

ОТЧЕТ О РЕАЛИЗАЦИИ
СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ
НА 2024–2029 ГОДЫ

СОДЕРЖАНИЕ

1	Информация о фактической величине потребления электрической энергии и максимальном потреблении мощности в отчетном 2024 году.....	5
2	Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии и мощности за отчетный 2024 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы	6
2.1	Потребление электрической энергии	6
2.2	Максимальное потребление мощности.....	7
3	Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и фактических вводах в эксплуатацию, выводе из эксплуатации, изменении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии за отчетный 2024 год и причинах отклонений от утвержденных СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы.....	9
4	Анализ изменения структуры установленной генерирующей мощности и производства электрической энергии (по видам используемых первичных энергоресурсов) за отчетный 2024 год.....	14
5	Информация о запланированных и фактически реализованных за отчетный 2024 год мероприятиях по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше.....	17
6	Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии, предусмотренных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, с прогнозными показателями потребления электрической энергии, принятыми в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы.....	19
ПРИЛОЖЕНИЕ А	Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в 2024 году и фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2024 год	21
ПРИЛОЖЕНИЕ Б	Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, с планируемым годом реализации в 2024 году и фактически реализованных за отчетный 2024 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше	46

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

В настоящих материалах применяют следующие сокращения и обозначения:

АТ	–	автотрансформатор
АЭС	–	атомная электростанция
БСК	–	батарея статических конденсаторов
ВЛ	–	воздушная линия электропередачи
ВЭС	–	ветроэлектрическая станция
ГАЭС	–	гидроаккумулирующая электростанция
ГРЭС	–	государственная районная электростанция
ГТУ	–	газотурбинная установка
ГТЭС	–	газотурбинная электростанция
ГЭС	–	гидроэлектростанция
ЕЭС	–	Единая энергетическая система без учета территорий новых субъектов Российской Федерации
КВЛ	–	кабельно-воздушная линия электропередачи
КЛ	–	кабельная линия электропередачи
КРУЭ	–	комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией
ЛЭП	–	линия электропередачи
Минэнерго России	–	Министерство энергетики Российской Федерации
ОЭС	–	объединенная энергетическая система
Правила, утвержденные Постановлением Правительства РФ № 2556		Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 года № 2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»
ПС	–	(электрическая) подстанция
РУ	–	(электрическое) распределительное устройство
СиПР	–	Схема и программа развития
СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы		Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы, утвержденные Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 ноября 2023 г. № 1095 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 годы»

СиПР ЭЭС России на
2025–2030 годы

Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы, утвержденные Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 ноября 2024 г. № 2328 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2025–2030 годы»

СШ	–	система (сборных) шин
СЭС	–	солнечная электростанция
ТГК	–	территориальная генерирующая компания
ТТ	–	трансформатор тока
ТЭС	–	тепловая электростанция
ТЭЦ	–	теплоэлектроцентраль
УШР	–	управляемый шунтирующий реактор
ШР	–	шинный разъединитель
ЭЭС	–	электроэнергетическая система (территориальная)

1 Информация о фактической величине потребления электрической энергии и максимальном потреблении мощности в отчетном 2024 году

Фактическое потребление электрической энергии по ЕЭС России в 2024 году составило 1156354,9 млн кВт·ч.

Максимальное потребление мощности ЕЭС России в 2024 году зафиксировано 15 января на уровне 165434 МВт при среднесуточной ТНВ -13,0 °С, что ниже значения 2023 года на 3307 МВт или 1,96 %.

2 Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии и мощности за отчетный 2024 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы

2.1 Потребление электрической энергии

Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии за 2024 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы по ЕЭС России, представлено в таблице 1.

Таблица 1 – Сравнение фактических показателей потребления электрической энергии за 2024 год с прогнозными показателями, предусмотренными в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы по ЕЭС России

Наименование	2024 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)	
	Прогноз	Факт		
	млн кВт·ч		млн кВт·ч	%
ЕЭС России	1149092,0	1156354,9	7263	+0,63

Фактическое потребление электрической энергии ЕЭС России в 2024 году составило 1156354,9 млн кВт·ч, что выше на 7263 млн кВт·ч или 0,63 % прогнозного потребления в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы.

Превышение фактического значения потребления электрической энергии над прогнозным на уровне 2024 года обусловлено увеличением выпуска продукции в текущей экономической ситуации по виду экономической деятельности «обрабатывающие производства», занимающего значительную долю в структуре потребления.

На рисунке 1 приведено сравнение фактического показателя потребления электрической энергии за 2024 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы по ЕЭС России.

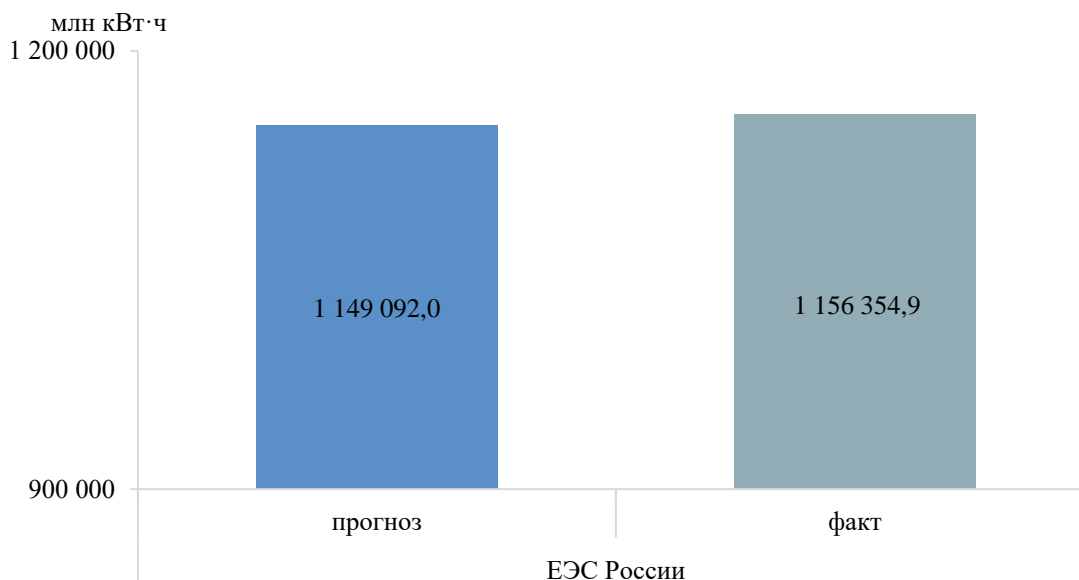


Рисунок 1 – Сравнение фактического показателя потребления электрической энергии за 2024 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы по ЕЭС России

2.2 Максимальное потребление мощности

В таблице 2 представлено сравнение фактического значения максимума потребления мощности за 2024 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы по ЕЭС России.

Таблица 2 – Сравнение фактического значения максимума потребления мощности за 2024 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы по ЕЭС России

Наименование	2024 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)	
	Прогноз	Факт	МВт	%
	МВт		МВт	%
ЕЭС России	169223	165434	-3789	-2,24

В соответствии с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы максимум потребления мощности ЕЭС России на уровне 2024 года прогнозировался в размере 169223 МВт с учетом фактических данных по ЕЭС России за 2023 год и намечаемых к вводу новых потребителей по договорам на технологическое присоединение к электрической сети.

Снижение фактического значения максимума потребления мощности ЕЭС России в 2024 году по сравнению с прогнозным составило 3789 МВт или порядка 2,24 %, что обусловлено более высокими ТНВ в период прохождения максимума потребления мощности ЕЭС России.

На рисунке 2 представлено сравнение фактического максимума потребления мощности за 2024 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы по ЕЭС России.

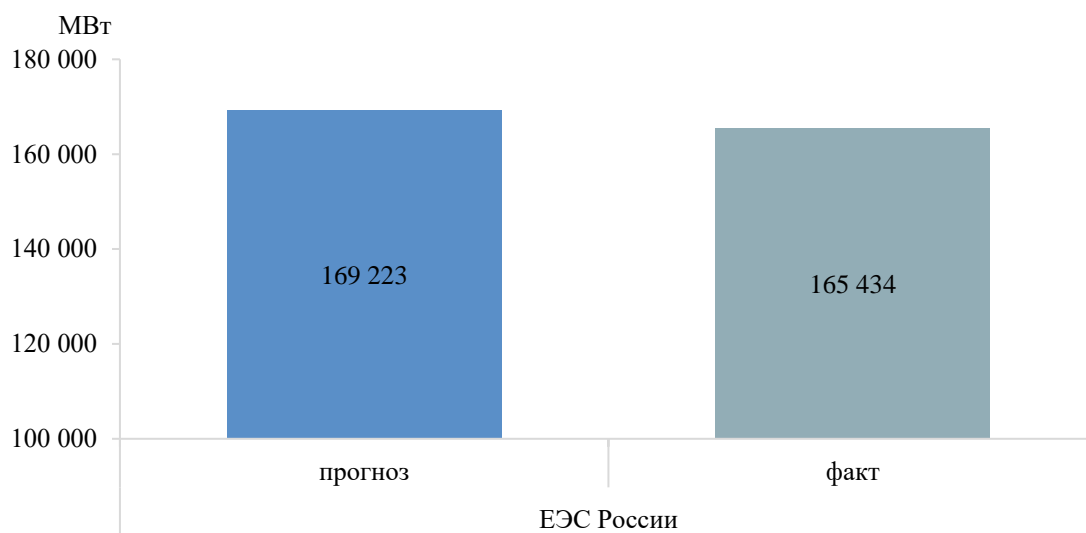


Рисунок 2 – Сравнение фактического максимума потребления мощности за 2024 год с прогнозным показателем, предусмотренным в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы по ЕЭС России

3 Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и фактических вводах в эксплуатацию, выводе из эксплуатации, изменении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии за отчетный 2024 год и причинах отклонений от утвержденных СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы

Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и фактических объемах вывода из эксплуатации генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии.

В СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы вывод из эксплуатации генерирующего оборудования в 2024 году прогнозировался в объеме 2202,9 МВт, в том числе: на АЭС – 1000 МВт, на ТЭС – 1202,9 МВт. Фактический объем вывода из эксплуатации генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в 2024 году, учтенный в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, составил 1266 МВт: на АЭС – 1000 МВт, на ТЭС – 266 МВт. Таким образом, фактически в 2024 году было выведено из эксплуатации на 936,9 МВт меньше, чем запланировано в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы.

В таблице 3 и на рисунке 3 представлены запланированное в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы на 2024 год и (или) фактически выведенное из эксплуатации генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России в 2024 году.

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в 2024 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2024 год представлены в приложении А.

Таблица 3 – Запланированное в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы на 2024 год и (или) фактически выведенное из эксплуатации генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России в 2024 году, МВт

Наименование	2024 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	Запланированные объемы вывода из эксплуатации	Фактически выведенные из эксплуатации ¹⁾	
ЕЭС России	2202,9	1266	-936,9
АЭС	1000	1000	–
ТЭС	1202,9	266	-936,9

Примечание – ¹⁾ Без учета фактических изменений установленной мощности электростанций, которые не были запланированы в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленным Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556 [1], п. 59.

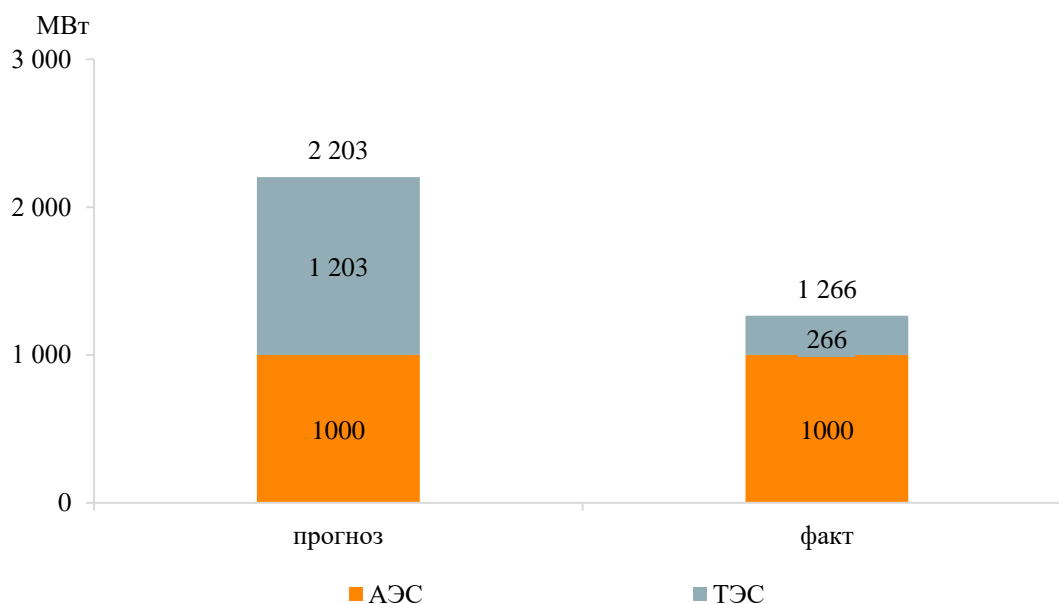


Рисунок 3 – Запланированное в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы на 2024 год и (или) фактически выведенное из эксплуатации генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России в 2024 году

Информация о запланированных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и фактических объемах вводов в эксплуатацию генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии.

В СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы ввод генерирующих мощностей в 2024 году прогнозировался в объеме 2043,2 МВт, в том числе: на ГЭС – 8,1 МВт, на ТЭС – 1501,7 МВт, на ВЭС, СЭС – 533,4 МВт. Фактический объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования на электростанциях ЕЭС России в 2024 году, учтенный в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, составил 1521,1 МВт, в том числе: на ГЭС – 49,8 МВт, на ТЭС – 1142,7 МВт, на ВЭС, СЭС – 328,6 МВт. Фактический объем вводов мощности в 2024 году ниже прогнозных объемов на 522,1 МВт.

В таблице 4 и на рисунке 4 представлены запланированное в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы на 2024 год и (или) фактически введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России в 2024 году.

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в 2024 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2024 год представлены в приложении А.

Таблица 4 – Запланированное в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы на 2024 год и (или) фактически введенное в эксплуатацию генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России в 2024 году, МВт

Наименование	2024 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	Запланированные объемы вводов в эксплуатацию	Фактически введенные в эксплуатацию ¹⁾	
ЕЭС России	2043,2	1521,1	-522,1
ГЭС	8,1	49,8	41,7
ТЭС	1501,7	1142,7	-359
ВЭС, СЭС	533,4	328,6	-204,8

Примечание – ¹⁾ Без учета фактических изменений установленной мощности электростанций, которые не были запланированы в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленным Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556 [1], п. 59.

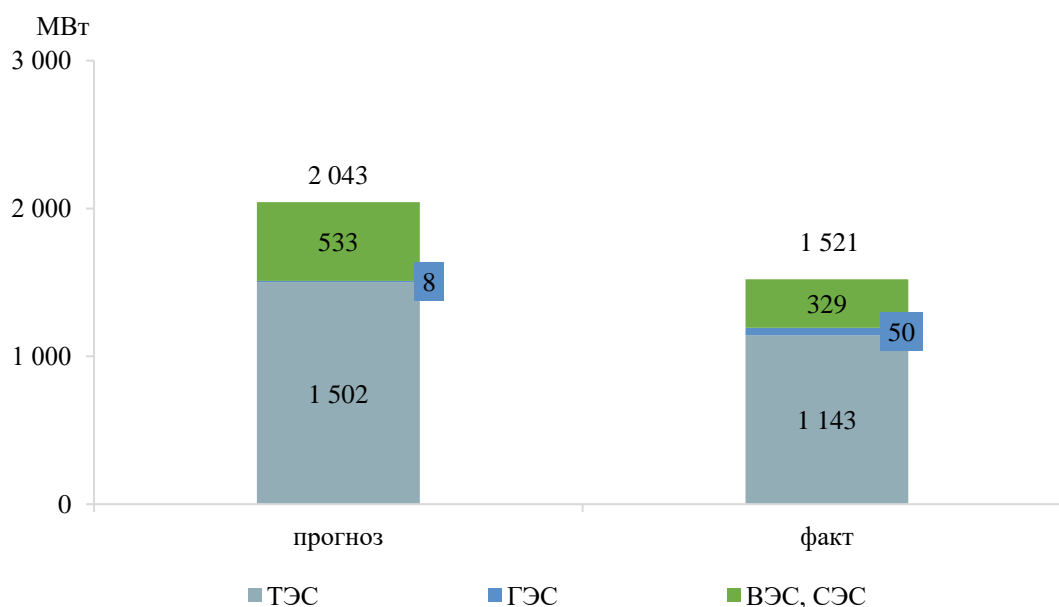


Рисунок 4 – Запланированное в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы на 2024 год и (или) фактически введенные в эксплуатацию генерирующее оборудование на электростанциях ЕЭС России в 2024 году

Информация о запланированных СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и фактических объемах модернизации генерирующего оборудования объектов по производству электрической энергии.

В СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы прирост мощности на электростанциях ЕЭС России в результате проведения мероприятий по модернизации существующего генерирующего оборудования в 2024 году прогнозировался в объеме 193,4 МВт, в том числе: на ГЭС – 43,4 МВт, на ТЭС – 150 МВт. Фактическое увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет проведения мероприятий по модернизации, учтенное в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, составило 239,3 МВт, в том числе: на ГЭС – 64,2 МВт, на ТЭС – 175,1 МВт. Таким образом, фактическое увеличение

установленной мощности электростанций за счет проведения мероприятий по модернизации в 2024 году было выше на 45,9 МВт, чем запланированное.

В таблице 5 представлены запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы на 2024 год и (или) фактически выполненные объемы мероприятий по модернизации генерирующего оборудования на электростанциях ЭЭС России в 2024 году.

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в 2024 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЭЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2024 год представлены в приложении А.

Таблица 5 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы на 2024 год и (или) фактически выполненные объемы мероприятий по модернизации генерирующего оборудования на электростанциях ЭЭС России в 2024 году, МВт

Наименование	2024 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	Запланированные объемы по модернизации	Фактически выполненный объем модернизации ¹⁾	
ЭЭС России			
До модернизации			
Всего	1914,8	1859,7	-55,1
ГЭС	324,8	422,8	98
ТЭС	1590	1436,9	-153,1
После модернизации			
Всего	2108,2	2099	-9,2
ГЭС	368,2	487	118,8
ТЭС	1740	1612	-128
Изменение мощности			
Всего	193,4	239,3	45,9
ГЭС	43,4	64,2	20,8
ТЭС	150	175,1	25,1

Примечание – ¹⁾ Без учета фактических изменений установленной мощности электростанций, которые не были запланированы в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленным Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556 [1], п. 59.

Установленная мощность электростанций ЭЭС России в 2024 году с учетом вывода из эксплуатации, вводов генерирующего оборудования, мероприятий по реконструкции (модернизации) в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы прогнозировалась 249320,5 МВт, в том числе: АЭС – 28543 МВт, ГЭС, ГАЭС – 50303,9 МВт, ТЭС – 165267 МВт, ВЭС и СЭС – 5206,7 МВт.

Установленная мощность электростанций ЭЭС России (без учета территорий новых субъектов Российской Федерации) на 01.01.2025 составила 248760,4 МВт, в том числе: АЭС – 28543 МВт, ГЭС, ГАЭС – 50324,9 МВт, ТЭС – 164805,5 МВт, ВЭС, СЭС – 5087,1 МВт.

Изменения мощности электростанций ЭЭС России с учетом планируемых мероприятий по выводу из эксплуатации, вводов мощности и проведения

реконструкции (модернизации) генерирующего оборудования согласно СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в 2024 году прогнозировались в объеме 105,7 МВт.

В результате вышеперечисленных мероприятий фактическая установленная мощность электростанций ЭЭС России возросла на 595,5 МВт.

В таблице 6 представлены запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы на 2024 год и фактические изменения установленной мощности электростанций ЭЭС России.

Таблица 6 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы на 2024 год и фактические изменения установленной мощности электростанций ЭЭС России в 2024 году, МВт

Наименование	2024 г.		Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	План	Факт ¹⁾	
Установленная мощность электростанций ЭЭС России на 01.01.2024	249214,8	248164,9	-1049,9
Изменения мощности в 2024 году, всего	105,7	595,5	489,8
в том числе:			
ввод мощности	2043,2	1692,1	-351,1
вывод из эксплуатации	2202,9	1351,5	-851,4
реконструкция (модернизация)	193,4	276,4	83
присоединение/ отсоединение, уточнения	72	-21,5	-93,5
Установленная мощность электростанций ЭЭС России на 01.01.2025	249320,5	248760,4 ²⁾	-560,1

Примечания

1 ¹⁾ Изменения установленной мощности в отчетном 2024 году приведены с учетом мероприятий по выводу из эксплуатации, модернизации и вводов мощности, которые не были учтены в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в связи с несоответствием критериям включения в перечень изменений установленной мощности генерирующего оборудования, установленным Правилами, утвержденными Постановлением Правительства РФ № 2556 [1], п. 59.

2 ²⁾ Установленная мощность электростанций ЭЭС России приведена без учета территорий новых субъектов Российской Федерации.

4 Анализ изменения структуры установленной генерирующей мощности и производства электрической энергии (по видам используемых первичных энергоресурсов) за отчетный 2024 год

Изменения структуры установленной генерирующей мощности.

В СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы величина установленной мощности электростанций ЭЭС России в 2024 году прогнозировалась 249320,5 МВт, в том числе: АЭС – 28543 МВт, ГЭС, ГАЭС – 50303,9 МВт, ТЭС – 165267 МВт, ВЭС, СЭС – 5206,7 МВт. Соответственно, структура установленной мощности электростанций ЭЭС России характеризовалась: АЭС – 11,4 %, ГЭС, ГАЭС – 20,2 %, ТЭС – 66,3 %, ВЭС, СЭС – 2,1 %.

Фактическая установленная мощность электростанций ЭЭС России в 2024 году с учетом вывода из эксплуатации, вводов генерирующего оборудования, проведенных мероприятий по реконструкции (модернизации), а также присоединения/отсоединения генерирующих мощностей и уточнений, составила 248760,4 МВт, в том числе: АЭС – 28543 МВт, ГЭС, ГАЭС – 50324,9 МВт, ТЭС – 164805,5 МВт, ВЭС, СЭС – 5087,1 МВт. Структура установленной мощности электростанций ЭЭС России в 2024 году характеризуется: АЭС – 11,5 %, ГЭС, ГАЭС – 20,2 %, ТЭС – 66,3 %, ВЭС, СЭС – 2,0 %.

Таким образом, фактическая установленная мощность электростанций ниже прогнозной на 560,1 МВт. Отклонение между фактической и прогнозной установленной мощностью в сторону уменьшения зафиксированы на ТЭС – 461,5 МВт и на ВЭС, СЭС – на 119,6 МВт. Фактическая установленная мощность выше прогнозной на ГЭС, ГАЭС на 21 МВт.

Запланированная в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы на 2024 год и фактическая структуры установленной мощности электростанций по ЭЭС России в 2024 году представлены в таблице 7 и на рисунке 5.

Таблица 7 – Запланированная в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы на 2024 год и фактическая структуры установленной мощности электростанций по ЭЭС России

Наименование	2024 г.				Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)
	План		Факт		
	МВт	%	МВт	%	
ЭЭС России	249320,5	100	248760,4	100	-560,1
АЭС	28543	11,4	28543	11,5	-
ГЭС, ГАЭС	50303,9	20,2	50324,9	20,2	21
ТЭС	165267	66,3	164805,5	66,3	-461,5
ВЭС, СЭС	5206,7	2,1	5087,1	2	-119,6

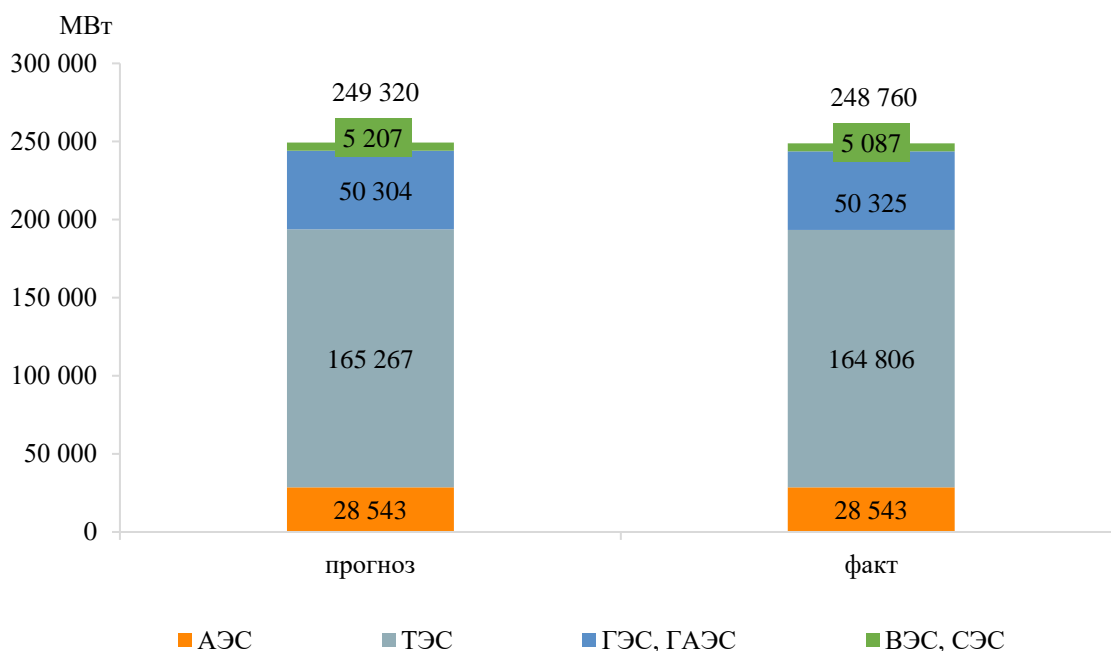


Рисунок 5 – Запланированная в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы на 2024 год и фактическая установленная мощность электростанций ЕЭС России в 2024 году

Изменения структуры производства электрической энергии.

В СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы производство электрической энергии в 2024 году прогнозировалось на уровне 1158271 млн кВт·ч, в том числе: на АЭС – 206369 млн кВт·ч, на ГЭС, ГАЭС – 189455 млн кВт·ч, на ТЭС – 753483 млн кВт·ч, на ВЭС, СЭС – 8964 млн кВт·ч.

Производство электрической энергии в отчетном 2024 году по ЕЭС России (без учета территорий новых субъектов Российской Федерации) составило 1165914 млн кВт·ч, в том числе: на АЭС – 215352 млн кВт·ч, на ГЭС, ГАЭС – 204685 млн кВт·ч, на ТЭС – 736432 млн кВт·ч, на ВЭС, СЭС – 9444 млн кВт·ч.

По типам электростанций фактическое значение производства электрической энергии в 2024 году ниже прогнозного: по ТЭС – на 17051 млн кВт·ч. По АЭС фактическое производство электрической энергии выше прогнозного на 8983 млн кВт·ч, по ГЭС, ГАЭС – на 15230 млн кВт·ч, по ВЭС, СЭС – на 480 млн кВт·ч.

В структуре производства электрической энергии доля АЭС в отчетном 2024 году составила 18,5 % против прогнозного значения 17,8 %, доля ГЭС, ГАЭС – 17,5 % против прогнозного значения 16,4 %, доля ТЭС – 63,2 % против прогнозного значения 65 %.

Структура производства электрической энергии в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и фактическая структура на 2024 год по ЕЭС России представлена в таблице 8 и на рисунке 6.

Таблица 8 – Структура производства электрической энергии в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и фактическая структура на 2024 год по ЕЭС России

Наименование	Единица измерения	2024 г.									
		Прогнозное производство электрической энергии					Фактическое производство электрической энергии				
		АЭС	ГЭС	ТЭС	ВЭС, СЭС	Всего	АЭС	ГЭС	ТЭС	ВЭС, СЭС	Всего
ЕЭС России	млн кВт·ч	206369	189455	753483	8964	1158271	215352	204685	736432	9444	1165914
	%	17,8	16,4	65	0,8	100	18,5	17,5	63,2	0,8	100

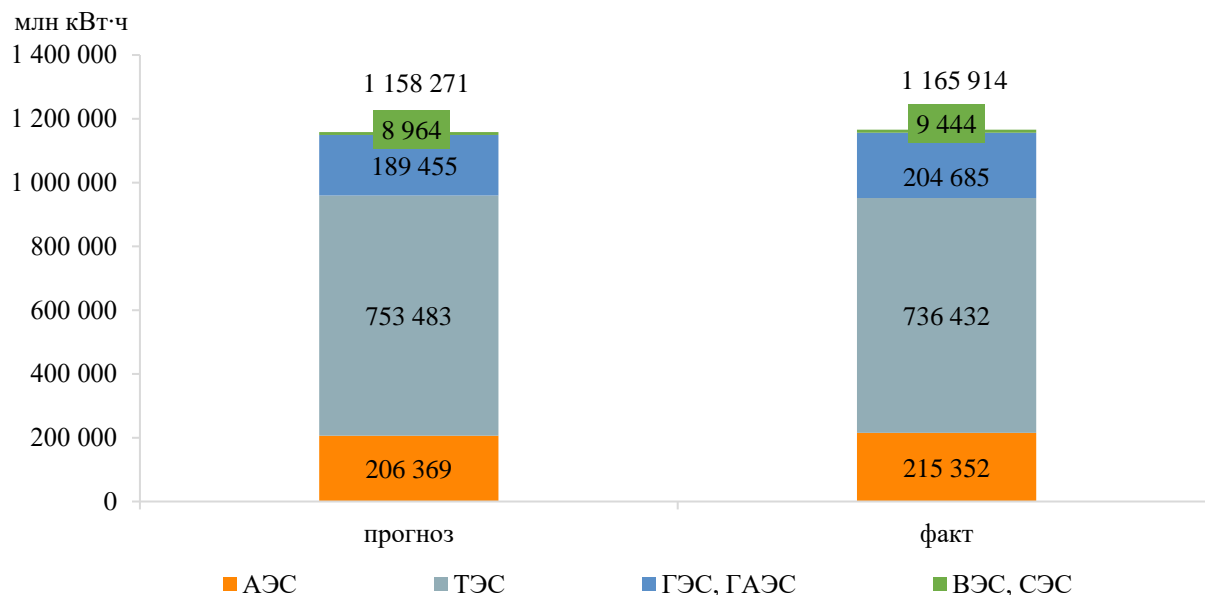


Рисунок 6 – Структура производства электрической энергии в соответствии с СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы и фактическая структура на 2024 год по ЕЭС России

5 Информация о запланированных и фактически реализованных за отчетный 2024 год мероприятиях по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше

Фактический объем ввода в эксплуатацию электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России в отчетном 2024 году составил 2121,3 км линий электропередачи, 5377,6 МВА трансформаторной мощности и 1138 Мвар средств компенсации реактивной мощности. В соответствии с развитием электросетевых объектов согласно СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в 2024 году прогнозировался ввод в эксплуатацию в объеме: линий электропередачи – 2461,1 км, трансформаторной мощности – 9513,6 МВА, средств компенсации реактивной мощности – 1728 Мвар. Таким образом, фактически было введено в эксплуатацию, соответственно, на 339,8 км, 4136 МВА, 590 Мвар меньше, чем запланировано.

В таблице 9 представлены объемы мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, с планируемым годом реализации в 2024 году и (или) фактические объемы ввода в эксплуатацию электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше по ЕЭС России.

Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, с планируемым годом реализации в 2024 году и (или) фактически реализованных за отчетный 2024 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше приведен в приложении Б.

Таблица 9 – Объемы мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, с планируемым годом реализации в 2024 году и (или) фактические объемы ввода в эксплуатацию электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше по ЕЭС России

Наименование	2024 г.						Отклонение фактических показателей от прогнозных, («+» рост; «-» снижение)		
	План			Факт			км	МВА	Мвар
	км	МВА	Мвар	км	МВА	Мвар			
ЕЭС России	2461,1	9513,6	1728	2121,3	5377,6	1138	-339,8	-4136	-590
750 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0
500 кВ	1285,1	2053	1080	1266,8	2303	1080	-18,3	250	0
330 кВ	180	0	0	50,3	0	0	-129,7	0	0
220 кВ	700,5	5540	410	579	1200	0	-121,5	-4340	-410
110 кВ	295,6	1920,6	238	225,2	1874,6	58	-70,4	-46	-180

6 Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии, предусмотренных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, с прогнозными показателями потребления электрической энергии, принятыми в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы

Потребление электрической энергии ЕЭС России в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы оценивается на уровне 1282663 млн кВт·ч в 2029 году, что на 8189 млн кВт·ч (или на 0,64 %) выше по сравнению с предыдущим прогнозом СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы (1274474 млн кВт·ч). Среднегодовой темп прироста потребления электрической энергии по ЕЭС России в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы (2,26 %) превышает соответствующее значение предыдущего цикла прогноза (2,15 %).

Превышение прогнозного потребления электрической энергии на уровне 2029 года в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы по сравнению с предыдущим прогнозом СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы обусловлено уточнением динамики потребления по действующим потребителям и учетом новых планов перспективных потребителей.

Сравнительная динамика показателей потребления электрической энергии ЕЭС России на прогнозный период представлена на рисунке 7.

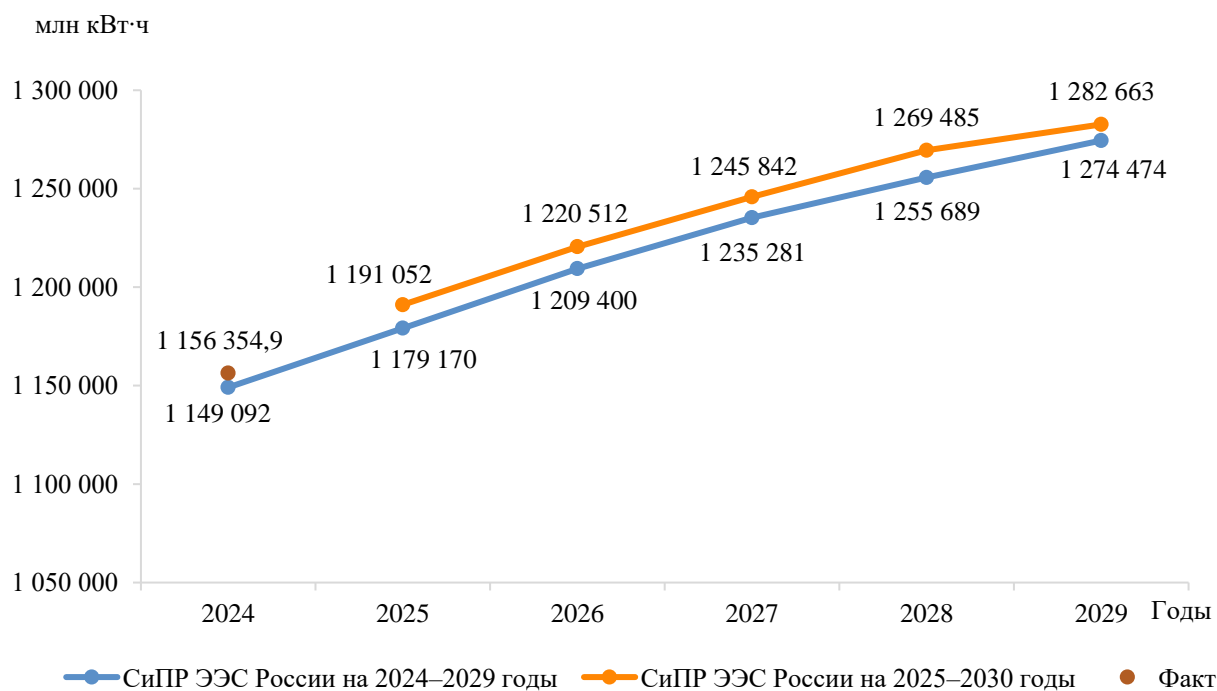


Рисунок 7 – Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии ЕЭС России

Сравнение прогнозных показателей потребления электрической энергии, разработанных в СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы, и аналогичных показателей СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы по ЕЭС России приведено в таблице 10.

Таблица 10 – Сравнение показателей потребления электрической энергии ЕЭС России, млн кВт·ч

Наименование	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	Соотношение уровней потребления электрической энергии по СиПР ЭЭС России в 2029 г., %
СиПР ЭЭС России на 2025–2030 годы	1191052	1220512	1245842	1269485	1282663	0,64
Годовой темп прироста, %	3,0	2,5	2,1	1,9	1,0	
СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы	1179170	1209400	1235281	1255689	1274474	
Годовой темп прироста, %	2,6	2,6	2,1	1,7	1,5	

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в 2024 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2024 год

Таблица А.1 – Запланированные в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы в 2024 году и (или) фактические изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии по ЕЭС России и отдельным субъектам Российской Федерации за 2024 год, МВт

