозовая	Приморский край	116,9	-	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Лозовая - Чугуевка-2	Приморский край Линии электропередачи 220 кВ	191,2	-	-
Нижне-Бурейская ГЭС - НПС-29	Амурская область	77,6	-	-
Нижне-Бурейская ГЭС - Архара	Амурская область	51,7	-	-
Архара - НПС-29	Амурская область	34,62	-	-
Нижне-Бурейская ГЭС - Завитая с отпайкой на Створ	Амурская область	57,65	-	-
Райчихинская ГРЭС - Архара № 1	Амурская область	55,7	-	-
Райчихинская ГРЭС - Архара № 1	Амурская область	54,4	-	-
Архара - Ядрин/т с отпайкой на Тарманчукан/т	Амурская область	92,3	-	-
Архара - Облучье с отпайкой на Тарманчукан/т	Амурская область	102,1	-	-
Нижний Куранах - Томмот I цепь	Республика Саха (Якутия)	47,45	-	-
Нижний Куранах - Томмот II цепь	Республика Саха (Якутия)	47,45	-	-
Томмот - Майя I цепь	Республика Саха (Якутия)	434,654	-	-
Томмот - Майя II цепь	Республика Саха (Якутия)	434,654	-	-
	Подстанции 500 кВ			
Амурская	Амурская область	-	2 x 501 2 x 63	-
Хабаровская	Хабаровский край	-	2 x 501	-



