



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

28 февраля 2023г.

№ 108

Москва

**Об утверждении схемы и программы развития
электроэнергетических систем России на 2023 – 2028 годы**

В соответствии с пунктами 44 и 45 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556, и подпунктом 4.4.1 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить схему и программу развития электроэнергетических систем России на 2023 – 2028 годы.

Министр

Н.Г. Шульгинов

Утверждены
приказом Минэнерго России
от 29 апреля 2023 № 108

СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ НА 2023–2028 ГОДЫ

I. Цели и задачи схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы

Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2023–2028 годы (далее – схема и программа) разработаны в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 (далее – Правила).

Целями схемы и программы являются:

формирование состава объектов по производству электрической энергии и мощности для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС России) на период 2023–2028 годов, предотвращения прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности с учетом прогнозируемых режимов работы энергосистем при работе в схемно-режимных и режимно-балансовых условиях, определенных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 06.12.2022 № 1286;

определение решений по размещению линий электропередачи и подстанций классом напряжения 110 кВ и выше, необходимых для обеспечения удовлетворения прогнозируемой потребности в электрической энергии и мощности по электроэнергетическим системам на период 2023–2028 годов, а также обеспечения нахождения параметров электроэнергетического режима работы ЕЭС России, отдельных ее частей в области допустимых значений.

II. Фактическое состояние электроэнергетики

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на начало 2022 года составила 246,6 тыс. МВт, из них 29,5 тыс. МВт (12 %) на атомных электростанциях, 50 тыс. МВт (20,3 %) на гидравлических электростанциях, 163,1 тыс. МВт (66,1 %) на тепловых электростанциях, 4,0 тыс. МВт (1,6 %) на электростанциях, функционирующих на базе возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ-электростанции).

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на начало 2023 года составила 247,6 тыс. МВт, из них 29,5 тыс. МВт (11,9 %) на атомных электростанциях, 50,1 тыс. МВт (20,2 %) на гидравлических электростанциях, 163,6 тыс. МВт (66,1 %) на тепловых электростанциях, 4,4 тыс. МВт (1,8 %) на электростанциях, функционирующих на базе возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ-электростанции).

Производство электрической энергии ЕЭС России в 2021 году составило 1114,5 млрд кВт·ч, из них 222,2 млрд кВт·ч (19,9 %) на атомных электростанциях, 209,5 млрд кВт·ч (18,8 %) на гидравлических электростанциях, 676,9 млрд кВт·ч (60,7 %) на тепловых электростанциях, 5,9 млрд кВт·ч (0,5 %) на ВИЭ-электростанциях.

Производство электрической энергии ЕЭС России в 2022 году составило 1121,6 млрд кВт·ч, из них 223,4 млрд кВт·ч (19,9 %) на атомных электростанциях, 192,2 млрд кВт·ч (17,1 %) на гидравлических электростанциях, 697,9 млрд кВт·ч (62,3 %) на тепловых электростанциях, 8,1 млрд кВт·ч (0,7 %) на ВИЭ-электростанциях.

Потребление электрической энергии по ЕЭС России в 2021 году составило 1090,4 млрд кВт·ч, максимум потребления мощности составил 161,4 тыс. МВт.

Потребление электрической энергии по ЕЭС России в 2022 году составило 1106,3 млрд кВт·ч, максимум потребления мощности составил 158,9 тыс. МВт.

Наиболее высокие объемы прироста потребления электрической энергии в 2022 году к факту предыдущего года показали предприятия по добыче нефти и природного газа, а также магистральные нефтепроводы.

Температурный фактор оказал основное влияние на изменение значения максимума потребления мощности по ЕЭС России в зимний период.

За период 2017–2022 годов по ЕЭС России потребление электрической энергии увеличилось на 79,5 млрд кВт·ч, максимум потребления мощности увеличился на 7,8 тыс. МВт, установленная мощность электростанций увеличилась на 11,3 тыс. МВт, производство электрической энергии увеличилось на 73,2 млрд кВт·ч.

Объем ввода в эксплуатацию генерирующих мощностей в ЕЭС России за период 2017–2022 годов составил 17,6 тыс. МВт, объем вывода из эксплуатации генерирующих мощностей в указанный период составил 11,2 тыс. МВт.

Основу возрастной структуры генерирующего оборудования составляет оборудование, введенное в эксплуатацию в 1961–1970 годах (42,3 тыс. МВт), в 1971–1980 годах (55,6 тыс. МВт) и в 1981–1990 годах (51,4 тыс. МВт). Суммарная установленная мощность генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию до 1961 года, составляет 14,0 тыс. МВт, введенного в эксплуатацию в 1991–2022 годах, составляет 84,3 тыс. МВт.

Протяженность электрических сетей напряжением 220–750 кВ ЕЭС России в период 2017–2022 годов увеличилась с 177 тыс. км до 194,3 тыс. км, суммарная мощность трансформаторных подстанций напряжением 220–750 кВ увеличилась с

452,4 тыс. МВА до 486,8 тыс. МВА. На начало 2023 года протяженность электрических сетей напряжением 220–750 кВ составила 194,3 тыс. км, суммарная мощность трансформаторных подстанций напряжением 220–750 кВ составила 486,8 тыс. МВА.

III. Развитие ЕЭС России до 2028 года

Прогноз потребления электрической энергии и мощности в период 2023–2028 годов (далее – прогноз потребления) по ЕЭС России разработан на основе сложившейся структуры потребления электрической энергии с учетом планов действующих крупных потребителей по изменению объемов и структуры потребления электрической энергии и инвестиционных проектов по созданию новых и развитию (модернизации) действующих производств, информация о которых предоставлена органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации. В прогнозе потребления учтено свыше 1300 инвестиционных проектов суммарным потреблением электрической энергии 85,8 млрд кВт·ч.

Прогноз потребления электрической энергии по ЕЭС России предполагает к 2028 году его увеличение до 1233,1 млрд кВт·ч, максимум потребления мощности увеличится до 178,7 тыс. МВт, среднегодовые темпы прироста потребления электрической энергии – 1,8 % и максимума потребления мощности – 2,0 %.

Число часов использования максимума потребления мощности в соответствии с прогнозом потребления ожидается в диапазоне 6721–6877 час/год с тенденцией к снижению числа часов на величину порядка 150 часов к 2028 году, что обусловлено планируемым вводом потребителей промышленной сферы.

Балансовые показатели по ЕЭС России, синхронным зонам, территориальным энергосистемам, входящим в ЕЭС России, на период 2023–2028 годов представлены в приложении № 1 к схеме и программе.

Основным направлением развития атомных электростанций является строительство энергоблоков с реакторами нового типа ВВЭР-ТОИ для замены энергоблока серии РБМК-1000 на Курской АЭС, а также строительство инновационного энергоблока БРЕСТ-ОД-300 на площадке опытно-демонстрационного энергоблока в г. Северск.

Основным направлением развития тепловых электростанций является проведение модернизации существующего генерирующего оборудования, в том числе с использованием паросилового цикла и газотурбинных установок большой мощности отечественного производства.

Объем вывода из эксплуатации генерирующего оборудования электростанций (в том числе под замену новым оборудованием) до 2028 года:

атомные электростанции – 1000 МВт;

тепловые электростанции – 4323,7 МВт;

гидравлические электростанции и ВИЭ-электростанции – не планируется.

Прогнозируемое снижение суммарной установленной мощности действующих в настоящее время электростанций ЕЭС России в связи с выводом из эксплуатации оборудования атомных и тепловых электростанций к 2028 году составит 5323,7 МВт.

Объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования электростанций (в том числе под замену новым оборудованием) до 2028 года:

атомные электростанции – 2700 МВт;

тепловые электростанции – 7914,8 МВт (6367,8 МВт на газе, 1015 МВт на угле и 532 МВт на прочих видах топлива (твердые бытовые отходы, черный щелок)), из них 3398,5 МВт на конденсационных электростанциях и 4516,3 МВт на теплоэлектростанциях;

гидравлические электростанции – 1034,9 МВт;

ВИЭ-электростанции – 3097,7 МВт.

Общий объем вводов в эксплуатацию генерирующего оборудования до 2028 года составит 14747,4 МВт.

Объем увеличения установленной мощности, связанного с реконструкцией, модернизацией, перемаркировкой генерирующего оборудования, составит 1452,2 МВт до 2028 года.

Перечень планируемых изменений установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в ЕЭС России на период 2023–2028 годов, удовлетворяющих требованиям пункта 59 Правил, представлен в приложении № 2 к схеме и программе.

Суммарная установленная мощность электростанций ЕЭС России с учетом прогнозируемой динамики установленной мощности действующих электростанций и указанных объемов вводов в эксплуатацию нового генерирующего оборудования к 2028 году составит 258,6 тыс. МВт.

С учетом указанных объемов вводов в эксплуатацию нового генерирующего оборудования структура установленной мощности ЕЭС России до 2028 года в целом сохранится при незначительном снижении доли тепловых электростанций (с 66,1 % в 2022 году до 65,1 % в 2028 году) и снижении доли гидравлических электростанций.

Потребность тепловых электростанций ЕЭС России в топливе к 2028 году составит 328,6 млн т условного топлива, в том числе: по 1-ой синхронной зоне – 308,6 млн т условного топлива, по 2-ой синхронной зоне – 20,0 млн т условного топлива.

Структура используемого топлива в ЕЭС России к 2028 году останется практически без изменений: на долю угля придется 24,1 % в 2028 году при сохранении доли газа на уровне 70,7 % к 2028 году. Доля нефтетоплива составит 0,5 % к 2028 году, доля прочего топлива – 4,7 %.

Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, не покрываемого с использованием учтенных

объектов по производству электрической энергии и мероприятий по развитию электрических сетей, представлен в приложении № 3 к схеме и программе.

Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России (включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики), удовлетворяющих требованиям пункта 57 Правил, представлен в приложении № 4 к схеме и программе.

В связи с планируемой в 2025 году синхронизацией энергосистем стран Балтии с энергообъединением стран Континентальной Европы для энергосистемы Калининградской области обеспечена возможность работы в изолированном режиме в течение длительного периода при условии обеспеченности электростанций топливом. Для этого реализован ряд технических мероприятий, в том числе по диверсификации топливно-энергетического баланса Калининградской области, вводу в работу новых электростанций, развитию сетевой инфраструктуры и реализации технических решений по противоаварийному управлению.

Реализация запланированных мероприятий по развитию генерирующих мощностей и электрических сетей позволит обеспечить надежное функционирование энергосистем с учетом прогнозируемого роста потребления электрической энергии и мощности.

Совокупный объем инвестиций для реализации мероприятий, предусмотренных схемой и программой, в прогнозных ценах должен составить 2778,99 млрд руб. с НДС.