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения		
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
Архангельская область	ПАО «ТГК-2»	Северодвинская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-30-90/10	Уголь		30,0			-	Перенос срока вывода из эксплуатации в соответствии с Приказом Минэнерго России от 01.07.2024 № 771		
			Ввод мощности	ТЭС	7	ПТ-30/40-9.8/1.3	Уголь		30,0			-	Перенос срока замещения выводимого из эксплуатации ЗГ в соответствии с Приказом Минэнерго России от 01.07.2024 № 771		
Итого по Архангельской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего					30,0						
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС		-					30,0				
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего							30,0				
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС		-					30,0				
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего											
				АЭС											
	ГЭС														
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														
Изменение мощности	Всего														
	АЭС														
	ГЭС														
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения			
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
Республика Коми	ПАО «Т Плюс»	Итинская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПР-6-35/10/1,2	Уголь, мазут		6,0			6,0	–			
Итого по Республике Коми	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего					6,0			6,0				
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС							6,0			6,0		
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего												
				АЭС												
	ГЭС															
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															
Изменение мощности	Всего															
	АЭС															
	ГЭС															
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															
г. Санкт-Петербург	ПАО «ТГК-1»	Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	Т-22-90	Газ		22,0				Собственником не выполнено оформление процедуры по выводу из эксплуатации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86			
Итого по г. Санкт-Петербургу	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего					22,0							
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС							22,0					
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего												
				АЭС												
	ГЭС															
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															
Изменение мощности	Всего															
	АЭС															
	ГЭС															
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения		
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
Ленинградская область	ПАО «ОГК-2»	Киришская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-50-130/7	Газ, мазут			50,0		50,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации		
			После модернизации	ТЭС						60,0		60,0			
			Изменение мощности	ТЭС						10,0		10,0			
Итого по Ленинградской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС	-	-	-	-	-						
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего											
				АЭС											
				ГЭС	-	-	-	-	-						
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего								50,0		50,0	
				АЭС											
				ГЭС	-	-	-	-	-						
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего								60,0		60,0	
				АЭС											
	ГЭС	-	-	-	-	-									
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														
Изменение мощности	Всего								10,0		10,0				
	АЭС														
	ГЭС	-	-	-	-	-									
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														
Мурманская область	ПАО «ТГК-1»	Верхне-Тулумская ГЭС-12	До модернизации	ГЭС	2	ПЛ646-ВМ-420	-		67,0				Фактически мероприятие по модернизации выполнено 30.11.2023		
			После модернизации	ГЭС					75,0						
			Изменение мощности	ГЭС					8,0						
Итого по Мурманской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС	-	-	-	-	-						
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего											
				АЭС											
				ГЭС	-	-	-	-	-						
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего							67,0				
				АЭС											
				ГЭС	-	-	-	-	-						
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего							75,0				
				АЭС											
	ГЭС	-	-	-	-	-									
	ТЭС								75,0						
	ВЭС														
	СЭС														
Изменение мощности	Всего							8,0							
	АЭС														
	ГЭС	-	-	-	-	-									
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения									
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.											
Республика Карелия	ООО «НГБП»	Белопорожская ГЭС-1	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина поворотно-лопастная (код ГТП GVIE0437)	-	24,9				24,9	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию									
	ООО «НГБП»	Белопорожская ГЭС-2	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина поворотно-лопастная (код ГТП GVIE0436)	-	24,9				24,9										
	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	МГЭС «Сегозерская ГЭС»	Ввод мощности	ГЭС	1–3	ПР15-ГК-280 (код ГТП GVIE1329)	-		8,1				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы									
Итого по Республике Карелия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-															
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			Ввод мощности	Всего				-	-	-	49,8	8,1			49,8							
				АЭС																		
				ГЭС							49,8	8,1		49,8								
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			До модернизации	Всего							-	-	-									
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			После модернизации	Всего										-	-	-						
				АЭС																		
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего	-	-	-																		
	АЭС																					
	ГЭС																					
	ТЭС																					
	ВЭС																					
	СЭС																					
ОЭС Северо-Запада	-				-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-								58,0			6,0	
							АЭС															
							ГЭС															
							ТЭС										58,0		6,0			
							ВЭС															
							СЭС															
						Ввод мощности	Всего				-	-	-				49,8	38,1			49,8	
							АЭС															
							ГЭС							49,8	8,1		49,8					
							ТЭС								30,0							
							ВЭС															
							СЭС															
						До модернизации	Всего							-	-	-		67,0	50,0		50,0	
							АЭС															
			ГЭС			67,0																
			ТЭС				50,0											50,0				
			ВЭС																			
			СЭС																			
		После модернизации	Всего	-		-	-											75,0	60,0		60,0	
			АЭС																			
	ГЭС		75,0																			
	ТЭС				60,0				60,0													
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего	-	-		-				8,0	10,0								10,0				
	АЭС																					
	ГЭС								8,0													
	ТЭС									10,0		10,0										
	ВЭС																					
	СЭС																					

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения					
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.							
Ивановская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Ивановские ПГУ	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ-325	Газ		325,0			331,2	Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию					
Итого по Ивановской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего									325,0			331,2		
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС										325,0			331,2	
				ВЭС														
				СЭС														
			До модернизации	Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			После модернизации	Всего														
				АЭС														
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Изменение мощности	Всего																	
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Костромская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Костромская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	2	К-300-240-1	Газ, мазут		300,0				Фактически мероприятие по модернизации выполнено 28.11.2023					
			После модернизации	ТЭС						330,0								
			Изменение мощности	ТЭС						30,0								
			До модернизации	ТЭС	7	К-300-240-1	Газ, мазут		300,0			300,0		-				
			После модернизации	ТЭС						330,0				330,0	-			
			Изменение мощности	ТЭС						30,0				30,0	-			
Итого по Костромской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			До модернизации	Всего										600,0			300,0	
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС											600,0		300,0	
				ВЭС														
				СЭС														
			После модернизации	Всего											660,0		330,0	
				АЭС														
	ГЭС																	
	ТЭС								660,0		330,0							
	ВЭС																	
	СЭС																	
Изменение мощности	Всего								60,0		30,0							
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС								60,0		30,0							
	ВЭС																	
	СЭС																	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения	
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.			
Курская область	АО «Концерн Росэнергоатом»	Курская АЭС	Вывод из эксплуатации	АЭС	2	РБМК-1000	Ядерное топливо		1000,0			1000,0	–	
Итого по Курской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего					1000,0			1000,0		
				АЭС					1000,0			1000,0		
				ГЭС	–	–	–							
				ТЭС										
				ВЭС										
				СЭС										
			Ввод мощности	Всего										
				АЭС	–	–	–							
				ГЭС										
				ТЭС										
				ВЭС										
				СЭС										
			До модернизации	Всего										
				АЭС	–	–	–							
				ГЭС										
				ТЭС										
				ВЭС										
				СЭС										
			После модернизации	Всего										
				АЭС	–	–	–							
	ГЭС													
	ТЭС													
	ВЭС													
	СЭС													
Изменение мощности	Всего													
	АЭС	–	–	–										
	ГЭС													
	ТЭС													
	ВЭС													
	СЭС													
Липецкая область	ПАО «НЛМК»	УТЭЦ-2 ПАО «НЛМК»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПТ-150 (SST-600)	Газ		150,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы	
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПТ-150 (SST-600)	Газ		150,0					
Итого по Липецкой области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего										
				АЭС	–	–	–							
				ГЭС										
				ТЭС										
				ВЭС										
				СЭС										
			Ввод мощности	Всего						300,0				
				АЭС	–	–	–							
				ГЭС										
				ТЭС							300,0			
				ВЭС										
				СЭС										
			До модернизации	Всего										
				АЭС	–	–	–							
				ГЭС										
				ТЭС										
				ВЭС										
				СЭС										
			После модернизации	Всего										
				АЭС	–	–	–							
	ГЭС													
	ТЭС													
	ВЭС													
	СЭС													
Изменение мощности	Всего													
	АЭС	–	–	–										
	ГЭС													
	ТЭС													
	ВЭС													
	СЭС													

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения					
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.							
Московская область	ООО «АГК-1»	ТЭС Хметьево	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0643)	Твердые бытовые отходы		70,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы					
		ТЭС Аксёново	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0644)	Твердые бытовые отходы		70,0									
		ТЭС Заводская	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0645)	Твердые бытовые отходы		70,0									
		ТЭС Свистягино	Ввод мощности	ТЭС	–	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0646)	Твердые бытовые отходы		70,0				Впервые включен в сеть 19.12.2024. Комплексные аттестационные испытания не завершены					
Итого по Московской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего									280,0					
				АЭС														
				ГЭС														
				ГАЭС														
				ТЭС											280,0			
				ВЭС														
				СЭС														
			До модернизации	Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			После модернизации	Всего														
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Изменение мощности	Всего																	
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
г. Москва	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-23 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	4	Т-100-130	Газ, мазут		100,0			100,0	–					
			После модернизации	ТЭС					110,0			110,0	–					
			Изменение мощности	ТЭС					10,0			10,0	–					
Итого по г. Москве	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего														
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			До модернизации	Всего											100,0		100,0	
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			После модернизации	Всего											110,0		110,0	
				АЭС														
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Изменение мощности	Всего								10,0		10,0							
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
									10,0		10,0							

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения			
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
Смоленская область	ПАО «Квадра»	Смоленская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	3	T-100/120-130-4	Газ		110,0			110,0	–			
			После модернизации	ТЭС					130,0			130,0	–			
			Изменение мощности	ТЭС					20,0			20,0	–			
	ООО «Смоленск-регионтеплоэнерго Генерация»	Дорогобужская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	P-18-90/2,5	Газ, уголь, мазут		18,0			18,0	–			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-60-90/13	Газ, уголь, мазут		60,0			60,0	–			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	ГТУ-2	ГТА-6PM	Газ		6,0				Собственником не выполнено оформление процедуры по выводу из эксплуатации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86			
Итого по Смоленской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего					84,0			78,0				
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС							84,0			78,0		
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего							110,0			110,0		
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС							110,0			110,0		
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего							130,0			130,0		
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС							130,0			130,0		
				ВЭС												
				СЭС												
Изменение мощности	Всего							20,0			20,0					
	АЭС															
	ГЭС															
	ТЭС							20,0			20,0					
	ВЭС															
	СЭС															
ОЭС Центра	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего					1084,0			1078,0				
				АЭС					1000,0			1000,0				
				ГЭС												
				ТЭС						84,0			78,0			
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего						905,0			331,2			
				АЭС												
				ГЭС												
				ГАЭС												
				ТЭС							905,0			331,2		
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего							810,0			510,0		
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС							810,0			510,0		
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего							900,0			570,0		
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС							900,0			570,0		
				ВЭС												
	СЭС															
Изменение мощности	Всего							90,0			60,0					
	АЭС															
	ГЭС															
	ТЭС							90,0			60,0					
	ВЭС															
	СЭС															

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения		
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
Самарская область	ПАО «Т Плюс»	Самарская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	4	T-100/120-130-3	Газ			110,0		Фактический вывод из эксплуатации ТГ-4			
			После модернизации	ТЭС						124,9					
			Изменение мощности	ТЭС						14,9					
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	T-100/120-130-3	Газ				110,0				
	ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ»	Гражданская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–11	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0647)	–		50,1			Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы			
			Ввод мощности	ВЭС	12–22	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0649)	–		50,1						
			Ввод мощности	ВЭС	5–15	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0648)	–		50,1						
			Ввод мощности	ВЭС	1–4, 16–19	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0652)	–		36,4						
			ООО «Девятый Ветропарк ФРВ»	Ивановская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1–11	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0650)	–		50,1				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
Итого по Самарской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего							110,0				
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего						236,6					
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС							236,6				
				СЭС											
			До модернизации	Всего								110,0			
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего								124,9			
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС								124,9			
				СЭС											
			Изменение мощности	Всего								14,9			
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
	ВЭС								14,9						
	СЭС														

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения			
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
Саратовская область	ПАО «РусГидро»	Саратовская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	ПЛ15/661-B-1030	-			60,0		60,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации			
			После модернизации	ГЭС		TKV00								66,0	66,0	
			Изменение мощности	ГЭС												
			До модернизации	ГЭС	12	ПЛ20/661-B-1030	-				60,0	60,0		60,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации	
			После модернизации	ГЭС		TKV00										66,0
			Изменение мощности	ГЭС												
Вывод из эксплуатации	Всего															
	АЭС															
	ГЭС															
Итого по Саратовской области	-	-	Ввод мощности	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего							60,0	60,0	120,0			
				АЭС												
				ГЭС							60,0	60,0	120,0			
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего							66,0	66,0	132,0			
				АЭС												
				ГЭС							66,0	66,0	132,0			
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			Изменение мощности	Всего							6,0	6,0	12,0			
				АЭС												
				ГЭС							6,0	6,0	12,0			
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
Нижегородская область	ПАО «РусГидро»	Нижегородская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	Поворотно-лопастная осевая К(ПЛ) 510-ВВ-900	-			65,0		65,0	-			
			После модернизации	ГЭС		ПЛ 20-ВВ-900								72,5	72,5	
			Изменение мощности	ГЭС		7,5	7,5									
Итого по Нижегородской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего							65,0		65,0			
				АЭС												
				ГЭС							65,0		65,0			
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего							72,5		72,5			
				АЭС												
				ГЭС							72,5		72,5			
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
Изменение мощности	Всего							7,5		7,5						
	АЭС															
	ГЭС							7,5		7,5						
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения			
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
Республика Татарстан	АО «Татэнерго»	Зайнская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	К-200-130	Газ, мазут		200,0				Собственником не выполнено оформление процедуры по выводу из эксплуатации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	К-200-130	Газ, мазут		200,0							
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	11	К-200-130	Газ, мазут		200,0							
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	12	К-204,9-130	Газ, мазут		204,9							
	ООО «АГК-2»	ТЭС ЗТО ТКО	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-55-6.8 (Код ГТП GVIE0653)	Твердые бытовые отходы		55,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы			
Итого по Республике Татарстан	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего					804,9							
				АЭС												
				ГЭС		-					804,9					
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего							55,0					
				АЭС												
				ГЭС		-						55,0				
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего												
				АЭС												
	ГЭС															
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															
Изменение мощности	Всего															
	АЭС															
	ГЭС															
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															
ОЭС Средней Волги	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего					804,9			110,0				
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС		-					804,9			110,0		
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего							291,6					
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС							55,0					
				СЭС							236,6					
			До модернизации	Всего							65,0	170,0	60,0	185,0		
				АЭС												
				ГЭС							65,0	60,0	60,0	185,0		
				ТЭС								110,0				
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего							72,5	190,9	66,0	204,5		
				АЭС												
	ГЭС							72,5	66,0	66,0	204,5					
	ТЭС								124,9							
	ВЭС															
	СЭС															
Изменение мощности	Всего							7,5	20,9	6,0	19,5					
	АЭС															
	ГЭС							7,5	6,0	6,0	19,5					
	ТЭС								14,9							
	ВЭС															
	СЭС															