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Комсомольская	Хабаровский край	-	1 x 501 1 x 63 + 1 x 125	- -
Хехцир-2	Хабаровский край	-	1 x 501	-
Дальневосточная	Приморский край	-	2 x 501	-
Чугуевка-2	Приморский край	-	1 x 501	-
Владивосток	Приморский край	-	1 x 501	-
Лозовая	Приморский край	-	1 x 501	-
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 220 кВ Нижне-Зейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь	Амурская область	56	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 220 кВ Комсомольская ТЭЦ-3 - Старт I и II цепь	Хабаровский край	32	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хабаровская № 2	Хабаровский край, Приморский край	-	450	2030 год
ВЛ 500 кВ Бурейская ГЭС - Амурская № 2	Амурская область	-	280	2031 - 2035 годы
Строительство ПП 500 кВ Агорта с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Агорта № 1 и ВЛ 500 кВ Амурская - Агорта № 1, реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Агорта № 2 и ВЛ 500 кВ Амурская - Агорта № 2,	Амурская область	280	-	2024 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта - Даурия				
Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с двумя независимыми РУ 500 кВ № 1 и РУ 500 кВ № 2 с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 1, № 2 на ПП 500 кВ Химкомбинат	Амурская область	52	-	2023 год
Строительство ПС 500 кВ АГХК	Амурская область	-	4 x 250	2023 год
Строительство четырех шинопроводов от ПП 500 кВ Химкомбинат до ПС 500 кВ АГХК	Амурская область	2	-	2023 год
Строительство ПП 500 Нерген	Хабаровский край	-	-	2023 год
Заходы существующей ВЛ 500 кВ Хабаровская - Комсомольская на ПП 500 кВ Нерген	Хабаровский край	1	-	2023 год
Строительство ПС 500 кВ Таежная	Хабаровский край	-	501	2023 год
Строительство шинопровода от ПП 500 кВ Нерген до ПС 500 кВ Таежная	Хабаровский край	0,5	-	2023 год
Строительство ПС 500 кВ Даурия с установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой 167 МВА и установкой одного ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар (1x501 МВА, 1xШПР-180 Мвар)	Амурская область	-	501	2024 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км (1x475,2 км)	Приморский край	475,2	-	2025 год
Строительство ПС 500/220 кВ Варяг с установкой автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 3x167 МВА с резервной фазой 167 МВА и средств компенсации реактивной мощности 180 Мвар (ШР 180 Мвар) с резервной фазой 60 Мвар	Приморский край	-	501	2025 год
Расширение ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС для присоединения ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг с установкой средств компенсации реактивной мощности 180 Мвар (ШР 180 Мвар)	Приморский край	-	-	2025 год
Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 4 км (2x2 км) с образованием ВЛ 500 кВ Владивосток - Варяг и ВЛ 500 кВ Варяг - Лозовая	Приморский край	4	-	2025 год
Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Магистральный № 1 и № 2 ориентировочной протяженностью 383,8 км (2x191,9 км)	Республика Саха (Якутия), Амурская область	383,8	-	2025 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
<p>Строительство ПП 220 кВ Магистральный с заходами КВЛ 220 кВ Тында - Лопча в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,52 км (2x0,26 км) с образованием ВЛ 220 кВ Лопча - Магистральный и КВЛ 220 кВ Магистральный - Тында № 2, строительство заходов существующей КВЛ 220 кВ Тында - Хорогочи в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,52 км (2x0,26 км) с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный - Хорогочи и КВЛ 220 кВ Магистральный - Тында № 1 и перезаводом существующей КВЛ 220 кВ Сквородино - Тында № 2 в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,9 км (1x0,9 км) с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный - Сквородино</p>	Амурская область	1,94	-	2025 год
<p>Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Даурия - Магистральный</p>	Амурская область	160	-	2025 год
<p>Строительство заходов ВЛ 220 кВ Новокиевка - Февральская с отпайкой на ПС Уландочка на Селемджинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 20 км (2x10 км)²</p>	Амурская область	20	-	2026 - 2030 годы
<p>Строительство ВЛ 220 кВ Селеджимская ГЭС - Февральская ориентировочной протяженностью 60 км (1x60 км)²</p>	Амурская область	60	-	2026 - 2030 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Строительство ВЛ 500 кВ Канкунская ГЭС - Томмот ориентировочной протяженностью 182,4 км (1x182,4 км) ²	Республика Саха (Якутия)	182,4	-	2031 - 2035 годы
Строительство ВЛ 500 кВ Канкунская ГЭС - Нерюнгри ориентировочной протяженностью 211 км (1x211 км) ²	Республика Саха (Якутия)	211	-	2031 - 2035 годы
Строительство ВЛ 500 кВ Нерюнгри - Тында ориентировочной протяженностью 184 км (1x184 км) ²	Республика Саха (Якутия)	184	-	2031 - 2035 годы
Реконструкция ПС 220 кВ Тында (с переводом на напряжение 500 кВ) с установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (1x501 МВА) ²	Республика Саха (Якутия)	-	1 x 501	2031 - 2035 годы
Строительство ВЛ 220 кВ Канкунская ГЭС - НПС-18 1, 2 цепь ориентировочной протяженностью 236 км (2x118 км) ²	Республика Саха (Якутия)	236	-	2031 - 2035 годы
Реконструкция ПС 220 кВ Томмот (с переводом на напряжение 500 кВ) с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 501 МВА каждый (2x501 МВА) ²	Республика Саха (Якутия)	-	2 x 501	2031 - 2035 годы
Строительство ПС 500 кВ Нерюнгри с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 250 МВА каждый (2x250 МВА) и заходами двух цепей ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Тында с отпайкой на ПС НПС-19 на ПС Нерюнгри ²	Республика Саха (Якутия)	4 x 0,2	2 x 250	2031 - 2035 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Томмот с заходами на ПС 220 кВ НПС-19 с образованием ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - НПС-19 и КВЛ 220 кВ Томмот - НПС-19	-	337 +2×0,14	-	2023 год
3. Планируемые к сооружению объектов (минимальный вариант)				
ВЛ 220 кВ Нижне-Зейская ГЭС - Новокиевка I и II цепь	Амурская область	56	-	2026 - 2030 годы
ВЛ 220 кВ Комсомольская ТЭЦ-3 - Старт I и II цепь	Хабаровский край	32	-	2030 год
ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хабаровская № 2	Хабаровский край, Приморский край	450	-	2031 - 2035 годы
ВЛ 500 кВ Бурейская ГЭС - Амурская № 2	Амурская область	280	-	2031 - 2035 годы
Строительство ПП 500 кВ Агорта с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Агорта № 1 и ВЛ 500 кВ Амурская - Агорта № 1, реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Агорта № 2 и ВЛ 500 кВ Амурская - Агорта № 2, строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта - Даурия	Амурская область	280	-	2024 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с двумя независимыми РУ 500 кВ № 1 и РУ 500 кВ № 2 с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 1, № 2 на ПП 500 кВ Химкомбинат	Амурская область	52	-	2023 год
Строительство ПС 500 кВ АГХК	Амурская область	-	4 x 250	2023 год
Строительство четырех шинопроводов от ПП 500 кВ Химкомбинат до ПС 500 кВ АГХК	Амурская область	2	-	2023 год
Строительство ПП 500 Нерген	Хабаровский край	-	-	2023 год
Заходы существующей ВЛ 500 кВ Хабаровская - Комсомольская на ПП 500 кВ Нерген	Хабаровский край	1	-	2023 год
Строительство ПС 500 кВ Таежная	Хабаровский край	-	501	2023 год
Строительство шинопровода от ПП 500 кВ Нерген до ПС 500 кВ Таежная	Хабаровский край	0,5	-	2023 год
Строительство ПС 500 кВ Даурия с установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой 167 МВА и установкой одного ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар (1x501 МВА, 1xШР-180 Мвар)	Амурская область	-	501	2024 год
Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км (1x475,2 км)	Приморский край	475,2	-	2025 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Строительство ПС 500/220 кВ Варяг с установкой автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 3x167 МВА с резервной фазой 167 МВА и средств компенсации реактивной мощности 180 Мвар (ШР 180 Мвар) с резервной фазой 60 Мвар	Приморский край	-	501	2025 год
Расширение ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС для присоединения ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Варяг с установкой средств компенсации реактивной мощности 180 Мвар (ШР 180 Мвар)	Приморский край	-	180	2025 год
Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток - Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 4 км (2x2 км) с образованием ВЛ 500 кВ Владивосток - Варяг и ВЛ 500 кВ Варяг - Лозовая	Приморский край	4	-	2025 год
Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Магистральный № 1 и № 2 ориентировочной протяженностью 383,8 км (2x191,9 км)	Республика Саха (Якутия), Амурская область	383,8	-	2025 год
Строительство ПП 220 кВ Магистральный с заходами КВЛ 220 кВ Тында - Лопча в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,52 км (2x0,26 км) с образованием ВЛ 220 кВ Лопча - Магистральный и КВЛ 220 кВ	Амурская область	1,94	-	2025 год