Приложение № 1
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем России
на 2023–2028 годы

Балансовые показатели по синхронным зонам, территориальным энергосистемам, входящим в ЕЭС России

Наименование	Показатель	Единица измерения	Прогноз					
			2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
ЕЭС России	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	1124164,0	1176368,0	1196923,0	1215307,0	1224955,0	1233135,0
	Максимум потребления мощности	МВт	166846,0	172773,0	175355,0	177100,0	178131,0	178696,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	248587,9	250124,5	253447,7	255396,0	257524,3	258563,6
1-я синхронная зона ЕЭС России	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	1077594,0	1122699,0	1141015,0	1157063,0	1165588,0	1173120,0
	Максимум потребления мощности	МВт	159238,0	164126,0	166252,0	167923,0	168831,0	169353,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	237342,0	238806,7	241685,8	243296,3	245528,0	246017,3
Архангельская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	7301,0	7383,0	7397,0	7420,0	7440,0	7463,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1164,0	1169,0	1175,0	1176,0	1177,0	1177,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	1600,1	1600,1	1600,1	1600,1	1600,1	1600,1
Калининградская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	4822,0	5002,0	5150,0	5222,0	5262,0	5303,0
	Максимум потребления мощности	МВт	841,0	849,0	852,0	857,0	859,0	862,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	1919,3	1919,3	1919,3	1919,3	1919,3	1919,3
Республика Карелия	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	8417,0	8554,0	8571,0	8676,0	8776,0	8818,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1260,0	1272,0	1276,0	1290,0	1305,0	1308,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	1144,7	1152,8	1152,8	1152,8	1152,8	1152,8
Республика Коми	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	9101,0	9266,0	9294,0	9317,0	9315,0	9335,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1363,0	1377,0	1382,0	1385,0	1384,0	1384,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	2568,0	2562,0	2562,0	2562,0	2562,0	2562,0
Мурманская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	12228,0	12611,0	13158,0	13761,0	13811,0	13855,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1890,0	1903,0	1987,0	2063,0	2063,0	2064,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	3829,4	3837,4	3837,4	3853,9	3853,9	3853,9

Наименование	Показатель	Единица измерения	Прогноз					
			2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Воронежская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	12776,0	13057,0	13312,0	13484,0	13422,0	13617,0
	Максимум потребления мощности	МВт	2050,0	2098,0	2108,0	2119,0	2126,0	2131,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	4283,6	4283,6	4283,6	4285,6	4285,6	4285,6
Ивановская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	3552,0	3659,0	3679,0	3712,0	3743,0	3755,0
	Максимум потребления мощности	МВт	633,0	645,0	651,0	652,0	652,0	653,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	872,0	1197,0	1197,0	1197,0	1197,0	1197,0
Калужская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	7565,0	7847,0	7981,0	8831,0	9196,0	9390,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1291,0	1312,0	1332,0	1460,0	1462,0	1479,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0
Костромская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	3652,0	3674,0	3679,0	3684,0	3685,0	3696,0
	Максимум потребления мощности	МВт	625,0	626,0	626,0	627,0	627,0	627,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	3875,8	3935,8	3965,8	4025,8	4065,8	4065,8
Курская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	8587,0	8762,0	9273,0	9787,0	10037,0	10416,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1239,0	1291,0	1480,0	1523,0	1577,0	1580,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	3270,7	2270,7	3470,7	3470,7	4670,7	4670,7
Липецкая область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	13804,0	14086,0	14161,0	14241,0	14257,0	14305,0
	Максимум потребления мощности	МВт	2132,0	2176,0	2179,0	2182,0	2183,0	2185,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	1432,6	1432,6	1432,6	1432,6	1432,6	1432,6
г. Москва	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	55844,0	57000,0	57833,0	58238,0	58550,0	59033,0
	Максимум потребления мощности	МВт	9578,0	9682,0	9835,0	9869,0	9970,0	9980,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	10623,5	10633,5	10633,5	10640,5	10678,5	10678,5
Московская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	61204,0	63771,0	64003,0	64246,0	64479,0	64972,0
	Максимум потребления мощности	МВт	9563,0	9709,0	9753,0	9770,0	9797,0	9849,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	5484,6	6604,6	6537,6	6537,6	6537,6	7434,0

Наименование	Показатель	Единица измерения	Прогноз					
			2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Республика Мордовия	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	3515,0	3567,0	3569,0	3577,0	3584,0	3602,0
	Максимум потребления мощности	МВт	560,0	563,0	565,0	566,0	567,0	569,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	388,0	388,0	388,0	388,0	388,0	388,0
Нижегородская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	20675,0	20995,0	21650,0	22681,0	23062,0	23173,0
	Максимум потребления мощности	МВт	3301,0	3321,0	3399,0	3529,0	3562,0	3570,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	2740,6	2748,1	2755,6	2763,1	2770,6	2778,1
Пензенская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	4938,0	5057,0	5112,0	5289,0	5336,0	5390,0
	Максимум потребления мощности	МВт	843,0	851,0	860,0	891,0	899,0	906,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	376,0	376,0	376,0	376,0	376,0	376,0
Самарская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	23100,0	23918,0	24649,0	25415,0	25660,0	25757,0
	Максимум потребления мощности	МВт	3583,0	3708,0	3830,0	3903,0	3938,0	3942,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	5809,1	6045,7	6060,6	6060,6	6060,6	6060,6
Саратовская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	13108,0	14007,0	14441,0	15091,0	15881,0	16061,0
	Максимум потребления мощности	МВт	2079,0	2202,0	2251,0	2402,0	2422,0	2430,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	6614,0	6614,0	6833,9	6875,9	6875,9	6890,9
Республика Татарстан	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	33614,0	34537,0	35001,0	35568,0	35998,0	36164,0
	Максимум потребления мощности	МВт	5003,0	5098,0	5187,0	5252,0	5315,0	5326,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	7784,1	7839,1	7859,1	8711,1	8711,1	8711,1
Ульяновская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	5562,0	5713,0	5770,0	5834,0	5865,0	5900,0
	Максимум потребления мощности	МВт	957,0	968,0	976,0	984,0	989,0	992,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	1029,9	1029,9	1029,9	1039,9	1039,9	1039,9
Чувашская Республика - Чувашия	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	5416,0	5550,0	5558,0	5569,0	5574,0	5595,0
	Максимум потребления мощности	МВт	914,0	929,0	930,0	932,0	933,0	934,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	2181,0	2181,0	2181,0	2131,0	2131,0	2131,0

Наименование	Показатель	Единица измерения	Прогноз					
			2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Краснодарский край	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	29804,0	31341,0	32635,0	33804,0	34375,0	34674,0
	Максимум потребления мощности	МВт	4602,0	4743,0	4941,0	5079,0	5147,0	5177,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	3190,7	3200,7	3200,7	3200,7	3200,7	3200,7
Ростовская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	20064,0	20309,0	20485,0	20654,0	20796,0	20943,0
	Максимум потребления мощности	МВт	3251,0	3269,0	3283,0	3303,0	3310,0	3319,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	7834,9	7834,9	7992,4	7994,9	7994,9	7943,9
Республика Северная Осетия-Алания	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	1924,0	1982,0	1998,0	2018,0	2029,0	2044,0
	Максимум потребления мощности	МВт	351,0	356,0	359,0	360,0	362,0	364,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	448,1	448,1	463,1	466,9	467,6	468,3
Ставропольский край	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	11400,0	11599,0	11646,0	11694,0	11726,0	11787,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1805,0	1808,0	1813,0	1818,0	1822,0	1828,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	5543,8	5543,8	5618,1	5621,1	5621,1	5621,1
Чеченская Республика	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	3546,0	3676,0	3695,0	3721,0	3749,0	3786,0
	Максимум потребления мощности	МВт	622,0	626,0	631,0	636,0	640,0	645,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	366,3	366,3	401,3	401,3	401,3	424,3
г. Севастополь	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	1757,0	1792,0	1807,0	1826,0	1844,0	1868,0
	Максимум потребления мощности	МВт	345,0	348,0	352,0	355,0	358,0	363,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1
Республика Крым	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	7406,0	7730,0	7887,0	7941,0	7989,0	8056,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1362,0	1378,0	1386,0	1394,0	1403,0	1410,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	1408,9	1384,9	1384,9	1384,9	1384,9	1384,9
Республика Башкортостан	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	28185,0	28950,0	29201,0	29413,0	29582,0	29763,0
	Максимум потребления мощности	МВт	4269,0	4325,0	4358,0	4387,0	4410,0	4426,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	5581,1	5631,1	5645,9	5663,9	5703,7	5703,7

Наименование	Показатель	Единица измерения	Прогноз					
			2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Удмуртская Республика	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	9873,0	10035,0	10047,0	10079,0	10109,0	10122,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1580,0	1594,0	1599,0	1604,0	1609,0	1607,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	701,5	701,5	701,5	716,5	716,5	716,5
Челябинская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	37014,0	38951,0	39283,0	39466,0	39452,0	39734,0
	Максимум потребления мощности	МВт	5377,0	5689,0	5664,0	5632,0	5625,0	5651,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	5818,6	5818,6	5818,6	5845,5	5845,5	5098,5
Алтайский край	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	10333,0	10419,0	10417,0	10428,0	10435,0	10465,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1761,0	1763,0	1764,0	1765,0	1766,0	1767,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	1576,3	1576,3	1576,3	1586,3	1586,3	1586,3
Республика Алтай	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	618,0	626,0	639,0	652,0	652,0	654,0
	Максимум потребления мощности	МВт	119,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
Республика Бурятия	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	6379,0	8505,0	8654,0	8681,0	8708,0	8757,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1165,0	1445,0	1450,0	1454,0	1459,0	1464,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	1523,8	1643,8	1643,8	1643,8	1643,8	1643,8
Забайкальский край	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	9059,0	10961,0	11090,0	11229,0	11308,0	11494,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1453,0	1765,0	1779,0	1797,0	1809,0	1833,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	1693,8	1753,8	1873,8	2010,0	2010,0	2010,0
Иркутская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	67998,0	73506,0	74898,0	75701,0	76453,0	77089,0
	Максимум потребления мощности	МВт	10339,0	11017,0	11162,0	11176,0	11302,0	11327,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	13153,4	13353,0	13353,0	13353,0	13353,0	13353,0
Кемеровская область	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	31331,0	33708,0	34039,0	34406,0	34291,0	34430,0
	Максимум потребления мощности	МВт	4438,0	4803,0	4822,0	4866,0	4850,0	4861,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	5465,8	5465,8	5465,8	5465,8	5480,8	5480,8