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения						
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.								
Астраханская область	ООО «Юнигрин Пауэр»	Богдинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1872)	-		60,0			68,6	Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию						
Итого по Астраханской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			Ввод мощности	Всего									60,0			68,6			
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			До модернизации	Всего										60,0			68,6		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			После модернизации	Всего															
				АЭС															
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Изменение мощности	Всего																		
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Волгоградская область	ООО «Восьмой Ветропарк ФРВ»	Новоалексеевская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1-4	V126-4.2 (код ГТП GVIE0651)	-		16,8				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы						
Итого по Волгоградской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			Ввод мощности	Всего									16,8						
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС										16,8					
				СЭС															
			До модернизации	Всего															
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			После модернизации	Всего															
				АЭС															
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Изменение мощности	Всего																		
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения		
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
Краснодарский край	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	Ударная ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ГТ, ПТ К-85-8,0	Газ	225,0				227,5	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию. Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию		
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТ, ПТ К-85-8,0	Газ	225,0				228,2			
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТЭ-110М	Газ	110,0				106,0			
	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	7	Т-145/160-130	Газ, мазут		145,0					Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по модернизации	
			После модернизации	ТЭС					150,0						
			Изменение мощности	ТЭС					5,0						
			До модернизации	ТЭС	8	Т-145/160-130	Газ, мазут		145,0						
			После модернизации	ТЭС					150,0						
Итого по Краснодарскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего					560,0					561,7	
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего							290,0				
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего								300,0			
				АЭС											
	ГЭС														
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														
Изменение мощности	Всего								10,0						
	АЭС														
	ГЭС														
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														
Республика Калмыкия	ООО «Юнигрин Пауэр»	Красинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1891)	-					60,0	63,0	Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию	
			Вывод из эксплуатации	Всего											
Итого по Республике Калмыкия	-	-		АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего							60,0				63,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего								60,0			63,0
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														
Изменение мощности	Всего														
	АЭС														
	ГЭС														
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения			
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
Республика Крым	АО «КРЫМТЭЦ»	Камыш-Бурунская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-12-35/10м	Газ, мазут		12,0				Собственником не выполнено оформление процедуры по выводу из эксплуатации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-12-35/10м	Газ, мазут		12,0							
Итого по Республике Крым	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего					24,0							
				АЭС												
				ГЭС		-		-								
				ТЭС							24,0					
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего												
				АЭС												
	ГЭС															
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															
Изменение мощности	Всего															
	АЭС															
	ГЭС															
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															
Республика Северная Осетия – Алания	ПАО «РусГидро»	Эзминская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	РО-15-ВМ-160	-			15,0		15,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации			
			После модернизации	ГЭС		РО310-В-160				20,0		20,0				
			Изменение мощности	ГЭС						5,0		5,0				
			До модернизации	ГЭС	2	РО-15-ВМ-160	-				15,0			15,0		
			После модернизации	ГЭС		РО310-В-160					20,0			20,0		
			Изменение мощности	ГЭС						5,0		5,0				
			До модернизации	ГЭС	3	РО-15-ВМ-160	-				15,0			15,0		
			После модернизации	ГЭС		РО310-В-160					20,0			20,0		
			Изменение мощности	ГЭС							5,0			5,0		
Итого по Республике Северная Осетия – Алания	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего								45,0		45,0		
				АЭС												
				ГЭС								45,0		45,0		
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего									60,0	60,0		
				АЭС												
	ГЭС									60,0	60,0					
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															
Изменение мощности	Всего									15,0	15,0					
	АЭС															
	ГЭС									15,0	15,0					
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения						
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.								
Ставропольский край	АО «ВетроОГК-2»	Труновская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	25–38	ВЭУ (код ГТП GVIE1450)	–	35,0				35,0	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию						
Итого по Ставропольскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			Ввод мощности	Всего									35,0				35,0		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			До модернизации	Всего															
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			После модернизации	Всего															
				АЭС															
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Изменение мощности	Всего																		
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
ОЭС Юга	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего	–	–	–		24,0										
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС									24,0						
				ВЭС															
				СЭС															
			Ввод мощности	Всего									595,0	136,8			728,3		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			До модернизации	Всего															
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			После модернизации	Всего											300,0	60,0		60,0	
				АЭС															
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС								300,0	60,0		60,0							
	СЭС																		
Изменение мощности	Всего								10,0	15,0		15,0							
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС								10,0			15,0							
	СЭС																		

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения			
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
Оренбургская область	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Ириклинская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	4	К-300-240	Газ, мазут		300,0			300,0	–			
			После модернизации	ТЭС					330,0			330,0	–			
			Изменение мощности	ТЭС					30,0			30,0	–			
Итого по Оренбургской области	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего							300,0			300,0		
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего							330,0			330,0		
				АЭС												
	ГЭС															
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															
Изменение мощности	Всего							30,0			30,0					
	АЭС															
	ГЭС															
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															
Пермский край	ПАО «Т Плюс»	Пермская ТЭЦ-9	Ввод мощности	ТЭС	9	Тп-124-12,8-NG	Газ, мазут	124,9				124,9	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию			
	ПАО «РусГидро»	Воткинская ГЭС	До модернизации	ГЭС	2	ПЛ-661-ВВ-930	–		110,0			110,0	–			
После модернизации			ГЭС					115,0		115,0	–					
Изменение мощности			ГЭС					5,0		5,0	–					
Итого по Пермскому краю	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего						124,9			124,9			
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС							124,9		124,9			
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего							110,0		110,0			
				АЭС												
				ГЭС							110,0		110,0			
				ТЭС												
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего							115,0		115,0			
				АЭС												
	ГЭС							115,0		115,0						
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															
Изменение мощности	Всего							5,0		5,0						
	АЭС															
	ГЭС							5,0		5,0						
	ТЭС															
	ВЭС															
	СЭС															

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения		
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
Свердловская область	ПАО «ЭЛС-Энерго»	Среднеуральская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	7	Т-100-130	Газ			100,0	100,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации			
			После модернизации	ТЭС						120,0	120,0				
			Изменение мощности	ТЭС						20,0	20,0				
Итого по Свердловской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего								100,0	100,0		
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего									120,0	120,0	
				АЭС											
	ГЭС														
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														
Изменение мощности	Всего									20,0	20,0				
	АЭС														
	ГЭС														
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														
Республика Башкортостан	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ	Ввод мощности	ТЭС	1	Р-50-12,8/0,8	Газ		50,0			Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы			
Итого по Республике Башкортостан	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			Ввод мощности	Всего							50,0				
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС								50,0			
				ВЭС											
				СЭС											
			До модернизации	Всего											
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
			После модернизации	Всего											
				АЭС											
	ГЭС														
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														
Изменение мощности	Всего														
	АЭС														
	ГЭС														
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения						
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.								
Удмуртская Республика	ПАО «Т Плюс»	Ижевская ТЭЦ-2	Ввод мощности	ТЭС	4	Тп-124-12,8-NG	Газ, уголь, мазут	124,9				124,9	Фактически выполнено мероприятие по вводу в эксплуатацию						
Итого по Удмуртской Республике	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			Ввод мощности	Всего									124,9				124,9		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС													124,9	124,9	
				ВЭС															
				СЭС															
			До модернизации	Всего															
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			После модернизации	Всего															
				АЭС															
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Изменение мощности	Всего																		
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Ханты-Мансийский автономный округ	ПАО «Юнипро»	Сургутская ГРЭС-2	До модернизации	ТЭС	7	ПГУ - 400	Газ				396,9	396,9	Фактически выполнено мероприятие по модернизации с уточнением установленной мощности после проведения мероприятий по модернизации						
			После модернизации	ТЭС								410,0		412,0					
			Изменение мощности	ТЭС										13,1	15,1				
Итого по Ханты-Мансийскому автономному округу	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			Ввод мощности	Всего															
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
				ВЭС															
				СЭС															
			До модернизации	Всего												396,9	396,9		
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС													396,9	396,9	
				ВЭС															
				СЭС															
			После модернизации	Всего													410,0	412,0	
				АЭС															
	ГЭС																		
	ТЭС										410,0	412,0							
	ВЭС																		
	СЭС																		
Изменение мощности	Всего										13,1	15,1							
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС										13,1	15,1							
	ВЭС																		
	СЭС																		

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения	
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.			
ОЭС Урала	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-							
				АЭС										
				ГЭС										
				ТЭС										
				ВЭС										
				СЭС										
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	249,8	50,0			249,8		
				АЭС										
				ГЭС										
				ТЭС				249,8	50,0			249,8		
				ВЭС										
				СЭС										
			До модернизации	Всего	-	-	-		410,0	496,9			906,9	
				АЭС										
				ГЭС							110,0		110,0	
				ТЭС							300,0	496,9	796,9	
				ВЭС										
				СЭС										
			После модернизации	Всего	-	-	-		445,0	530,0			977,0	
				АЭС										
	ГЭС							115,0		115,0				
	ТЭС							330,0	530,0	862,0				
	ВЭС													
	СЭС													
Изменение мощности	Всего	-	-	-		35,0	33,1			70,1				
	АЭС													
	ГЭС							5,0		5,0				
	ТЭС							30,0	33,1	65,1				
	ВЭС													
	СЭС													
Забайкальский край	ООО «Юнигрин Пауэр»	Борзинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1860)	-		60,0			60,0	-	
Итого по Забайкальскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-							
				АЭС										
				ГЭС										
				ТЭС										
				ВЭС										
				СЭС										
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		60,0				60,0	
				АЭС										
				ГЭС										
				ТЭС										
				ВЭС										
				СЭС										
			До модернизации	Всего	-	-	-		60,0				60,0	
				АЭС										
				ГЭС										
				ТЭС										
				ВЭС										
				СЭС										
			После модернизации	Всего	-	-	-							
				АЭС										
	ГЭС													
	ТЭС													
	ВЭС													
	СЭС													
Изменение мощности	Всего	-	-	-										
	АЭС													
	ГЭС													
	ТЭС													
	ВЭС													
	СЭС													

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения		
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.				
Иркутская область	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Западная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ГТА УРАЛ - 6000 №1	Газ		6,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы		
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТА УРАЛ - 6000 №2	Газ		6,0						
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТА УРАЛ - 6000 №3	Газ		6,0						
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТА УРАЛ - 6000 №4	Газ		6,0						
			Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6РМ №6	Газ		6,0						
			Ввод мощности	ТЭС	7	САТУРН ГТА-6РМ №7	Газ		6,0						
			Ввод мощности	ТЭС	9	МОТОР СИЧ №9	Газ		6,0						
			Ввод мощности	ТЭС	10	МОТОР СИЧ №10	Газ		6,0						
	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Центральная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	11	ЭГЭС-12С №11	Газ		12,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы		
			Ввод мощности	ТЭС	12	ЭГЭС-12С №12	Газ		12,0						
			Ввод мощности	ТЭС	1	ЭГЭС-12С - 12000 №1	Газ		12,0						
			Ввод мощности	ТЭС	2	ЭГЭС-12С - 12000 №2	Газ		12,0						
			Ввод мощности	ТЭС	3	ЭГЭС-12С - 12000 №3	Газ		12,0						
			Ввод мощности	ТЭС	4	ЭГЭС-12С - 12000 №4	Газ		12,0						
			Ввод мощности	ТЭС	5	ЭГЭС-12С - 12000 №5	Газ		12,0						
			Ввод мощности	ТЭС	6	ЭГЭС-12С - 12000 №6	Газ		12,0						
	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Ичѣдинская ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ПАЭС-2500 №1	Газ		2,5				Отказ собственника от подключения с внесением изменений в ТУ на ТП		
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПАЭС-2500 №2	Газ		2,5						
			Ввод мощности	ТЭС	3	ПАЭС-2500 №3	Газ		2,5						
			Ввод мощности	ТЭС	4	ПАЭС-2500 №4	Газ		2,5						
			Ввод мощности	ТЭС	5	САТУРН ГТА-6РМ №5	Газ		6,0						
			Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6РМ №6	Газ		6,0						
			Ввод мощности	ТЭС	7	ГТЭА Taurus 60 №7	Газ		5,4						
			Ввод мощности	ТЭС	8	ГТЭА Taurus 60 №8	Газ		5,4						
	ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация»	Иркутская ГЭС	До модернизации	ГЭС	8			-	82,8			82,8	Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по модернизации		
			После модернизации	ГЭС					105,7			107,5			
			Изменение мощности	ГЭС					22,9			24,7			
	Итого по Иркутской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-							
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Ввод мощности				Всего							176,7				
				АЭС											
				ГЭС											
				ТЭС							176,7				
				ВЭС											
				СЭС											
До модернизации				Всего							82,8				82,8
				АЭС											
				ГЭС							82,8				82,8
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
После модернизации				Всего							105,7				107,5
				АЭС											
				ГЭС							105,7				107,5
				ТЭС											
				ВЭС											
				СЭС											
Изменение мощности	Всего				22,9			24,7							
	АЭС														
	ГЭС				22,9			24,7							
	ТЭС														
	ВЭС														
	СЭС														