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Магистральный - Тында № 2, строительство заходов существующей КВЛ 220 кВ Тында - Хорогочи в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,52 км (2x0,26 км) с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный - Хорогочи и КВЛ 220 кВ Магистральный - Тында № 1 и перезаводом существующей КВЛ 220 кВ Сковородино - Тында № 2 в ПП 220 кВ Магистральный ориентировочной протяженностью 0,9 км (1x0,9 км) с образованием ВЛ 220 кВ Магистральный - Сковородино				
Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Даурия - Магистральный	Амурская область	160	-	2025 год
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Новокиевка - Февральская с отпайкой на ПС Уландочка на Селемджинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 20 км (2x10 км) ²	Амурская область	20	-	2026 - 2030 годы
Строительство ВЛ 220 кВ Селеджимская ГЭС - Февральская ориентировочной протяженностью 60 км (1x60 км) ²	Амурская область	60	-	2026 - 2030 годы
Строительство ВЛ 500 кВ Канкунская ГЭС - Томмот ориентировочной протяженностью 182,4 км (1x182,4 км) ²	Республика Саха (Якутия)	182,4	-	2031 - 2035 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Строительство ВЛ 500 кВ Канкунская ГЭС - Нерюнгри ориентировочной протяженностью 211 км (1x211 км) ²	Республика Саха (Якутия)	211	-	2031 - 2035 годы
Строительство ВЛ 500 кВ Нерюнгри - Тында ориентировочной протяженностью 184 км (1x184 км) ²	Республика Саха (Якутия)	184	-	2031 - 2035 годы
Реконструкция ПС 220 кВ Тында (с переводом на напряжение 500 кВ) с установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (1x501 МВА) ²	Республика Саха (Якутия)	-	1 x 501	2031 - 2035 годы
Строительство ВЛ 220 кВ Канкунская ГЭС - НПС-18 1, 2 цепь ориентировочной протяженностью 236 км (2x118 км) ²	Республика Саха (Якутия)	236	-	2031 - 2035 годы
Реконструкция ПС 220 кВ Томмот (с переводом на напряжение 500 кВ) с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 501 МВА каждый (2x501 МВА) ²	Республика Саха (Якутия)	-	2 x 501	2031 - 2035 годы
Строительство ПС 500 кВ Нерюнгри с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 250 МВА каждый (2x250 МВА) и заходами двух цепей ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Тында с отпайкой на ПС НПС-19 на ПС Нерюнгри ²	Республика Саха (Якутия)	4 x 0,2	2 x 250	2031 - 2035 годы