Наименование	Показатель	Единица измерения	Прогноз					
			2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приморский край	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	14866,0	16269,0	16858,0	17736,0	18583,0	18934,0
	Максимум потребления мощности	МВт	2684,0	2907,0	3066,0	3144,0	3234,0	3256,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	2799,0	2799,0	2799,0	3079,0	3156,0	3156,0
Хабаровский край	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	9838,0	12629,0	12984,0	13147,0	13246,0	13327,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1845,0	2280,0	2287,0	2304,0	2330,0	2337,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	2144,5	2144,5	2138,5	2138,5	2026,0	2026,0
Еврейская АО	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	2004,0	2284,0	2309,0	2322,0	2336,0	2353,0
	Максимум потребления мощности	МВт	339,0	399,0	401,0	403,0	405,0	407,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Республика Саха (Якутия)	Потребление электрической энергии	млн кВт·ч	8841,0	9376,0	9509,0	9636,0	9786,0	9920,0
	Максимум потребления мощности	МВт	1553,0	1615,0	1681,0	1667,0	1679,0	1690,0
	Установленная генерирующая мощность электростанций	МВт	1995,4	2067,4	2517,4	2575,2	2507,3	3057,3

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание		
г. Санкт-Петербург	ПАО «ТГК-1»	Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15)	До модернизации	ТЭС	6	Т-100/120-130-2	Газ		100,0					100,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р		
			После модернизации	ТЭС					120,0					120,0			
			Изменение мощности	ТЭС					20,0					20,0			
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	Т-22-90	Газ		22,0						22,0	Приказ Минэнерго России от 20.07.2022 № 685	
Итого по г. Санкт-Петербургу	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего					22,0					22,0			
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС	-	-	-			22,0						22,0	
				ВЭС													
				СЭС													
			Ввод мощности	Всего													
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС	-	-	-										
				ВЭС													
				СЭС													
			До модернизации	Всего						100,0						100,0	
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС	-	-	-			100,0						100,0	
				ВЭС													
				СЭС													
			После модернизации	Всего						120,0						120,0	
				АЭС													
	ГЭС																
	ТЭС	-	-	-			120,0						120,0				
	ВЭС																
	СЭС																
Изменение мощности	Всего						20,0						20,0				
	АЭС																
	ГЭС																
	ТЭС	-	-	-			20,0						20,0				
	ВЭС																
	СЭС																
Ленинградская область	ПАО «ОГК-2»	Киришская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-50-130/7	Газ, мазут			50,0				50,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912		
			После модернизации	ТЭС						60,0				60,0			
			Изменение мощности	ТЭС						10,0				10,0			
			До модернизации	ТЭС	2	ПТ-60-130/13	Газ, мазут	60,0							60,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	
			После модернизации	ТЭС				65,0						65,0			
			Изменение мощности	ТЭС				5,0						5,0			
			До модернизации	ТЭС	4	ПТ-60-130/13	Газ, мазут				60,0				60,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	
			После модернизации	ТЭС						65,0				65,0			
			Изменение мощности	ТЭС						5,0				5,0			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание				
Итого по Ленинградской области			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				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																		
Мурманская область	ПАО «ТГК-1»	ГЭС «Арктика»	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина вертикальная поворотной-лопастная (код ГТТ GVIE1714)	-				16,5			16,5	ДПМ ВИЭ				
			До модернизации	ГЭС	2	ПЛ646-ВМ-420	-		67,0					67,0	КОМ 2024				
	После модернизации	ГЭС			-		75,0					75,0							
	Изменение мощности	ГЭС			-			8,0					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	-	-	-											
				АЭС															
				ГЭС															
				ТЭС															
	ВЭС																		
	СЭС																		
	После модернизации	Всего	-	-	-														
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
	Изменение мощности	Всего	-	-	-														
	АЭС																		
	ГЭС																		
	ТЭС																		
	ВЭС																		
	СЭС																		
Новгородская область	ПАО «ТГК-2»	Новгородская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-50-9,0/1,28	Газ				53,0			53,0	КОМ 2026				
			После модернизации	ТЭС								50,0				50,0			
			Изменение мощности	ТЭС									-3,0				-3,0		
			До модернизации	ТЭС	4	ГТЭ-160	Газ						168,0			168,0	КОМ 2026		
			После модернизации	ТЭС									160,0			160,0			
			Изменение мощности	ТЭС										-8,0				-8,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание			
Итого по Новгородской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-											
				АЭС														
				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																	
Республика Карелия	ООО «НГБП»	Белопорожская ГЭС-1	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина поворотной-лопастная (код ГТП GVIE0436)	-	24,9						24,9	ДПМ ВИЭ			
	ООО «НГБП»	Белопорожская ГЭС-2	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина поворотной-лопастная (код ГТП GVIE0437)	-	24,9						24,9	ДПМ ВИЭ			
	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	МГЭС «Сегозерская ГЭС»	Ввод мощности	ГЭС	1-3	ПР15-ГК-280 (код ГТП GVIE1329)	-		8,1					8,1	ДПМ ВИЭ			
Итого по Республике Карелия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-											
				АЭС														
				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																	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание						
ОЭС Северо-Запада			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		58,0					58,0							
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС																	
				ВЭС																	
				СЭС																	
			Ввод мощности	Всего	-	-	-	49,8	38,1		16,5					104,4					
				АЭС																	
				ГЭС							49,8	8,1		16,5					74,4		
				ТЭС								30,0							30,0		
				ВЭС																	
				СЭС																	
			До модернизации	Всего	-	-	-	60,0	167,0	50,0	281,0						558,0				
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС							60,0	100,0	50,0	281,0						491,0	
				ВЭС																	
				СЭС																	
			После модернизации	Всего	-	-	-	65,0	195,0	60,0	275,0						595,0				
				АЭС																	
	ГЭС																				
	ТЭС							65,0	120,0	60,0	275,0						520,0				
	ВЭС																				
	СЭС																				
Изменение мощности	Всего	-	-	-	5,0	28,0	10,0	-6,0						37,0							
	АЭС																				
	ГЭС																				
	ТЭС							5,0	8,0	10,0	-6,0						8,0				
	ВЭС																29,0				
	СЭС																				
Белгородская область	ПАО «Квадра»	Губкинская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	P-10-35/1,2	Газ	3,8						3,8	Приказ Минэнерго России от 13.07.2021 № 583						
Итого по Белгородской области			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	3,8						3,8							
				АЭС																	
				ГЭС																	
				ТЭС							3,8							3,8			
				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																				
Воронежская область	ПАО «Квадра»	Воронежская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	P-14-90/10-17М	Газ				14,0			14,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912						
			До модернизации	ТЭС	8	P-14-90/10-17М	Газ				14,0			14,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912						
			После модернизации	ТЭС						30,0			30,0								
			Изменение мощности	ТЭС								16,0				16,0					

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание																
Итого по Воронежской области			Вывод из эксплуатации	Всего							14,0			14,0																	
				АЭС																											
				ГЭС																											
				ТЭС												14,0			14,0												
				ВЭС																											
				СЭС																											
			Ввод мощности	Всего																											
				АЭС																											
				ГЭС																											
				ТЭС																											
				ВЭС																											
				СЭС																											
			До модернизации	Всего																		14,0			14,0						
				АЭС																											
				ГЭС																											
				ТЭС																							14,0			14,0	
				ВЭС																											
				СЭС																											
			После модернизации	Всего																							30,0			30,0	
				АЭС																											
	ГЭС																														
	ТЭС																									30,0			30,0		
	ВЭС																														
	СЭС																														
Изменение мощности	Всего																									16,0			16,0		
	АЭС																														
	ГЭС																														
	ТЭС																									16,0			16,0		
	ВЭС																														
	СЭС																														
Ивановская область	ПАО «Т Плюс»						Ивановская ТЭЦ-2	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут											25,0						25,0	Приказ Минэнерго России от 16.08.2021 № 723	
								Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут											25,0					25,0	Приказ Минэнерго России от 16.08.2021 № 723		
	АО «Интер РАО - Электрогенерация»						Ивановские ПГУ	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ-325	Газ		325,0									325,0	КОМ 2024							
Итого по Ивановской области								Вывод из эксплуатации	Всего				50,0											50,0							
									АЭС																						
									ГЭС																						
									ТЭС														50,0						50,0		
									ВЭС																						
									СЭС																						
								Ввод мощности	Всего										325,0					325,0							
									АЭС																						
									ГЭС																						
									ТЭС															325,0					325,0		
									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																														
Калужская область	ПАО «Квадра»											Калужская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	Р-6-35/5М	Газ						6,0						6,0	Приказ Минэнерго России от 30.11.2021 № 1309	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание					
Итого по Калужской области			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	6,0						6,0						
				АЭС																
				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																			
Костромская область	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Костромская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	К-300-240-1	Газ, мазут						300,0	300,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912					
			После модернизации	ТЭС									330,0	330,0						
			Изменение мощности	ТЭС									30,0	30,0						
			До модернизации	ТЭС	2	К-300-240-1	Газ, мазут		300,0						300,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912				
			После модернизации	ТЭС					330,0						330,0					
			Изменение мощности	ТЭС					30,0						30,0					
			До модернизации	ТЭС	3	К-300-240-1	Газ, мазут			300,0					300,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912				
			После модернизации	ТЭС						330,0					330,0					
			Изменение мощности	ТЭС						30,0					30,0					
			До модернизации	ТЭС	5	К-300-240-1	Газ, мазут				300,0				300,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912				
			После модернизации	ТЭС							330,0				330,0					
			Изменение мощности	ТЭС								30,0			30,0					
			До модернизации	ТЭС	6	К-300-240-1	Газ, мазут					300,0			300,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р				
			После модернизации	ТЭС								330,0			330,0					
	Изменение мощности	ТЭС									30,0		30,0							
	До модернизации	ТЭС	7	К-300-240-1	Газ, мазут		300,0						300,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912						
	После модернизации	ТЭС						330,0					330,0							
	Изменение мощности	ТЭС							30,0				30,0							
	ПАО «ТГК-2»	Костромская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	2	Т-100/120-130-3	Газ, мазут						110,0	110,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3					
			После модернизации	ТЭС									120,0	120,0						
Изменение мощности			ТЭС									10,0	10,0							