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения			
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
Красноярский край	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0				Собственником не выполнено оформление процедуры по выводу из эксплуатации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 86			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0							
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0							
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0							
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	ПТ-60-90/13	Уголь		60,0			60,0				
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	ПТ-60-90/13	Уголь		60,0					Фактическое мероприятие по выводу из эксплуатации выполнено 01.01.2024		
	Ввод мощности	ТЭС	15	ПТ-35-90	Уголь		35,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы					
	Ввод мощности	ТЭС	16	ПТ-35-90	Уголь		35,0									
	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Красноярская ТЭЦ-3	Ввод мощности	ТЭС	2	Т-185-130	Уголь		185,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы			
Итого по Красноярскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего					220,0			60,0				
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС		-	-	-			220,0			60,0		
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего						255,0						
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС		-	-	-			255,0					
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС		-	-	-								
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего												
				АЭС												
	ГЭС															
	ТЭС		-	-	-											
	ВЭС															
	СЭС															
Изменение мощности	Всего															
	АЭС															
	ГЭС															
	ТЭС		-	-	-											
	ВЭС															
	СЭС															
Республика Бурятия	ООО «Юнигрин Пауэр»	Джидинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1862)	-		50,0			50,0	-			
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Новобичурская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1863)	-		50,0			52,0	Уточнение установленной мощности после проведения мероприятий по вводу в эксплуатацию			
	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Гусиноозерская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	2	К-210-130-3	Уголь		190,0				Фактически мероприятие по модернизации выполнено 23.12.2023			
			После модернизации	ТЭС					210,0							
			Изменение мощности	ТЭС					20,0							

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.		
Итого по Республике Бурятия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
			Ввод мощности	Всего			100,0			102,0			
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
			До модернизации	Всего			100,0			102,0			
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
			После модернизации	Всего			190,0						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС			190,0						
				ВЭС									
Изменение мощности	Всего						210,0						
	АЭС												
	ГЭС												
	ТЭС						210,0						
	ВЭС												
Итого по Республике Бурятия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
Ввод мощности	Всего			220,0			60,0						
	АЭС												
	ГЭС												
	ТЭС			220,0			60,0						
	ВЭС												
До модернизации	Всего			591,7			162,0						
	АЭС												
	ГЭС												
	ТЭС			431,7									
	ВЭС												
После модернизации	Всего			160,0			162,0						
	АЭС			272,8			82,8						
	ГЭС												
	ТЭС			82,8			82,8						
	ВЭС			190,0									
Итого по Республике Бурятия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
Ввод мощности	Всего			315,7			107,5						
	АЭС												
	ГЭС			105,7			107,5						
	ТЭС			210,0									
	ВЭС												
До модернизации	Всего			42,9			24,7						
	АЭС												
	ГЭС			22,9			24,7						
	ТЭС												
	ВЭС			20,0									
После модернизации	Всего												
	АЭС												
	ГЭС												
	ТЭС												
	ВЭС												
Итого по Республике Бурятия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
Ввод мощности	Всего			220,0			60,0						
	АЭС												
	ГЭС												
	ТЭС			220,0			60,0						
	ВЭС												
До модернизации	Всего			591,7			162,0						
	АЭС												
	ГЭС												
	ТЭС			431,7									
	ВЭС												
После модернизации	Всего			160,0			162,0						
	АЭС			272,8			82,8						
	ГЭС												
	ТЭС			82,8			82,8						
	ВЭС			190,0									
Итого по Республике Бурятия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
Ввод мощности	Всего			315,7			107,5						
	АЭС												
	ГЭС			105,7			107,5						
	ТЭС			210,0									
	ВЭС												
До модернизации	Всего			42,9			24,7						
	АЭС												
	ГЭС			22,9			24,7						
	ТЭС												
	ВЭС			20,0									
После модернизации	Всего												
	АЭС												
	ГЭС												
	ТЭС												
	ВЭС												

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.		
Итого по 1-й синхронной зоне	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		2190,9			1254,0	
				АЭС				1000,0			1000,0		
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС				1190,9			254,0		
			СЭС										
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	894,6	2013,2			1521,1	
				АЭС									
				ГЭС				49,8	8,1		49,8		
				ГАЭС									
				ТЭС				809,8	1471,7		1142,7		
			До модернизации	Всего	-	-	-			761,9	60,0	1779,7	
				АЭС									
				ГЭС					324,8	105,0	60,0	422,8	
				ТЭС				1590,0	656,9		1356,9		
				ВЭС									
			СЭС										
			После модернизации	Всего	-	-	-		2108,2	840,9	66,0	1979,0	
				АЭС									
				ГЭС				368,2	126,0	66,0	487,0		
				ТЭС				1740,0	714,9		1492,0		
				ВЭС									
			СЭС										
			Изменение мощности	Всего	-	-	-		193,4	79,0	6,0	199,3	
АЭС													
ГЭС	43,4	21,0		6,0				64,2					
ТЭС	150,0	58,0						135,1					
ВЭС													
СЭС													
Приморский край	ПАО «РусГидро»	Владивостокская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	1	Р-80-115	Газ, мазут	80,0				80,0	Фактически выполнено мероприятие по модернизации
			После модернизации	ТЭС		Т-120/130-12,8		120,0			120,0		
			Изменение мощности	ТЭС				40,0			40,0		
Приморский край	АО «НЗМУ»	Шепаловская ТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1-4	ГТУ	Газ		30,0				Собственником не обеспечено выполнение мероприятий по вводу в эксплуатацию в составе энергосистемы
Итого по Приморскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-						
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС									
				ВЭС									
			СЭС										
			Ввод мощности	Всего	-	-	-		30,0				
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС					30,0				
				ВЭС									
			СЭС										
			До модернизации	Всего	-	-	-		80,0			80,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				80,0			80,0		
				ВЭС									
			СЭС										
			После модернизации	Всего	-	-	-		120,0			120,0	
				АЭС									
				ГЭС									
				ТЭС				120,0			120,0		
				ВЭС									
			СЭС										
Изменение мощности	Всего	-	-	-		40,0			40,0				
	АЭС												
	ГЭС												
	ТЭС				40,0			40,0					
	ВЭС												
СЭС													

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип генерирующего оборудования	Вид топлива	СиПР ЭЭС России на 2024–2029 гг.				Факт 2024 г.	Причина отклонения			
								2023 г. (ожидается, справочно)	2024 г.	2025 г.	2026 г.					
Республика Саха (Якутия)	АО «ДГК»	Чульманская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-12-35	Уголь		12,0			12,0	–			
Итого по Республике Саха (Якутия)	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего					12,0			12,0				
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС		–	–	–			12,0			12,0		
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС		–	–	–								
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего												
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС		–	–	–								
				ВЭС												
				СЭС												
			После модернизации	Всего												
				АЭС												
	ГЭС															
	ТЭС		–	–	–											
	ВЭС															
	СЭС															
Изменение мощности	Всего															
	АЭС															
	ГЭС															
	ТЭС		–	–	–											
	ВЭС															
	СЭС															
ОЭС Востока	–	–	Вывод из эксплуатации	Всего					12,0			12,0				
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС		–	–	–			12,0			12,0		
				ВЭС												
				СЭС												
			Ввод мощности	Всего						30,0						
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС		–	–	–			30,0					
				ВЭС												
				СЭС												
			До модернизации	Всего						80,0				80,0		
				АЭС												
				ГЭС												
				ТЭС		–	–	–			80,0			80,0		
	ВЭС															
	СЭС															
После модернизации	Всего						120,0				120,0					
	АЭС															
	ГЭС															
	ТЭС		–	–	–			120,0			120,0					
	ВЭС															
	СЭС															
Изменение мощности	Всего						40,0				40,0					
	АЭС															
	ГЭС															
	ТЭС		–	–	–			40,0			40,0					
	ВЭС															
	СЭС															

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, с планируемым годом реализации в 2024 году и (или) фактически реализованных за отчетный 2024 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше

Таблица Б.1 – Анализ мероприятий по развитию электрических сетей, включенных в СиПР ЭЭС России на 2024–2029 годы, с планируемым годом реализации в 2024 году и (или) фактически реализованных за отчетный 2024 год вводов электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
<i>1-я синхронная зона</i>									
<i>ОЭС Северо-Запада</i>									
23.40.1.3	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	2×25	2024	Не реализовано
23.40.1.4	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Металлострой с отпайками на ПС 110 кВ Заречье (ПС 33А) ориентировочной протяженностью 0,3 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	2×0,3	2024	Не реализовано
24.40.1.1	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство ПС 110 кВ Троицкая с двумя трансформаторами 110/10/6 кВ мощностью 80 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	2×80	2024	Введено: 160 МВА
24.40.1.2	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство двух КЛ 110 кВ Звездная – Троицкая ориентировочной протяженностью 3,899 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	2×3,899	2024	Введено: 8,16 км
24.41.1.3	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисепская на ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 16,9 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	2×16,9	2025	Введено: 16,12 км
24.41.1.4	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство второй ВЛ 330 кВ Кингисепская – Нарва ориентировочной протяженностью 35 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	35	2025	Введено: 34,202 км
23.27.1.17	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Промышленная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Региональная энергетическая компания»	110	МВА	1×40	2024	Не реализовано
23.47.2.20	Мурманской области	Создание на ПС 330 кВ Титан устройств: – АОПО ВЛ 150 кВ Титан – Главная № 1 (Л-207); – АОПО ВЛ 150 кВ Титан – Главная № 2 (Л-208)	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	2024	Введено

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
24.86.1.15	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Пряжа (Л-166) с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	2024	Введено
24.86.1.16	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Суоярви (Л-124) с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	2024	Введено
24.86.1.17	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	2024	Не реализовано
24.86.1.18	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки обходного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	2024	Введено
24.86.1.19	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64) с заменой ТТ ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	2024	Введено
23.87.2.25	Республики Коми	Создание на ПС 220 кВ Зеленоборск устройств: – АОПО АТ-1; – АОПО АТ-2	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	2024	Введено
<i>ОЭС Центра</i>									
24.20.1.22	Воронежской области	Строительство ПС 110 кВ Задонская с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр»	110	МВА	2×25	2024	Не реализовано
24.20.1.23	Воронежской области	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Краснолесное – Рамонь-2 с отпайкой на ПС Ступино (№ 47) и ВЛ 110 кВ Краснолесное – Рамонь-2 с отпайкой на ПС Ступино (№ 48) до ПС 110 кВ Задонская ориентировочной протяженностью 14,174 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Центр»	110	км	2×14,174	2024	Не реализовано
24.45.1.27	г. Москвы и Московской области	Строительство ПС 220 кВ Красная с двумя трансформаторами 220/20/20 кВ мощностью 100 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	220	МВА	2×100	2024	Не реализовано
24.45.1.28	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Встреча – Лесная на ПС 220 кВ Красная ориентировочной протяженностью 2,9 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	220	км	2×2,9	2024	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.45.1.39	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Лебедево с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	2024	Не реализовано
23.46.1.43	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 500 МВА каждый, с заменой автотрансформаторов АТ-3 220/110 кВ и АТ-4 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×250	2024	Введено: 500 МВА
23.46.1.44	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 220 кВ Луч с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 2×125 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×200	2024	Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×125		Не реализовано
23.46.1.45	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ногинск с заменой трансформаторов Т-3 220/110 кВ и Т-4 220/110 кВ мощностью 180 МВА (три однофазных трансформатора мощностью 60 МВА) каждый на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×250	2024	Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×100		Не реализовано
23.46.1.51	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская II цепь с отпайками на ПС 110 кВ Звенигород ориентировочной протяженностью 4 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	2×4	2024	Не реализовано
23.46.1.60	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Солнечногорск с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	2024	Введено: 40 МВА
23.46.1.73	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Лопасня с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 80 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×80	2023	Введено: 126 МВА