Наименование объекта	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию ¹
Строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Томмот с заходами на ПС 220 кВ НПС-19 с образованием ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - НПС-19 и КВЛ 220 кВ Томмот - НПС-19	-	337 +2×0,14	-	2023 год
VIII. Изолированные энергетические системы Сибири и Дальнего Востока				
1. Объекты, введенные в эксплуатацию по состоянию на 01.09.2022				
ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Оротукан 1	Магаданская область	36	-	-
ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Оротукан 2	Магаданская область	36	-	-
Линии электропередачи 220 кВ				
2. Планируемые к сооружению объекты (базовый вариант)				
ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Колымская ГЭС с отпайкой на ПС Электрокотельная	Магаданская область	120,3	-	2021 - 2025 годы
3. Планируемые к сооружению объектов (минимальный вариант)				
ВЛ 220 кВ Усть-Среднеканская ГЭС - Колымская ГЭС с отпайкой на ПС Электрокотельная	Магаданская область	120,3	-	2021 - 2025 годы

Примечания: 1. Для действующих объектов не указывается.

2. Требуется уточнения на этапе разработки схемы и программы развития Единой энергетической системы России и схем выдачи мощности.



ПРИЛОЖЕНИЕ № 16
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

ПОТРЕБНОСТЬ
в топливе тепловых электростанций централизованной зоны
электроснабжения России (базовый вариант)

(тыс. тонн условного топлива)

Вид топлива	Потребность в топливе тепловых электростанций, тыс. тонн условного топлива				
	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Газ	200654	203355	217432	234274	243817
Нефтетопливо	1629	1578	1821	1851	1738
Уголь	70648	68214	72440	70134	75799
Прочее топливо	10047	10171	12707	12817	12746
Итого	282978	283318	304400	319076	334100



ПРИЛОЖЕНИЕ № 17
к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2035 года
(в редакции распоряжения
Правительства Российской Федерации
от 30 декабря 2022 г. № 4384-р)

ПОТРЕБНОСТЬ
в топливе тепловых электростанций централизованной зоны
электроснабжения России (минимальный вариант)

(тыс. тонн условного топлива)

Вид топлива	Потребность в топливе тепловых электростанций, тыс. тонн условного топлива				
	2015 год (факт.)	2020 год	2025 год	2030 год	2035 год
Газ	200654	199010	216771	233526	237519
Нефтетопливо	1629	1574	1811	1836	1717
Уголь	70648	67708	69909	69201	71916
Прочее топливо	10047	10179	12671	12785	12697
Итого	282978	278471	301162	317349	323848".