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание			
Итого по Костромской области			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
			Ввод мощности	Всего	-	-	-											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
			До модернизации	Всего	-	-	-											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
			После модернизации	Всего	-	-	-											
				АЭС														
				ГЭС														
	ТЭС																	
	ВЭС																	
Изменение мощности	Всего	-	-	-														
	АЭС																	
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
	СЭС																	
Курская область	АО «Концерн Росэнергоатом»	Курская АЭС	Вывод из эксплуатации	АЭС	2	РБМК-1000	Ядерное топливо		1000,0					1000,0	Приказ Минэнерго России от 11.08.2022 № 798			
	АО «Концерн Росэнергоатом»	Курская АЭС-2	Ввод мощности	АЭС	1	ВВЭР-ТОИ	Ядерное топливо			1200,0				1200,0	Генеральная схема. ИПР АО «Концерн «Росэнергоатом»			
			Ввод мощности	АЭС	2	ВВЭР-ТОИ	Ядерное топливо					1200,0		1200,0	Генеральная схема. ИПР АО «Концерн «Росэнергоатом»			
Итого по Курской области			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
				СЭС														
			Ввод мощности	Всего	-	-	-											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
			До модернизации	Всего	-	-	-											
				АЭС														
				ГЭС														
				ТЭС														
				ВЭС														
			После модернизации	Всего	-	-	-											
				АЭС														
	ГЭС																	
	ТЭС																	
	ВЭС																	
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						150,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления			
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПТ-150 (SST-600)	Газ	150,0						150,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание							
Итого по Липецкой области			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-															
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	-	300,0							300,0					
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС										300,0							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																					
Московская область	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Каширская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ-450	Газ							448,2	448,2	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р						
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПГУ-450	Газ							448,2	448,2	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р						
	ПАО «РусГидро»	Загорская ГАЭС-2	Ввод мощности	ГАЭС	1-4	ГАЭС	-		840,0					840,0	КОМ 2024							
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-22 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	10	Т-240(250)/290-240-2	Газ, уголь, мазут				240,0				240,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912						
			После модернизации	ТЭС							250,0				250,0							
			Изменение мощности	ТЭС								10,0					10,0					
	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-17 (Ступинская)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-25-90/10М	Газ, мазут				20,0				20,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 624						
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-30-8,8	Газ, мазут				32,0				32,0							
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПР-25-90/10М	Газ, мазут				25,0				25,0							
	ООО «АГК-1»	ТЭС Хметьево	Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0643)	Твердые бытовые отходы			70,0					70,0	ДПМ ВИЭ						
			Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0644)	Твердые бытовые отходы			70,0					70,0	ДПМ ВИЭ						
			Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0645)	Твердые бытовые отходы			70,0					70,0	ДПМ ВИЭ						
			Ввод мощности	ТЭС	-	ПТУ КП-77-6.8 (код ГТП GVIE0646)	Твердые бытовые отходы			70,0					70,0	ДПМ ВИЭ						

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание																		
Итого по Московской области			Вывод из эксплуатации	Всего						77,0				77,0																			
				АЭС																													
				ГЭС																													
				ТЭС												77,0				77,0													
				ВЭС																													
				СЭС																													
			Ввод мощности	Всего										1120,0						896,4	2016,4												
				АЭС																													
				ГЭС																													
				ГАЭС																840,0						840,0							
				ТЭС																280,0						896,4	1176,4						
				ВЭС																													
				СЭС																													
			До модернизации	Всего																	240,0						240,0						
				АЭС																													
				ГЭС																													
				ТЭС																									240,0				240,0
				ВЭС																													
				СЭС																													
			После модернизации	Всего																							250,0						250,0
	АЭС																																
	ГЭС																																
	ТЭС																									250,0					250,0		
	ВЭС																																
	СЭС																																
Изменение мощности	Всего																									10,0					10,0		
	АЭС																																
	ГЭС																																
	ТЭС																																
	ВЭС																								10,0					10,0			
	СЭС																																
г. Москва	ПАО «Мосэнерго»						ТЭЦ-21 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	6	Т-100-130	Газ, мазут															100,0			100,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р		
								После модернизации	ТЭС																		110,0			110,0			
								Изменение мощности	ТЭС									10,0							10,0								
	ПАО «Мосэнерго»						ТЭЦ-20 Мосэнерго	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	Т-30-90	Газ, мазут	30,0												30,0	Приказ Минэнерго России от 28.05.2021 № 403							
								Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	Т-30-90	Газ, мазут	30,0												30,0	Приказ Минэнерго России от 28.05.2021 № 403							
								Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	ПТ-65-90	Газ, мазут	65,0												65,0	Приказ Минэнерго России от 28.05.2021 № 403							
	ПАО «Мосэнерго»						ТЭЦ-23 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	3	Т-100-130	Газ, мазут						100,0							100,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р							
								После модернизации	ТЭС									110,0							110,0								
								Изменение мощности	ТЭС									10,0		10,0													
								До модернизации	ТЭС	4	Т-100-130	Газ, мазут			100,0					100,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р												
								После модернизации	ТЭС						110,0					110,0													
								Изменение мощности	ТЭС						10,0					10,0													
	ПАО «Мосэнерго»						ТЭЦ-25 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	7	Т-250/300-240	Газ, мазут						250,0		250,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р												
								После модернизации	ТЭС									259,0		259,0													
		Изменение мощности	ТЭС										9,0		9,0																		
		До модернизации	ТЭС	3	Т-250/300-240	Газ, мазут								250,0		250,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р																
		После модернизации	ТЭС										259,0		259,0																		
		Изменение мощности	ТЭС										9,0		9,0																		
		ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-25 Мосэнерго	До модернизации	ТЭС	4		Т-250/300-240	Газ					250,0			250,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912															
	После модернизации			ТЭС								257,0			257,0																		
Изменение мощности	ТЭС										7,0			7,0																			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание							
Итого по г. Москве			Вывод из эксплуатации	Всего				125,0						125,0								
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			Ввод мощности	Всего																		
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			До модернизации	Всего										100,0		250,0		700,0		1050,0		
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС										100,0		250,0		700,0		1050,0		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			После модернизации	Всего											110,0		257,0		738,0		1105,0	
				АЭС																		
	ГЭС																					
	ТЭС							110,0		257,0		738,0		1105,0								
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего								10,0		7,0		38,0		55,0							
	АЭС																					
	ГЭС																					
	ТЭС							10,0		7,0		38,0		55,0								
	ВЭС																					
	СЭС																					
Смоленская область	ПАО «Квадра»	Смоленская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	2	T-100/120-130-2	Газ							105,0		Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р						
			После модернизации	ТЭС											126,0							
			Изменение мощности	ТЭС												21,0						
			До модернизации	ТЭС	3	T-100/120-130-4	Газ									110,0		Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р				
			После модернизации	ТЭС												130,0						
			Изменение мощности	ТЭС												20,0						
Итого по Смоленской области			Вывод из эксплуатации	Всего																		
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			Ввод мощности	Всего																		
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			До модернизации	Всего										110,0		105,0				215,0		
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС										110,0		105,0				215,0		
				ВЭС																		
				СЭС																		
			После модернизации	Всего											130,0		126,0			256,0		
				АЭС																		
	ГЭС																					
	ТЭС							130,0		126,0				256,0								
	ВЭС																					
	СЭС																					
Изменение мощности	Всего								20,0		21,0			41,0								
	АЭС																					
	ГЭС																					
	ТЭС							20,0		21,0				41,0								
	ВЭС																					
	СЭС																					
Тамбовская область	АО «ВетроОГК-2»	Озерная ВЭС (Пилотная ВЭС-172)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1976)	-						54,0	54,0	ДПМ ВИЭ							
	АО «ВетроОГК-2»	Озерная ВЭС (Пилотная ВЭС-173)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1977)	-						54,0	54,0	ДПМ ВИЭ							
	АО «ВетроОГК-2»	Озерная ВЭС (Пилотная ВЭС-174)	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1978)	-						43,2	43,2	ДПМ ВИЭ							
	ПАО «Квадра»	Тамбовская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	8	T-110/120-130	Газ				110,0				110,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р						
			После модернизации	ТЭС								130,0			130,0							
			Изменение мощности	ТЭС									20,0				20,0					
	ООО «Кристалл»	ТЭЦ ООО «Кристалл»	Ввод мощности	ТЭС	1	ПР-16-9,4/2,6/04	Газ, дизель		16,0						16,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления						
Ввод мощности			ТЭС	2	ПР-16-9,4/2,6/04	Газ, дизель		16,0						16,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления							

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание							
Итого по Тамбовской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-															
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС																		
				ВЭС																		
				СЭС																		
				Ввод мощности	Всего	-	-	-	-	32,0					151,2		183,2					
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС										32,0					151,2		32,0	
				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																					
Тульская область	ПАО «КВАДРА»	Алексинская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПР-12-90/15/7М	Газ	12,0						12,0	Приказ Минэнерго России от 11.03.2022 № 195							
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	Т-50-90/1,5	Газ	29,0						29,0	Приказ Минэнерго России от 11.03.2022 № 195							
Итого по Тульской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	41,0						41,0								
				АЭС																		
				ГЭС																		
				ТЭС									41,0						41,0			
				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																					
Ярославская область	ПАО «РусГидро»	Угличская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	К-91-ВБ-900	-				55,0			55,0	КОМ 2026							
			После модернизации	ГЭС		ПЛ120-В-900				65,0		65,0										
			Изменение мощности	ГЭС					10,0		10,0											

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание																																										
Итого по Ярославской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																																																		
				АЭС																																																					
				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																																																								
ОЭС Центра	-															-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-	225,8	1000,0	77,0	14,0			1316,8																													
																		АЭС																																							
																		ГЭС																																							
																		ТЭС																																							
																		ВЭС																																							
																		СЭС																																							
																	Ввод мощности	Всего				-	-	-																																	
																		АЭС																																							
																		ГЭС																																							
																		ГАЭС																																							
																		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																																																								
Самарская область	ПАО «Т Плюс»																					Самарская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	4	Т-100/120-130-3	Газ			110,0				110,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р																						
																							После модернизации	ТЭС							124,9																										
																							Изменение мощности	ТЭС								14,9					14,9																				
	ООО «Четырнадцатый Ветропарк ФРВ»																					Гражданская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1-11	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0647)	-			50,1						50,1	ДПМ ВИЭ																				
																							Ввод мощности	ВЭС	12-22	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0649)	-			50,1							50,1	ДПМ ВИЭ																			
	ООО «Девятый Ветропарк ФРВ»																					Покровская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	5-15	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0648)	-			50,1						50,1	ДПМ ВИЭ																				
																							Ввод мощности	ВЭС	1-4, 16-19	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0652)	-			36,4						36,4	ДПМ ВИЭ																				
																						Ивановская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	1-11	ВЭУ V126-4,55 (код ГТП GVIE0650)	-			50,1						50,1	ДПМ ВИЭ																				