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.46.1.74	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нащекино с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	2024	Не реализовано
23.46.1.77	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Звенигород с установкой двух трансформаторов 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×25	2024	Введено: 50 МВА
23.46.1.92	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Прудная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	2026	Не реализовано
23.29.1.99	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Радищево с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	2×25	2024	Введено: 25 МВА
23.29.1.100	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово, ПС 110 кВ Ахлебино с перемещением трансформаторов Т-1 110/10 кВ, Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый с ПС 110 кВ Белоусово на ПС 110 кВ Ахлебино и Т-1 110/10 кВ, Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый с ПС 110 кВ Ахлебино на ПС 110 кВ Белоусово	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	2024	Введено: 35 МВА (25 МВА на ПС 110 кВ Ахлебино, 10 МВА на ПС 110 кВ Белоусово)
			ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	2025	Не реализовано
23.29.1.101	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Строительная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×16	2024	Не реализовано
23.14:38.1.106	Белгородской области, Курской области	Строительство участка ВЛ 330 кВ от ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная до ПС 330 кВ Белгород с образованием ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Белгород с отпайкой на ПС Сумы Северная ориентировочной протяженностью 145 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	145	2024	Не реализовано
23.70.1.111	Тульской области	Реконструкция ПС 110 кВ Велес с установкой второго трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×16	–	Введено: 16 МВА
23.70.1.112	Тульской области	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Космос – Заокская с отпайкой на ПС Яковлево до ПС 110 кВ Велес ориентировочной протяженностью 0,2 км	ЛЭП	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	км	0,2	–	Введено: 0,102 км

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.70.1.113	Тульской области	Реконструкция ПС 110 кВ Средняя с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×16	2024	Введено: 16 МВА
<i>ОЭС Юга</i>									
23.18.1.117	Волгоградской области	Реконструкция ПС 220 кВ Аллюминиевая с заменой автотрансформаторов АТ-5 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА и АТ-6 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА каждый, заменой восьми однофазных трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 60 МВА каждый и четырех трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 66,6 МВА каждый на четыре трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×250	2024	Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	4×200		Не реализовано
24.18.1.38	Волгоградской области	Строительство ЛЭП 220 кВ Трубная – Прокат I, II цепь ориентировочной протяженностью 10,737 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×10,737	2024	Введено: 21,474 км
24.18.1.39	Волгоградской области	Строительство ЛЭП 220 кВ Трубная – Сталь ориентировочной протяженностью 8,949 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	8,949	2024	Введено: 8,949 км
23.3.1.130	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с подключением автотрансформаторов АТ-2 330/220/6 кВ мощностью 240 МВА, АТ-3 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА к КРУЭ 220 кВ с вводом в работу КРУЭ 220 кВ по проектной схеме	ПС	ПАО «Россети»	330	х	х	2024	Введено
23.3.1.132	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 330 кВ Армавир в части разделения автотрансформаторов АТ-1 330/115/10,5, АТ-2 330/115/10,5 с установкой одной дополнительной ячейки 110 кВ для подключения автотрансформатора АТ-2, подключением автотрансформатора АТ-1 к 1 СШ 330 кВ, автотрансформатора АТ-2 ко 2 СШ 330 кВ и переподключением автотрансформатора АТ-5 330/115/10,5 по стороне 330 кВ в полоторную цепочку 330 кВ совместно с ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС – Армавир I цепь или ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС – Армавир с установкой нового выключателя 330 кВ	ПС	ПАО «Россети»	330	х	х	2024	Не реализовано
23.3:79.1.133	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×125	2024	Введено: 125 МВА
23.3:79.1.134	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяженностью 21 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	21	2024	Введено: 18,724 км

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.3:79.1.135	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 с отпайками на ПС Тургеневская ориентировочной протяженностью 5,33 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×5,33	2024	Введено: 10,79 км
23.3.1.140	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Лабинская со строительством РУ 35 кВ для перевода части нагрузки с ПС 220 кВ Усть-Лабинск на электроснабжение от трансформаторов Т-3 110/35/10 кВ, Т-4 110/35/10 кВ ПС 220 кВ Ново-Лабинская	ПС	ПАО «Россети»	35	х	х	2024	Введено
23.3.1.141	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская (УЦ)-Откормбаза, ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская-220-Сельхозтехника, ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская 2 – Усть-Лабинская-220 для перевода части нагрузки 35 кВ ПС 220 кВ Усть-Лабинск на ПС 220 Ново-Лабинская	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	35	х	х	2024	Введено
23.3.1.153	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I, II цепь с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	х	х	2024	Не реализовано
24.79.1.40	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ ИКЕА с установкой третьего и четвертого трансформаторов 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	2024	Введено: 80 МВА
23.3.1.245	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство участка ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Славянская – Славянская-110 с отпайкой на ПС Протока тяговая до ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная с образованием ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская с отпайками ориентировочной протяженностью 10 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	10	2024	Не реализовано
23.3.2.248	Республики Адыгея и Краснодарского края	Создание на ПС 110 кВ Центральная устройств: – САОН; – УПАСК (ПРМ) ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная	РЗА	ПАО «Россети Кубань»	–	х	х	2023	Введено
23.82.1.257	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Леваша с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	Введено: 16 МВА

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.82.1.265	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Агабалаева с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 22 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	Введено: 16 МВА
23.82.1.278	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Акташ с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	Введено: 40 МВА
23.82.1.281	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ ЗФС с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	Введено: 40 МВА
23.82.1.287	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Компас с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	Введено: 80 МВА
23.82.1.290	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Приморская с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×63	–	Введено: 40 МВА
23.82.1.293	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Восточная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	Введено: 16 МВА
23.82.1.294	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ ЗТМ с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×63	–	Введено: 63 МВА
23.82.1.296	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Шамхал с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	Введено: 25 МВА
24.82.1.59	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Дербент-Западная с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 5,6 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	–	Введено: 16 МВА

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.82.1.299	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×40	–	Введено: 50 МВА
23.82.1.310	Республики Дагестан	Строительство заходов ВЛ 35 кВ Шамхал – Алмало на ПС 110 кВ Стекольная ориентировочной протяженностью 0,75 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	35	км	2×0,75	2024	Введено
23.35.1.338	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Лучистое с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	Введено: 32 МВА
23.35.1.341	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,5 км каждый	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,5	–	Введено: 13,09 км
23.35.1.342	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа ориентировочной протяженностью 6,3 км каждый	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×6,3	–	Введено: 12,67 км
23.35.1.343	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками ориентировочной протяженностью 22,335 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	22,335	–	Введено: 20,449 км
23.35.1.344	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками ориентировочной протяженностью 4,135 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	4,135	–	Введено: 4,088 км
23.35.1.359	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Мойнаки с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	2023	Введено: 126 МВА
23.67.1.375	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ ПС-11 с установкой секционного выключателя 110 кВ	ПС	ООО «Севастопольэнерго»	110	х	х	2024	Не реализовано
23.67.1.377	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ ПС-11 с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ООО «Севастопольэнерго»	110	МВА	2×40	2024	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.7.1.402	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Мин-Воды-2 с заменой трансформатора Тр1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	2024	Введено: 40 МВА
23.96.1.411	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Шали с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	2024	Не реализовано
23.96.1.412	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ ГРП-110 с заменой трансформаторов Т-3 110/35/10 кВ и Т-4 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	2024	Введено: 80 МВА
<i>ОЭС Средней Волги</i>									
23.22.1.415	Нижегородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Богородская с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 15 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×25	2024	Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×25	2025	
23.22.1.416	Нижегородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Павлово с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 32 МВА	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×32	2024	Введено: 32 МВА
23.92.1.417	Республики Татарстан	Строительство ПС 110 кВ Сокуры с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×10	2024	Введено: 12,6 МВА
23.92.1.418	Республики Татарстан	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Пестрецы – Аэропорт на ПС 110 кВ Сокуры ориентировочной протяженностью 2,7 км каждый	ЛЭП	АО «Сетевая компания»	110	км	2×2,7	2024	Введено: 0,97 км
23.63.1.421	Саратовской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Кубра с отпайкой на ПС Возрождение с организацией заходов на ПС 220 кВ Возрождение ориентировочной протяженностью 5,3 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×5,3	2024	Введено 14.12.2023 10,6 км
<i>ОЭС Урала</i>									
23.57.1.431	Пермского края	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	2×25	2024	Введено: 50 МВА

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
24.80.1.80	Республики Башкортостан	Реконструкция ПС 110 кВ Старо-Кубово с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ООО «Башкирэнерго»	110	МВА	2×25	–	Введено: 50 МВА
24.65.1.81	Свердловской области	Реконструкция ПС 220 кВ Салда с заменой автотрансформатора АТ2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×250	2024	Не реализовано
24.65.1.82	Свердловской области	Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская с заменой автотрансформатора АТГ1 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 80 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×250	2024	Не реализовано
23.65.1.436	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тугулым с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×10	2024	Не реализовано
23.65.1.438	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Свердловская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×40	2024	Введено: 40 МВА
23.65.1.440	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Керамик с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ЕЭСК»	110	МВА	2×25	2025	Введено: 25 МВА
23.65.1.445	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Волна с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	2×25	2024	Не реализовано
23.718.1.451	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Юмас с заменой трансформаторов 1Т 110/35/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ЮРЭСК»	110	МВА	2×25	2024	Введено: 50 МВА
24.94.1.93	Удмуртской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Игерман с перемещением взамен установленных трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	–	Введено: 20 МВА

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
24.94.1.94	Удмуртской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Каменное с перемещением взамен установленных трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый с ПС 110 кВ КС-20	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	–	Введено: 32 МВА
24.75.1.100	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Бакалинская с заменой трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×10	2024	Не реализовано
<i>ОЭС Сибири</i>									
23.76.1.457	Забайкальского края	Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 204,188 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	204,188	2023	Введено: 204,188 км
23.76.1.458	Забайкальского края	Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбои ориентировочной протяженностью 189,759 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	189,759	2023	Введено: 189,759 км
23.76.1.459	Забайкальского края	Строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево – Чита ориентировочной протяженностью 118,2 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	118,2	2024	Введено: 119,19 км
23.25.1.464	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская-Усть-Кут № 2	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	2024	Введено: 180 Мвар
23.25.1.465	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	2024	Введено: 180 Мвар
23.25:81.1.467	Иркутской области, Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 480 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	480	2024	Введено: 463,18 км
23.25.1.468	Иркутской области	Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 295,063 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	295,063	2024	Введено: 295,063 км
23.25.1.469	Иркутской области	Реконструкция РУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар на ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2 при вводе ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3	ПС	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	500	Мвар	1×180	–	Введено: 180 Мвар
23.25.1.470	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2 с переводом на напряжение 500 кВ	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	х	х	2023	Введено
23.25.1.471	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет с установкой третьего автотрансформатора 500/110/35 кВ мощностью 250 МВА	ПС	АО «ИЭСК»	500	МВА	1×250	2023	Введено: 250 МВА

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.25.1.473	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой автотрансформатора АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 120 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА	ПС	АО «ИЭСК»	220	МВА	1×200	2024	Введено: 200 МВА
23.25.1.474	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой выключателей, разъединителей ячеек АТ-1, АТ-2 с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Введено
24.25.1.105	Иркутской области	Строительство ВЛ 110 кВ Замзор – Нижнеудинск ориентировочной протяженностью 68 км	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	68	2024	Не реализовано
23.25.1.483	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Юрты с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 29 Мвар каждая	ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	2×29	2023	Введено: 58 Мвар
23.25.1.485	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Черемхово – Свирск I цепь с отпайками с отсоединением отпайки на ПС 110 кВ Оса и подключение ее в отдельную ячейку на ПС 220 кВ Черемхово с образованием ВЛ 110 кВ Черемхово – Оса	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	х	х	2024	Не реализовано
23.25.1.486	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Оса с установкой БСК 110 кВ мощностью 30 Мвар и двух БСК 110 кВ мощностью 12 Мвар каждая	ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	1×30	2024	Не реализовано
			ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	2×12	2024	Не реализовано
23.25.1.487	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Новая Уда с установкой БСК 110 кВ мощностью 10 Мвар и двух БСК 110 кВ мощностью 15 Мвар каждая	ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	1×10	2024	Не реализовано
			ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	2×15	2024	Не реализовано
23.25.1.489	Иркутской области	Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка ориентировочной протяженностью 12,662 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	12,662	2024	Не реализовано
23.25.1.490	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Орда с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка, ШСВ-110 и провода СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	2024	Не реализовано
23.25.1.491	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тихоновка с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка, СП-110 и провода СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	2024	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.25.1.493	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Правобережная с заменой ВЧЗ ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I (II) цепь с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	2024	Не реализовано
23.25.1.494	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Орда с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай I цепь с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	2024	Не реализовано
23.25.2.497	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Урик устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оёк; – АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	2024	Не реализовано
23.25.1.501	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха ориентировочной протяженностью 20,289 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	20,289	2023	Введено: 20,740 км
23.25.1.502	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг ориентировочной протяженностью 15,205 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	15,205	2023	Введено: 15,916 км
23.25.1.503	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная ориентировочной протяженностью 16,786 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	16,786	2023	Введено: 16,607 км
23.25.1.504	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная ориентировочной протяженностью 23,88 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	23,88	2023	Введено: 7,73 км
23.25.1.507	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	Введено
23.25.1.512	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Большой Луг с заменой ТТ ячеек ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг, ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	Введено
23.25.1.513	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная, провода СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	Введено