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание		
Итого по Самарской области			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-										
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
				Ввод мощности	Всего	-	-	-		236,6						236,6	
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
				До модернизации	Всего	-	-	-			110,0					110,0	
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
				После модернизации	Всего	-	-	-				124,9				124,9	
				АЭС													
	ГЭС																
	ТЭС																
	ВЭС																
	СЭС																
	Изменение мощности	Всего	-	-	-					14,9			14,9				
	АЭС																
	ГЭС																
	ТЭС																
	ВЭС																
	СЭС																
Саратовская область	ПАО «Т Плюс»	Балаковская ТЭЦ-4	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-50-130/7	Газ, мазут						50,0	50,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПТ-50-130/7	Газ, мазут						50,0	50,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р		
	ПАО «Т Плюс»	Саратовская ТЭЦ-2	Ввод мощности	ТЭС	11, 12	ПГУ-115	Газ						115,0	115,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р		
			Ввод мощности	ВЭС	1-8	V126-4,55 (код ГТП GVIE1024)	-				37,8			37,8	ДПМ ВИЭ		
	ООО «Десятый Ветропарк ФРВ»	Красноармейская ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	9-16	V126-4,55 (код ГТП GVIE1022)	-				37,8			37,8	ДПМ ВИЭ		
			Ввод мощности	ВЭС	17-24	V126-4,55 (код ГТП GVIE1021)	-				37,8			37,8	ДПМ ВИЭ		
			Ввод мощности	ВЭС	25-32	V126-4,55 (код ГТП GVIE1023)	-				37,8			37,8	ДПМ ВИЭ		
		Ввод мощности	ВЭС	33-40	V126-4,55 (код ГТП GVIE1047)	-				38,7			38,7	ДПМ ВИЭ			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание					
Республика Татарстан	АО «Татэнерго»	Занская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	К-200-130	Газ	200,0						200,0	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 527					
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	К-200-130	Газ	200,0							200,0	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 527				
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	11	К-200-130	Газ	200,0							200,0	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 527				
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	12	К-204,9-130	Газ	204,9							204,9	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 527				
			Ввод мощности	ТЭС	19, 20	ПГУ-850 ²⁾	Газ					850,0				850,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912			
	ООО «Нижекамская ТЭЦ»	Нижекамская ТЭЦ (ПТК-2)	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-135/165-130/15	Газ				135,0				135,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р				
			Ввод мощности	ТЭС	1	ГТЭ-155	Газ					155,0				155,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912			
	АО «ТЭК-16»	Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)	До модернизации	ТЭС	3	Р-100-130/15	Газ					100,0			100,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912				
			После модернизации	ТЭС							102,0		102,0							
			Изменение мощности	ТЭС								2,0		2,0						
	ООО «АГК-2»	ТЭС ЗТО ТКО ⁴⁾	Ввод мощности	ТЭС	-	ПГУ КП-55-6.8 (Код ГТП GVIE0653)	Твердые бытовые отходы		55,0					55,0	ДПМ ВИЭ					
	Итого по Республике Татарстан			Вывод из эксплуатации	Всего				804,9			135,0			939,9					
					АЭС				-	-	-									
				ГЭС																
				ТЭС								804,9			135,0			939,9		
				ВЭС																
				СЭС																
Ввод мощности				Всего									55,0		155,0	850,0			1060,0	
				АЭС																
				ГЭС																
				ТЭС									55,0		155,0	850,0			1060,0	
				ВЭС																
				СЭС																
До модернизации				Всего												100,0			100,0	
				АЭС																
				ГЭС																
				ТЭС												100,0			100,0	
				ВЭС																
				СЭС																
После модернизации				Всего													102,0		102,0	
				АЭС																
				ГЭС																
				ТЭС												102,0			102,0	
				ВЭС																
				СЭС																
Изменение мощности	Всего												2,0	2,0						
	АЭС																			
	ГЭС																			
	ТЭС												2,0	2,0						
	ВЭС																			
	СЭС																			
Ульяновская область	ПАО «Т Плюс»	Ульяновская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	2	Т-175/210-130-2	Газ, мазут				175,0			175,0	КОМ 2026					
			После модернизации	ТЭС								185,0		185,0						
			Изменение мощности	ТЭС								10,0		10,0						

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание		
Итого по Ульяновской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-										
				АЭС													
				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																
Чувашская Республика - Чувашия	ПАО «Т Плюс»	Новочебоксарская ТЭЦ-3	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-50/60-130/13	Газ, мазут				50,0			50,0	Приказ Минэнерго России от 30.09.2022 № 1049		
Итого по Чувашской Республике - Чувашия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-										
				АЭС													
				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																

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание		
Кабардино-Балкарская Республика	ПАО «РусГидро»	Верхнебаксанская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	-						5,8	5,8	ДПМ ВИЭ		
			Ввод мощности	ГЭС	2	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	-							5,8	5,8	ДПМ ВИЭ	
			Ввод мощности	ГЭС	3	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	-							5,8	5,8	ДПМ ВИЭ	
			Ввод мощности	ГЭС	4	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2758)	-							5,8	5,8	ДПМ ВИЭ	
	ПАО «РусГидро»	Черекская ГЭС (Псыгансу)	Ввод мощности	ГЭС	1-3	Гидротурбина вертикальная поворотной-лопастная (код ГТП GVIE1691)	-			23,4				23,4	ДПМ ВИЭ		
Итого по Кабардино-Балкарской Республике			Вывод из эксплуатации	Всего													
				АЭС													
				ГЭС	-	-											
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
			Ввод мощности	Всего							23,4				23,2	46,6	
				АЭС													
				ГЭС	-	-					23,4				23,2	46,6	
				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																
Карачаево-Черкесская Республика	ООО «МГЭС Ставрополя и КЧР»	Красногорская малая ГЭС № 1 (Красногорская ГЭС)	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбины поворотной-лопастные (код ГТП GVIE0692)	-	12,5						12,5	ДПМ ВИЭ		
			Ввод мощности	ГЭС	2	Гидротурбины поворотной-лопастные (код ГТП GVIE0692)	-	12,5							12,5	ДПМ ВИЭ	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание												
Итого по Карачаево-Черкесской Республике			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																				
				АЭС																							
				ГЭС																							
				ТЭС																							
				ВЭС																							
				СЭС																							
			Ввод мощности	Всего				-	-	-	24,9								24,9								
				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 Калмыкия	ООО «Юнигрин Пауэр»				Красинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1891)	-								60,0					60,0	ДПМ ВИЭ			
	ООО «Юнигрин Пауэр»				Лаганская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1903)	-									60,0				60,0	ДПМ ВИЭ			
Итого по Республике Калмыкия						Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																	
							АЭС																				
							ГЭС																				
							ТЭС																				
							ВЭС																				
							СЭС																				
						Ввод мощности	Всего				-	-	-		60,0	60,0						120,0					
							АЭС																				
							ГЭС																				
							ТЭС																				
							ВЭС																				
							СЭС																				
		До модернизации	Всего	-		-	-								60,0	60,0						120,0					
			АЭС																								
			ГЭС																								
			ТЭС																								
			ВЭС																								
			СЭС																								
		После модернизации	Всего											-	-	-											
			АЭС																								
	ГЭС																										
	ТЭС																										
	ВЭС																										
	СЭС																										
Изменение мощности	Всего	-	-		-																						
	АЭС																										
	ГЭС																										
	ТЭС																										
	ВЭС																										
	СЭС																										
Республика Крым	АО «КРЫМТЭЦ»							Камыш-Бурунская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	ПТ-12-35/10м	Газ, мазут					12,0					12,0	Приказ Минэнерго России от 13.12.2022 № 1315			
									Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	ПР-6-35/10/5	Газ, мазут				6,0					6,0	Приказ Минэнерго России от 25.06.2021 № 497				
				Вывод из эксплуатации		ТЭС	3		ПТ-12-35/10м	Газ, мазут		12,0								Приказ Минэнерго России от 13.12.2022 № 1315							
	АО «КРЫМТЭЦ»			Сакская ТЭЦ		Вывод из эксплуатации	ТЭС	1	Т-6-35/16	Газ	6,0									6,0	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 529						
						Вывод из эксплуатации	ТЭС	2	АР-6-6	Газ	6,0									6,0	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 529						
						Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ДЖ-59Л3	Газ	15,4									15,4	Приказ Минэнерго России от 01.07.2021 № 529						

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание						
Итого по Республике Крым			Вывод из эксплуатации	Всего				33,4	24,0					57,4							
				АЭС																	
				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																				
Республика Северная Осетия - Алания	ПАО «РусГидро»	Эвминская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	PO-15-BM-160	-			15,0				15,0	КОМ 2025						
			После модернизации	ГЭС						20,0			20,0								
			Изменение мощности	ГЭС							5,0				5,0	КОМ 2025					
			До модернизации	ГЭС	2	PO-15-BM-160	-			15,0				15,0							
			После модернизации	ГЭС						20,0			20,0								
			Изменение мощности	ГЭС							5,0				5,0	КОМ 2025					
	До модернизации	ГЭС	3	PO-15-BM-160	-			15,0				15,0									
	После модернизации	ГЭС						20,0			20,0										
	Изменение мощности	ГЭС							5,0				5,0								
	ПАО «РусГидро»	Дзауджикауская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	PO-123-ВБ-140	-					3,0		3,0	ИПР ПАО «РусГидро»						
			После модернизации	ГЭС								3,2		3,2							
			Изменение мощности	ГЭС								0,2			0,2						
			До модернизации	ГЭС	2	The James Leffel Built BY	-							2,5		2,5	ИПР ПАО «РусГидро»				
			После модернизации	ГЭС									3,2		3,2						
			Изменение мощности	ГЭС									0,7		0,7						
	До модернизации	ГЭС	3	The James Leffel Built BY	-								2,5		2,5	ИПР ПАО «РусГидро»					
	После модернизации	ГЭС									3,2		3,2								
	Изменение мощности	ГЭС										0,7		0,7							
	ПАО «РусГидро»	Гизельдонская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	П-461-ГИ	-					7,6		7,6	КОМ 2026						
			После модернизации	ГЭС								8,8		8,8							
Изменение мощности			ГЭС								1,2			1,2							
ПАО «РусГидро»	Гизельдонская ГЭС	До модернизации	ГЭС	2	П-461-ГИ	-					7,6		7,6	КОМ 2026							
		После модернизации	ГЭС								8,8		8,8								
		Изменение мощности	ГЭС								1,2			1,2							
		До модернизации	ГЭС	3	П-461-ГИ	-						7,6		7,6	КОМ 2026						
		После модернизации	ГЭС								8,8		8,8								
Изменение мощности	ГЭС									1,2		1,2									

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание		
Итого по Республике Северная Осетия - Алания			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-										
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
			Ввод мощности	Всего	-	-	-										
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
			До модернизации	Всего	-	-	-										
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
			После модернизации	Всего	-	-	-										
	АЭС																
	ГЭС																
	ТЭС																
	ВЭС																
Изменение мощности	Всего	-	-	-													
	АЭС																
	ГЭС																
	ТЭС																
	ВЭС																
	СЭС																
Ростовская область	ПАО «ОГК-2»	Новочеркасская ГРЭС	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	К-270(300)-240-2	Уголь, газ						270,0	270,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912		
			Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	К-270(300)-240-2	Уголь, газ						270,0	270,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912		
	ПАО «ОГК-2»	Новочеркасская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС			ПГУ-324	Газ						324,0	324,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	
			Ввод мощности	ТЭС			ПГУ-170	Газ						165,0	165,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	
	АО «ВетроОГК-2»		Вербная ВЭС	Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1389)	-			20,0				20,0	ДПМ ВИЭ	
				Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1393)	-			20,0				20,0	ДПМ ВИЭ	
				Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1395)	-			15,0				15,0	ДПМ ВИЭ	
				Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1396)	-			22,5				22,5	ДПМ ВИЭ	
				Ввод мощности	ВЭС	-	ВЭУ (код ГТП GVIE1448)	-			40,0				40,0	ДПМ ВИЭ	
	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Цимлянская ГЭС	До модернизации	ГЭС	1	ПЛЛ-495-ВБ-660	-					50,0				КОМ 2026	
После модернизации			ГЭС								52,5						
Изменение мощности			ГЭС								2,5						

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание		
Ставропольский край	ПАО «РусГидро»	Кубанская ГАЭС	До модернизации	ГЭС	1	63НТВ-30	-				2,7			2,7	КОМ 2026		
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000				3,2		3,2					
			Изменение мощности	ГЭС						0,5		0,5					
			До модернизации	ГЭС	2	63НТВ-30	-						2,7			2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000				3,2		3,2					
			Изменение мощности	ГЭС						0,5		0,5					
			До модернизации	ГЭС	3	63НТВ-30	-						2,7			2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000				3,2		3,2					
			Изменение мощности	ГЭС						0,5		0,5					
			До модернизации	ГЭС	4	63НТВ-30	-						2,7			2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000				3,2		3,2					
			Изменение мощности	ГЭС						0,5		0,5					
			До модернизации	ГЭС	5	63НТВ-30	-						2,7			2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000				3,2		3,2					
			Изменение мощности	ГЭС						0,5		0,5					
			До модернизации	ГЭС	6	63НТВ-30	-						2,7			2,7	КОМ 2026
			После модернизации	ГЭС		СТ-200-2000				3,2		3,2					
			Изменение мощности	ГЭС						0,5		0,5					
Итого по Ставропольскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего													
				АЭС													
				ГЭС		-											
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
			Ввод мощности	Всего					271,0		71,3					342,3	
				АЭС													
				ГЭС		-			16,0							16,0	
				ТЭС													
				ВЭС					255,0		71,3					326,3	
				СЭС													
			До модернизации	Всего							9,0	15,9				24,9	
				АЭС													
				ГЭС		-					9,0	15,9				24,9	
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
			После модернизации	Всего							12,0	18,9				30,9	
				АЭС													
				ГЭС		-					12,0	18,9				30,9	
	ТЭС																
	ВЭС																
	СЭС																
Изменение мощности	Всего							3,0	3,0				6,0				
	АЭС																
	ГЭС		-					3,0	3,0				6,0				
	ТЭС																
	ВЭС																
	СЭС																
Чеченская Республика	ПАО «РусГидро»	Башенная МГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1-2	Гидротурбина вертикальная поворотной-лопастная (код ГТП GVIE1772)	-			10,0				10,0	ДПМ ВИЭ		
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Курчалоевская СЭС (Предгорная СЭС)	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE2511)	-			25,0				25,0	ДПМ ВИЭ		
	ПАО «РусГидро»	Нихалойская ГЭС	Ввод мощности	ГЭС	1	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2759)	-						11,5	11,5	ДПМ ВИЭ		
Ввод мощности			ГЭС	2	Гидротурбина радиально-осевая (код ГТП GVIE2759)	-						11,5	11,5	ДПМ ВИЭ			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание		
Республика Башкортостан	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ ³⁾	Ввод мощности	ТЭС	1	P-50	Газ		50,0					50,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912		
	ООО «БГК»	Кармановская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	1	K-315-240-3M	Газ, мазут			315,2					315,2	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	
			После модернизации	ТЭС							330,0				330,0		
			Изменение мощности	ТЭС								14,8					14,8
			До модернизации	ТЭС	2	K-300-240-1	Газ, мазут							300,0		300,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912
			После модернизации	ТЭС										330,0		330,0	
	Изменение мощности	ТЭС											30,0		30,0		
	ООО «БГК»	Стерлитамакская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	9	T-100-130	Газ					100,0			100,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	
			После модернизации	ТЭС								118,0			118,0		
			Изменение мощности	ТЭС									18,0				18,0
	ООО «БГК»	Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	3	ПТ-135/165-130/15	Газ, мазут							135,0	135,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	
			После модернизации	ТЭС									139,9		139,9		
			Изменение мощности	ТЭС										4,9			4,9
	ООО «РемЭнергоМонтаж»	Установка по выработке пара ООО «РемЭнергоМонтаж»	Ввод мощности	ТЭС	-	HNG 32/32	Газ	18,4							18,4	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления	
	ООО «БГК»	Уфимская ТЭЦ-4	До модернизации	ТЭС	9	P-45-130/13	Газ, мазут							45,0	45,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р, Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	
			После модернизации	ТЭС									49,9		49,9		
			Изменение мощности	ТЭС										4,9			4,9
	Итого по Республике Башкортостан			Вывод из эксплуатации	Всего												
АЭС																	
ГЭС																	
ТЭС																	
ВЭС																	
СЭС																	
Ввод мощности				Всего					18,4	50,0						68,4	
АЭС																	
ГЭС																	
ТЭС									18,4	50,0						68,4	
ВЭС																	
СЭС																	
До модернизации				Всего							315,2	100,0	480,0			895,2	
АЭС																	
ГЭС																	
ТЭС												315,2	100,0	480,0		895,2	
ВЭС																	
СЭС																	
После модернизации				Всего								330,0	118,0	519,8		967,8	
АЭС																	
ГЭС																	
ТЭС													330,0	118,0	519,8	967,8	
ВЭС																	
СЭС																	
Изменение мощности	Всего									14,8	18,0	39,8		72,6			
АЭС																	
ГЭС																	
ТЭС																	
ВЭС										14,8	18,0	39,8		72,6			
СЭС																	
Республика Удмуртия	ПАО «Т Плюс»	Ижевская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	3	T-110/120-130-3	Газ, уголь, мазут						110,0		110,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р	
			После модернизации	ТЭС									125,0		125,0		
			Изменение мощности	ТЭС										15,0			15,0
			Ввод мощности	ТЭС	4	T-110/120-130-4	Газ, уголь, мазут	124,9								124,9	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание				
Итого по Республике Удмуртия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				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																		
Тюменская область	ПАО «Фортум»	Тюменская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	1	T-180/210-130-1	Газ, мазут				180,0			180,0	КОМ 2026				
			После модернизации	ТЭС								185,0				185,0			
			Изменение мощности	ТЭС								5,0				5,0			
			До модернизации	ТЭС	2	T-180/210-130-1	Газ, мазут						180,0			180,0	КОМ 2026		
			После модернизации	ТЭС								185,0			185,0				
			Изменение мощности	ТЭС								5,0			5,0				
			До модернизации	ТЭС	3	T-180/210-130-1	Газ, мазут						180,0			180,0	КОМ 2026		
			После модернизации	ТЭС								185,0			185,0				
			Изменение мощности	ТЭС								5,0			5,0				
			До модернизации	ТЭС	4	K-215-130-1	Газ, мазут						215,0			215,0	КОМ 2026		
			После модернизации	ТЭС								220,0			220,0				
			Изменение мощности	ТЭС								5,0			5,0				
Итого по Тюменской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				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																		

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание																		
ОЭС Урала			Вывод из эксплуатации	Всего				50,0					857,0	907,0																			
				АЭС																													
				ГЭС																													
				ТЭС									50,0						857,0	907,0													
				ВЭС																													
				СЭС																													
			Ввод мощности	Всего									404,4	50,0			26,9		105,0	586,3													
				АЭС																													
				ГЭС																													
				ТЭС															404,4	50,0			26,9		105,0	586,3							
				ВЭС																													
				СЭС																													
			До модернизации	Всего															925,0	410,0		2847,1	3295,0	1990,0	178,0	9645,1							
				АЭС																													
				ГЭС																						110,0		100,0	100,0	100,0		410,0	
				ТЭС																					925,0	300,0		2747,1	3195,0	1890,0	178,0	9235,1	
				ВЭС																													
				СЭС																													
			До модернизации	Всего																					974,9	445,0		2945,0	3458,0	2109,8	190,0	10122,7	
			После модернизации	Всего																													
	АЭС																																
	ГЭС														115,0										115,0	115,0		115,0		460,0			
	ТЭС						974,9								330,0										2830,0	3343,0		1994,8	190,0	9662,7			
	ВЭС																																
	СЭС																																
Изменение мощности	Всего						49,9								35,0										97,9	163,0		119,8	12,0	477,6			
	АЭС																																
	ГЭС														5,0						15,0				15,0	15,0			50,0				
	ТЭС											49,9			30,0						82,9				148,0	104,8		12,0	427,6				
	ВЭС																																
	СЭС																																
Алтайский край	ООО «Сибирская генерирующая компания»						Барнаульская ТЭЦ-3	До модернизации	ТЭС	2	T-175/210-130	Газ, мазут, уголь														175,0			175,0	КОМ 2026			
								После модернизации	ТЭС								185,0				185,0												
								Изменение мощности	ТЭС								10,0				10,0												
Итого по Алтайскому краю								Вывод из эксплуатации	Всего																								
									АЭС																								
									ГЭС																								
									ТЭС																								
									ВЭС																								
									СЭС																								
								Ввод мощности	Всего																								
									АЭС																								
									ГЭС																								
									ТЭС																								
									ВЭС																								
			СЭС																														
		До модернизации	Всего																			175,0		175,0									
			АЭС																														
			ГЭС																														
			ТЭС																														
	ВЭС																																
	СЭС																																
После модернизации	Всего																				185,0		185,0										
	АЭС																																
	ГЭС																																
	ТЭС																																
	ВЭС																																
	СЭС																																
Изменение мощности	Всего																				10,0		10,0										
	АЭС																																
	ГЭС																																
	ТЭС																																
	ВЭС																																
	СЭС																																
	Всего																				10,0		10,0										
	АЭС																																
	ГЭС																																
	ТЭС																				10,0		10,0										
	ВЭС																																
	СЭС																																
Забайкальский край	ООО «Юнигрин Пауэр»	Борзинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1860)	-		60,0									60,0	ДПМ ВИЭ														
	ООО «Юнигрин Пауэр»	Абагайтуйская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1875)	-			60,0								60,0	ДПМ ВИЭ														
			Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1876)	-			60,0								60,0	ДПМ ВИЭ														
	ООО «Солар Ритейл»	Луговая СЭС	Ввод мощности	СЭС	1	ФЭСМ Хандама (код ГТП GVIE2335)	-				8,7								8,7	ДПМ ВИЭ													
			Ввод мощности	СЭС	2	ФЭСМ Аверина (код ГТП GVIE2341)	-					25,5		25,5	ДПМ ВИЭ																		
			Ввод мощности	СЭС	3	ФЭСМ Шахтерская (код ГТП GVIE2590)	-					51,0		51,0	ДПМ ВИЭ																		
			Ввод мощности	СЭС	4	ФЭСМ Ивашки (код ГТП GVIE2593)	-					51,0		51,0	ДПМ ВИЭ																		