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.25.1.515	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	Введено
23.25.2.518	Иркутской области	Создание на ПС 220 кВ Киренга устройств: – АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан (КУ-30); – АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма (КК-31)	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	2024	Не реализовано
23.25.1.521	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Изумрудная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×63	2024	Не реализовано
23.25.1.522	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Карлук с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110 кВ мощностью 25 МВА	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×25	2024	Введено: 25 МВА
23.25.1.526	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Мараканская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА	ПС	АО «Витимэнерго»	110	МВА	1×10	2024	Не реализовано
23.25.1.530	Иркутской области	Строительство двух ВЛ 110 кВ Тулун – Ньюра ориентировочной протяженностью 1,4 км каждая, демонтаж отпайк до ПС 110 кВ Ньюра ВЛ 110 кВ Тулушка – Тулун с отпайкой на ПС Ньюра и ВЛ 110 кВ Куйтун – Тулун с отпайками	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	2×1,4	2023	Введено: 2,773 км
23.25.1.533	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – Еловка с отпайкой на ПС Западная ориентировочной протяженностью 15 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	15	2023	Введено: 16,089 км
23.25.1.534	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками на участке от ПС 110 кВ Меget до ПС 220 кВ Ново-Ленино ориентировочной протяженностью 19 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	19	2023	Введено: 18,738 км
23.25.1.536	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Опорная – Турма ориентировочной протяженностью 1 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	1	2023	Введено: 1,026 км
23.25.1.545	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Введено

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.25.1.546	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино с переключением обмоток ТТ с 600/5 А на 1200/5 А ячеек ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – Еловка с отпайкой на ПС Западная и ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Введено
23.25.1.553	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой провода 1СШ 110 кВ и 2СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Введено
23.25.1.554	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой провода ошиновки СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	2023	Введено
23.32.1.560	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой третьего автотрансформатора 500/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	1×250	2024	Введено: 250 МВА
23.32.1.561	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 500 кВ	ПС	ПАО «Россети»	500	х	х	2024	Введено
23.32.1.562	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 110 кВ	ПС	ПАО «Россети»	110	х	х	2024	Введено
23.32.1.563	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой пятого автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×250	2024	Введено: 250 МВА
23.32.1.564	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 220 кВ	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	2024	Введено
23.32.1.565	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 110 кВ	ПС	ПАО «Россети»	110	х	х	2024	Введено
24.32.1.124	Кемеровской области	Реконструкция ПС 220 кВ ЗСМК с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА и автотрансформатора АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на два автотрансформатора 220/110/35 кВ мощностью 250 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×250	2024	Не реализовано
23.32.1.569	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Шестаковская с заменой трансформаторов Т-1-16 110/35/10 кВ и Т-2-16 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×25	2024	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.32.1.570	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Красный Брод с заменой трансформаторов Т-1-40 110/35/6 кВ и Т-2-40 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×63	2024	Не реализовано
24.32.1.125	Кемеровской области	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Мариинск – Каштан тяговая с отпайками и ВЛ 110 кВ Мариинск – Тяжинская с отпайками до ПС 110 кВ Аверьяновка тяговая ориентировочной протяженностью 3,276 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×3,276	2024	Не реализовано
24.32.1.126	Кемеровской области	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Шестаковская – Бачатская – 1, 2 до ПС 110 кВ Бочаты ориентировочной протяженностью 3,98 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×3,98	2024	Не реализовано
24.32.1.127	Кемеровской области	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Иверка – Мариинск с отпайками и ВЛ 110 кВ Иверка – Антибесская с отпайкой на ПС Берекульская до ПС 110 кВ Воскресенка ориентировочной протяженностью 4 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×4	2024	Не реализовано
24.32.1.128	Кемеровской области	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка и ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками до ПС 110 кВ Мальцево ориентировочной протяженностью 2,4 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×2,4	2024	Не реализовано
24.32.1.129	Кемеровской области	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками и ВЛ 110 кВ Яйская – Иверка с отпайками до ПС 110 кВ Почитанка ориентировочной протяженностью 4 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×4	2024	Не реализовано
24.32.1.130	Кемеровской области	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга I, II цепь с отпайкой на ПС Западная до ПС 110 кВ Сарзас ориентировочной протяженностью 3,2 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×3,2	2024	Не реализовано
24.32.1.131	Кемеровской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Иверка – Мариинск с отпайками на ПС 110 кВ Сулуй ориентировочной протяженностью 8 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×8	2024	Не реализовано
24.32.1.132	Кемеровской области	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Томь-Усинская ГРЭС I, II цепь с отпайками до ПС 110 кВ Томусинская тяговая ориентировочной протяженностью 0,13 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×0,13	2024	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
24.32.1.133	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ново-Чертинская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	1×40	2023	Введено 40 МВА
23.93.1.576	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Кызылская с заменой автотрансформаторов 1АТ 220/110/10 кВ и 2АТ 220/110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый, с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×125	2024	Введено: 125 МВА
			ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×40		Введено: 80 МВА
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	2×26		Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	1×25		Не реализовано
23.93.1.577	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	70	2024	Не реализовано
23.93.1.578	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 220 кВ Мерген с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью 63 МВА каждый, двумя ШР (УШР) 220 кВ мощностью 53 Мвар каждый, БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×63	2024	Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×53		Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	1×40		Не реализовано
23.93.1.579	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Мерген ориентировочной протяженностью 130 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	130	2024	Не реализовано
23.93.1.580	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Туран с установкой двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, УШР 220 кВ мощностью 40 Мвар, БСК 220 кВ мощностью 110 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×25	2024	Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	1×40		Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	1×110		Не реализовано
23.4:93.1.581	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	230	2024	Не реализовано
23.4:93.1.582	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) со строительством участка ВЛ ориентировочной протяженностью 2 км и образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская ориентировочной протяженностью 150 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2	2024	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.4.1.596	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая I, II цепь с отпайками (С-21, С-22) на участке от ПС 220 кВ Левобережная до отпайки на ПС 110 кВ Бугач тяговая ориентировочной протяженностью 0,2 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×0,2	2024	Не реализовано
23.4.1.608	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Берёзовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) ориентировочной протяженностью 17,3 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	17,3	2024	Не реализовано
23.4.1.609	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) ориентировочной протяженностью 22,6 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	22,6	2024	Не реализовано
23.4.1.615	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Канская опорная с заменой выключателей, разъединителей и ТТ ячеек ВЛ 110 кВ Канская опорная – Шарбыш тяговая I, II цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	х	х	2024	Не реализовано
24.4.1.137	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Кошурниково тяговая – Курагино тяговая на ПС 220 кВ Кизир тяговая ориентировочной протяженностью 0,908 км и 0,932 км	ПС	ПАО «Россети»	220	км	0,908 0,932	2024	Не реализовано
24.4.1.138	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Буйная с отпайкой на ПС Уяр тяговая (С-54) на ПС 110 кВ Илиган тяговая ориентировочной протяженностью 6 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×6	2024	Не реализовано
24.4.1.139	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Камарчага тяговая – Берёзовская с отпайкой на ПС Зыково тяговая (С-801) и ВЛ 110 кВ Вознесенская – Камарчага тяговая (С-802) до ПС 110 кВ Сорокино тяговая ориентировочной протяженностью 3,8 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×3,8	2024	Не реализовано
24.4.1.140	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Саянская тяговая – Абакумовка тяговая с отпайкой на ПС Ирбейская тяговая (С-41) до ПС 110 кВ Агул ориентировочной протяженностью 2,83 км	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2,83	2024	Не реализовано

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.50.1.617	Новосибирской области	Реконструкция ПС 220 кВ Строительная с заменой трансформаторов 1Т 220/10/6 кВ и 2Т 220/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «Электромагистраль»	220	МВА	2×63	2024	Не реализовано
24.50.1.141	Новосибирской области	Строительство ПС 110 кВ Залив с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×25	2024	Введено: 50 МВА
24.50.1.142	Новосибирской области	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС – Тулинская I, II цепь (К-15, К-16) до ПС 110 кВ Залив ориентировочной протяженностью 11,7 км каждая	ПС	АО «РЭС»	110	км	2×11,7	2024	Введено: 23,852 км
23.84.1.629	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Шебалинская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый, ранее установленные на ПС 110 кВ Эликманарская	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×6,3	2024	Не реализовано
23.84.1.630	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Эликманарская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый (с переносом на ПС 110 кВ Шебалинская) на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×16	2023	Введено: 16 МВА
23.1.2.634	Республики Алтай и Алтайского края	Создание на ПС 220 кВ Бийская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная I цепь с отпайкой на ПС Угреньевская (ВЛ БЗ-165); – АОПО ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная II цепь с отпайкой на ПС Угреньевская (ВЛ БЗ-166)	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	2024	Введено
23.81.1.637	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством РУ 500 кВ и установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167+ 167	2024	Введено: 501 МВА
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	180+60		Не реализовано
23.81.1.638	Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной протяженностью 230 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	230	2024	Введено: 235,836 км

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.95.1.643	Республики Хакасия	Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой третьего автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 801 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 267 МВА каждый)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×267	2024	Введено: 801 МВА
24.95.1.150	Республики Хакасия	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Степная – Бискамба на ПС 220 кВ Нанчул ориентировочной протяженностью 35 км каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	км	2×35	2024	Не реализовано
23.95.1.644	Республики Хакасия	Реконструкция ПС 110 кВ Ташеба-Сельская с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×10	–	Введено: 20 МВА
<i>2-я синхронная зона</i>									
<i>ОЭС Востока</i>									
23.10.1.647	Амурской области	Строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1, заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2, строительством ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия ориентировочной протяженностью 280 км, установкой на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	280	2024	Введено: 272,683 км
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	2×180		Введено: 360 Мвар
23.10.1.648	Амурской области	Строительство ПС 500 кВ Даурия с автотрансформатором 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) с резервной фазой 167 МВА и ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167+ 167	2024	Введено: 501+167 МВА
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180+60		Введено: 180+60 Мвар
23.10.1.649	Амурской области	Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Сквородино № 1, № 2 ориентировочной протяженностью 2 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×2	2024	Введено: 3,179 км
23.10.1.650	Амурской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сквородино со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 2 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Ульручи/т	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2	2024	Введено: 0,586 км
23.10.1.651	Амурской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Сквородино – БАМ/т со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,5 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – БАМ/т	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	1,5	2024	Введено: 0,27 км

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.10.1.652	Амурской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Сквородино – Уруша/т со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,5 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Уруша/т	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	1,5	2024	Введено: 0,26 км
23.10.1.653	Амурской области	Реконструкция КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 1 со строительством участка до ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1,4 км с образованием ВЛ 220 кВ Даурия – Тында	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	1,4	2024	Введено: 1,796 км
24.10.1.159	Амурской области	Строительство ПП 220 кВ Талума (ПП 220 кВ Антрацит)	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	2024	Не реализовано
24.10.1.160	Амурской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Лопча – Юктали на ПП 220 кВ Талума (ПП 220 кВ Антрацит) ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×0,1	2024	Не реализовано
24.10.1.161	Амурской области	Реконструкция ПС 220 кВ Лопча с установкой одного УШР 220 кВ мощностью 50 Мвар и двух БСК 220 кВ мощностью 52 Мвар каждая	ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	1×50	2024	Не реализовано
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×52		Не реализовано
23.5.1.665	Приморского края	Реконструкция ПС 220 кВ Уссурийск-2 с расширением РУ 110 кВ на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Уссурийск/т	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	2024	Введено
23.5.1.671	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Садовая – Смоляниново/т ориентировочной протяженностью 31,81 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	31,81	2023	Введено: 31,41 км
23.98.1.686	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с установкой третьего автотрансформатора 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	МВА	1×63	2024	Не реализовано
23.98.1.687	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с изменением схемы присоединения ВЛ 220 кВ Районная – Сунтар и ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар с их подключением на разные секции шин 220 кВ РУ 220 кВ	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	х	х	2024	Не реализовано
23.98.1.688	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с установкой БСК 110 кВ мощностью 27 Мвар	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	110	Мвар	1×27	2024	Не реализовано
23.98.1.692	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 110 кВ Солнечный с заменой трансформатора 1Т 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	110	МВА	1×16	2024	Введено: 16 МВА

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Технические характеристики		Планируемый год реализации	Факт 2024 г.
						Единица измерения	Количество		
23.98.2.694	Республики Саха (Якутия)	Создание устройства АРПМ на ПС 220 кВ Олекминск с реализацией управляющих воздействий	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	2024	Не реализовано
23.98.2.696	Республики Саха (Якутия)	Создание устройства АПНУ на ПС 220 кВ Районная с реализацией мероприятий по обеспечению сбора и обработки доаварийной информации, приема и передачи аварийных сигналов и команд, команд реализации управляющих воздействий	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	2024	Не реализовано
			РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	2024	Не реализовано
			РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	2024	Не реализовано
			РЗА	ООО «ЯГК»	–	х	х	2024	Не реализовано
			РЗА	ООО «Газпром инвест»	–	х	х	2024	Не реализовано
23.8.1.720	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ПС 110 кВ АК с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×40	2024	Не реализовано
23.8.1.722	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция Амурской ТЭЦ-1 с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 60 МВА	ПС	АО «ДГК»	110	МВА	1×60	2024	Введено: 63 МВА