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание		
Итого по Забайкальскому краю			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-										
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
			Ввод мощности	Всего	-	-	-			60,0	120,0	136,2				316,2	
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС						60,0	120,0	136,2				316,2	
			До модернизации	Всего	-	-	-										
				АЭС													
				ГЭС													
				ТЭС													
				ВЭС													
				СЭС													
			После модернизации	Всего	-	-	-										
				АЭС													
	ГЭС																
	ТЭС																
	ВЭС																
	СЭС																
Изменение мощности	Всего	-	-	-													
	АЭС																
	ГЭС																
	ТЭС																
	ВЭС																
	СЭС																
Иркутская область	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Западная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ГТА УРАЛ - 6000 №1	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления		
			Ввод мощности	ТЭС	2	ГТА УРАЛ - 6000 №2	Газ		6,0					6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления		
			Ввод мощности	ТЭС	3	ГТА УРАЛ - 6000 №3	Газ		6,0						6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления	
			Ввод мощности	ТЭС	4	ГТА УРАЛ - 6000 №4	Газ		6,0							6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6PM №6	Газ		6,0							6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	7	САТУРН ГТА-6PM №7	Газ		6,0							6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	9	МОТОР СИЧ №9	Газ		6,0							6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	10	МОТОР СИЧ №10	Газ		6,0							6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	11	ЭГЭС-12С №11	Газ		12,0							12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	12	ЭГЭС-12С №12	Газ		12,0							12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Центральная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ЭГЭС-12С - 12000 №1	Газ		12,0						12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления	
			Ввод мощности	ТЭС	2	ЭГЭС-12С - 12000 №2	Газ		12,0						12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления	
			Ввод мощности	ТЭС	3	ЭГЭС-12С - 12000 №3	Газ		12,0						12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления	
			Ввод мощности	ТЭС	4	ЭГЭС-12С - 12000 №4	Газ		12,0							12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	5	ЭГЭС-12С - 12000 №5	Газ		12,0							12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления
			Ввод мощности	ТЭС	6	ЭГЭС-12С - 12000 №6	Газ		12,0							12,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание		
Иркутская область	ООО «Иркутская нефтяная компания»	Ичѐдинская ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	ПАЭС-2500 №1	Газ		2,5					2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления		
			Ввод мощности	ТЭС	2	ПАЭС-2500 №2	Газ		2,5						2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления	
			Ввод мощности	ТЭС	3	ПАЭС-2500 №3	Газ		2,5						2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления	
			Ввод мощности	ТЭС	4	ПАЭС-2500 №4	Газ		2,5						2,5	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления	
			Ввод мощности	ТЭС	5	САТУРН ГТА-6РМ №5	Газ		6,0						6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления	
			Ввод мощности	ТЭС	6	САТУРН ГТА-6РМ №6	Газ		6,0						6,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления	
			Ввод мощности	ТЭС	7	ГТЭА Taurus 60 №7	Газ		5,4						5,4	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления	
			Ввод мощности	ТЭС	8	ГТЭА Taurus 60 №8	Газ		5,4						5,4	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления	
	ООО «Байкальская энергетическая компания»	Иркутская ТЭЦ-6	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-60-130/13	Уголь	60,0							60,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р , Постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912	
			После модернизации	ТЭС				65,0							65,0		
			Изменение мощности	ТЭС				5,0							5,0		
	ООО «Евросибэнерго-Гидрогенерация»	Иркутская ГЭС	До модернизации	ГЭС	7	ПЛ577-ВБ-720	-	82,8							82,8	КОМ 2023	
			После модернизации	ГЭС		Пр 32-В-720		105,7						105,7			
			Изменение мощности	ГЭС				22,9						22,9			
			До модернизации	ГЭС	8	ПЛ577-ВБ-720	-		82,8						82,8	КОМ 2024	
			После модернизации	ГЭС		Пр 32-В-720			105,7					105,7			
Изменение мощности			ГЭС					22,9					22,9				
АО «Группа «ИЛИМ»	ТЭС Филиала АО «Группа «ИЛИМ» г. Усть-Илимск	Ввод мощности	ТЭС	-	ТГ	Черный шолок	35,0						35,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления			
Итого по Иркутской области			Вывод из эксплуатации	Всего													
			АЭС	-													
			ГЭС														
			ТЭС														
			ВЭС														
			СЭС														
			Ввод мощности	Всего					35,0	176,7						211,7	
			АЭС														
			ГЭС														
			ТЭС						35,0	176,7						211,7	
			ВЭС														
			СЭС														
			До модернизации	Всего					142,8	82,8						225,6	
			АЭС														
			ГЭС						82,8	82,8						165,6	
			ТЭС						60,0							60,0	
			ВЭС														
			СЭС														
			После модернизации	Всего					170,7	105,7						276,4	
			АЭС														
			ГЭС						105,7	105,7						211,4	
			ТЭС						65,0							65,0	
			ВЭС														
			СЭС														
Изменение мощности	Всего					27,9	22,9						50,8				
АЭС																	
ГЭС						22,9	22,9						45,8				
ТЭС						5,0							5,0				
ВЭС																	
СЭС																	
Кемеровская область	АО «Кузбассэнерго»	Беловская ГРЭС	До модернизации	ТЭС	2	К-215-130-1	Уголь					200,0		200,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р		
			После модернизации	ТЭС								215,0		215,0			
			Изменение мощности	ТЭС								15,0				15,0	

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание													
Итого по Кемеровской области			Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																					
				АЭС																								
				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																											
	АЭС																											
	ГЭС																											
	ТЭС																											
	ВЭС																											
	СЭС																											
	АЭС																											
	ГЭС																											
	ТЭС																											
	ВЭС																											
	СЭС																											
Красноярский край	АО «Красноярская ТЭЦ-1»														Красноярская ТЭЦ-1	Вывод из эксплуатации	ТЭС	3	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0					25,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621
																Вывод из эксплуатации	ТЭС	4	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0					25,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621
		Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0					25,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621														
		Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	ПТ-25-90/10	Уголь		25,0					25,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621														
		Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	ПТ-60-90/13	Уголь		60,0					60,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621														
		Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	ПТ-60-90/13	Уголь		60,0					60,0	Приказ Минэнерго России от 04.07.2022 № 621														
	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1	Ввод мощности	ТЭС	15	ПТ-35-90	Уголь		35,0					35,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р													
	АО «Красноярская ТЭЦ-1»		Ввод мощности	ТЭС	16	ПТ-35-90	Уголь		35,0					35,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р													
	АО «Енисейская ТЭК (ТЭК-13)»	Красноярская ТЭЦ-3	Ввод мощности	ТЭС	2	T-185-130	Уголь		185,0					185,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р													
	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1	До модернизации	ТЭС	11	P-57-130/15	Уголь								57,0	КОМ 2026												
			После модернизации	ТЭС													100,0											
			Изменение мощности	ТЭС													43,0											
			До модернизации	ТЭС													12	P-57-130/15	Уголь							57,0	КОМ 2026	
			После модернизации	ТЭС													87,0											
	Изменение мощности	ТЭС	30,0																									
	ООО «РН-Ванкор»	Полярная ГТЭС	Ввод мощности	ТЭС	1	PG6111(FA)	Газ	84,7							84,7	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления												
			Ввод мощности	ТЭС	2	PG6111(FA)	Газ	84,7							84,7	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления												
	ООО «Тайга Богучаны»	Электростанция ООО «Тайга Богучаны»	Ввод мощности	ТЭС	1	П-162-96/28/15/6	Черный шлоко			162,0					162,0	ТУ на ТП, покрытие прогнозного потребления												

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание																
Итого по Красноярскому краю	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-		220,0					220,0																	
				АЭС																											
				ГЭС																											
				ТЭС										220,0					220,0												
				ВЭС																											
				СЭС																											
			Ввод мощности	Всего				-	-	-	-	-	169,4	255,0	162,0				586,4												
				АЭС																											
				ГЭС																											
				ТЭС														169,4	255,0	162,0				586,4							
				ВЭС																											
				СЭС																											
			До модернизации	Всего									-	-	-	-	-					114,0			114,0						
				АЭС																											
				ГЭС																											
				ТЭС																							114,0			114,0	
				ВЭС																											
				СЭС																											
			После модернизации	Всего														-	-	-	-	-						187,0		187,0	
				АЭС																											
	ГЭС																														
	ТЭС																									187,0			187,0		
	ВЭС																														
	СЭС																														
Изменение мощности	Всего	-	-	-	-	-																					73,0		73,0		
	АЭС																														
	ГЭС																														
	ТЭС																									73,0			73,0		
	ВЭС																														
	СЭС																														
Новосибирская область	АО «СИБЭКО»						Новосибирская ТЭЦ-3	До модернизации	ТЭС	11	Т-100/120-130 ПРЗ-1	Уголь															100,0		100,0	Распоряжение Правительства РФ от 01.07.2021 № 1793-р	
								После модернизации	ТЭС																			120,0			120,0
								Изменение мощности	ТЭС															20,0		20,0					
								До модернизации	ТЭС	13	Т-100/120-130 ПРЗ-1	Уголь											100,0		100,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р					
								После модернизации	ТЭС														120,0		120,0						
								Изменение мощности	ТЭС								20,0							20,0							
Итого по Новосибирской 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		200,0						
			АЭС																												
			ГЭС																												
			ТЭС																								100,0	100,0		200,0	
			ВЭС																												
			СЭС																												
		После модернизации	Всего															-	-	-	-	-					120,0	120,0		240,0	
			АЭС																												
	ГЭС																														
	ТЭС																									120,0	120,0		240,0		
	ВЭС																														
	СЭС																														
Изменение мощности	Всего	-	-				-			-	-																20,0	20,0		40,0	
	АЭС																														
	ГЭС																														
	ТЭС																										20,0	20,0		40,0	
	ВЭС																														
	СЭС																														
Республика Бурятия	ООО «Юнигрин Пауэр»											Джинская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1862)	-							50,0					50,0	ДПМ ВИЭ	
	ООО «Юнигрин Пауэр»											Новобичурская СЭС	Ввод мощности	СЭС	-	Солнечные агрегаты (код ГТП GVIE1863)	-							50,0					50,0	ДПМ ВИЭ	
	АО «Интер РАО - Электрогенерация»			Гусиноозерская ГРЭС	До модернизации	ТЭС		2	К-210-130-3			Уголь		190,0										190,0	Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р						
					После модернизации	ТЭС																	210,0			210,0					
					Изменение мощности	ТЭС								20,0										20,0							

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание																																								
Итого по Республике Бурятия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-																																																
				АЭС																																																			
				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																																																						
Республика Тыва	АО «Кызыльская ТЭЦ»														Кызыльская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	2	К-2,5-35	Уголь								2,5																											КОМ 2026
																После модернизации	ТЭС																																						
																Изменение мощности	ТЭС																																						
																До модернизации	ТЭС												3	К-2,5-35	Уголь									2,5	КОМ 2026														
																После модернизации	ТЭС																																						
																Изменение мощности	ТЭС																																						
Вывод из эксплуатации	Всего														-	-	-																																						
	АЭС																																																						
	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																																																						
Республика Хакасия	АО «Енисейская ТЭК (ТЭК-13)»	Абаканская ТЭЦ	До модернизации	ТЭС	1	ПТ-60-130/13	Мазут, уголь								60,0	Распоряжение Правительства РФ от 06.02.2021 № 265-р																																							
			После модернизации	ТЭС																																																			
			Изменение мощности	ТЭС																																																			

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание				
Итого по Республике Хакасия	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				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																		
Томская область	АО «СХК»	Опытно-демонстрационный энергоблок г. Северск	Ввод мощности	АЭС	1	БРЕСТ-ОД-300	Ядерное топливо						300,0	300,0	Генеральная схема				
	АО «РИР»	ТЭЦ СХК	До модернизации	ТЭС	1	ВТ-25-4	Уголь, газ			25,0				25,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р				
			После модернизации	ТЭС		ПР-30/35/8,8/1,0			30,0				30,0						
			Изменение мощности	ТЭС					5,0				5,0						
			До модернизации	ТЭС	2	ВПТ-25-3	Уголь, газ			25,0				25,0	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р				
			После модернизации	ТЭС	2	ПР-30/35/8,8/1,0	Уголь, газ			30,0				30,0					
Изменение мощности	ТЭС						5,0				5,0								
Итого по Томской области	-	-	Вывод из эксплуатации	Всего	-	-	-												
				АЭС															
				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																		

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание															
ОЭС Сибири			Вывод из эксплуатации	Всего					220,0					220,0																
				АЭС																										
				ГЭС																										
				ТЭС										220,0					220,0											
				ВЭС																										
				СЭС																										
			Ввод мощности	Всего									204,4	591,7	282,0	136,2	300,0	300,0	1514,3											
				АЭС																			300,0							
				ГЭС																										
				ТЭС														204,4	431,7	162,0				798,1						
				ВЭС																										
				СЭС																										
			До модернизации	Всего														142,8	272,8	50,0	454,0	300,0		416,2						
				АЭС																									1219,6	
				ГЭС																			82,8	82,8					165,6	
				ТЭС																			60,0	190,0	50,0	454,0	300,0		1054,0	
				ВЭС																										
				СЭС																										
			После модернизации	Всего																			170,7	315,7	60,0	563,2	335,0		1444,6	
				АЭС																										
	ГЭС						105,7																105,7					211,4		
	ТЭС						65,0																210,0	60,0	563,2	335,0		1233,2		
	ВЭС																													
	СЭС																													
Изменение мощности	Всего						27,9																42,9	10,0	109,2	35,0		225,0		
	АЭС																													
	ГЭС											22,9											22,9					45,8		
	ТЭС											5,0											20,0	10,0	109,2	35,0		179,2		
	ВЭС																													
	СЭС																													
Приморский край	АО «ДГК»						Артемовская ТЭЦ	Вывод из эксплуатации	ТЭС	5	КТ-115-8,8-2	Уголь, мазут															100,0		100,0	Приказ Минэнерго России от 09.08.2022 № 778
								Вывод из эксплуатации	ТЭС	6	КТ-115-8,8-2	Уголь, мазут															100,0		100,0	Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3 (под ввод Артемовской ТЭЦ-2)
								Вывод из эксплуатации	ТЭС	7	К-100-90-6	Уголь					100,0							100,0	Приказ Минэнерго России от 09.08.2022 № 778					
								Вывод из эксплуатации	ТЭС	8	К-100-90-6	Уголь					100,0							100,0	Приказ Минэнерго России от 09.08.2022 № 778					
	ПАО «РусГидро»						Партизанская ГРЭС	Ввод мощности	ТЭС	4	К-140-12,8	Уголь, мазут				140,0								140,0	Распоряжение Правительства РФ от 30.09.2018 № 2101-р					
								Ввод мощности	ТЭС	5	К-140-12,8	Уголь, мазут				140,0								140,0						
	ПАО «РусГидро»						Артемовская ТЭЦ-2	Ввод мощности	ТЭС	1	ПГУ	Газ											220,0		220,0	Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3				
								Ввод мощности	ТЭС	2	ПГУ	Газ											220,0		220,0	Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3				
	ПАО «РусГидро»						Владивостокская ТЭЦ-2	До модернизации	ТЭС	1	Р-80-115	Газ, уголь	80,0							80,0	Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 07.12.2022 № 3									
								После модернизации	ТЭС				120,0							120,0										
								Изменение мощности	ТЭС				40,0							40,0										
								До модернизации	ТЭС	2	Т-98-115	Газ, уголь						98,0		98,0										
								После модернизации	ТЭС									120,0		120,0										
								Изменение мощности	ТЭС									22,0		22,0										
	До модернизации	ТЭС	3	Т-105-115	Газ, уголь						105,0		105,0																	
	После модернизации	ТЭС									120,0		120,0																	
Изменение мощности	ТЭС									15,0		15,0																		

Субъект РФ	Генерирующая компания	Электростанция	Вид мероприятия	Тип электростанции	Станционный номер	Тип агрегата	Вид топлива	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2023-2028 годы	Документ - основание																
ОЭС Востока			Вывод из эксплуатации	Всего				36,0		6,0	22,2	1070,4		1134,6																	
				АЭС																											
				ГЭС																											
				ТЭС									36,0		6,0	22,2	1070,4		1134,6												
				ВЭС																											
				СЭС																											
			Ввод мощности	Всего											450,0	360,0	930,0	550,0	2290,0												
				АЭС																											
				ГЭС																											
				ТЭС																450,0	360,0	930,0	550,0	2290,0							
				ВЭС																											
				СЭС																											
			До модернизации	Всего														80,0					203,0		283,0						
				АЭС																											
				ГЭС																											
				ТЭС																			80,0					203,0		283,0	
				ВЭС																											
				СЭС																											
			После модернизации	Всего																			120,0					240,0		360,0	
				АЭС																											
	ГЭС																														
	ТЭС						120,0																				240,0		360,0		
	ВЭС																														
	СЭС																														
Изменение мощности	Всего						40,0																				37,0		77,0		
	АЭС																														
	ГЭС																														
	ТЭС											40,0															37,0		77,0		
	ВЭС																														
	СЭС																														
Вывод из эксплуатации	Всего											1150,1											1302,0	218,0	86,2	1070,4	1497,0	5323,7			
	АЭС																														
	ГЭС																						1000,0					1000,0			
	ТЭС																1150,1						302,0	218,0	86,2	1070,4	1497,0	4323,7			
	ВЭС																														
	СЭС																														
Ввод мощности	Всего																1999,5						2553,2	3246,9	1544,1	2891,7	2512,1	14747,4			
	АЭС																											1200,0		1500,0	
	ГЭС																					90,7	8,1	33,4	16,5		46,2	194,9			
	ГАЭС																						840,0					840,0			
	ТЭС																					1653,8	1171,7	767,0	1236,9	930,0	2155,4	7914,8			
	ВЭС																					255,0	253,4	881,5	154,5	461,7	310,5	2316,6			
	СЭС																						280,0	364,9	136,2			781,1			
До модернизации	Всего																					1207,8	2014,8	4481,1	6415,7	3956,5	281,5	18357,4			
	АЭС																														
	ГЭС																					82,8	324,8	769,0	1346,7	453,5	103,5	3080,3			
	ТЭС																					1125,0	1690,0	3712,1	5069,0	3503,0	178,0	15277,1			
	ВЭС																														
	СЭС																														
После модернизации	Всего																					1330,6	2228,2	4775,4	6906,2	4263,5	305,7	19809,6			
	АЭС																														
	ГЭС																					105,7	368,2	864,5	1491,0	505,7	115,7	3450,8			
	ТЭС																					1224,9	1860,0	3910,9	5415,2	3757,8	190,0	16358,8			
	ВЭС																														
	СЭС																														
Изменение мощности	Всего																					122,8	213,4	294,3	490,5	307,0	24,2	1452,2			
	АЭС																														
	ГЭС																					22,9	43,4	95,5	144,3	52,2	12,2	370,5			
	ТЭС																					99,9	170,0	198,8	346,2	254,8	12,0	1081,7			
	ВЭС																														
	СЭС																														

Примечания

- 1¹⁾ Выполнение мероприятий по модернизации ГА-7 на Нижегородской ГЭС 31.12.2026. Участие в балансах мощности и электрической энергии с 2027 года.
- 2²⁾ Год ввода в эксплуатацию и характеристики нового генерирующего оборудования на Заинской ГРЭС могут быть уточнены.
- 3³⁾ Ввод в эксплуатацию ТГ-1 (Р-50) на Ново-Салаватской ТЭЦ в 2024 году для замещения выводимого из эксплуатации ТГ-1 (ПТ-50-130/15) в 2022 году в соответствии с Приказом Минэнерго России от 28.04.2022 № 367
- 4⁴⁾ Год ввода в эксплуатацию и характеристики нового генерирующего оборудования могут быть уточнены.
- 5⁵⁾ Месторасположение ТЭС будет определено в рамках решений Правительства Российской Федерации.

Приложение № 3
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем
России на 2023–2028 годы

Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, не покрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии и мероприятий по развитию электрических сетей

1. Территории с прогнозируемым возникновением непокрываемого дефицита мощности

Иркутско-Черемховский и Тулуно-Зиминский районы Иркутской области, Западный, Юго-Восточный и Читинский районы Забайкальского края, Южная часть Республики Бурятия

Для оценки возможности электроснабжения перспективных потребителей в Иркутско-Черемховском и Тулуно-Зиминском энергорайонах энергосистемы Иркутской области, а также южной части Республики Бурятия и Забайкальского края (далее – юго-восточная часть ОЭС Сибири) выполнен анализ режимно-балансовой ситуации за контролируемым сечением «Братск – Иркутск», включающем в себя ВЛ 500 кВ Братский ПП – Ново-Зиминская, ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун № 1, ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун № 2, а также с учетом пропускной способности по ВЛ 220 кВ Тулун – Покосное, ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет с отпайками, ВЛ 110 кВ Силикатная – Тайшет с отпайкой на ПС Облепиха.

Основные показатели баланса мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за контролируемым сечением (далее – КС) «Братск – Иркутск» на перспективу приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Баланс мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск», МВт

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Максимум потребления мощности энергорайона	7511	8375	8412	8445	8459	8468
Экспорт в Монголию	345	345	345	345	345	345
Потребность в мощности	7856	8720	8757	8790	8804	8813
Установленная мощность электростанций	7105	7404	7404	7404	7404	7404
Располагаемая мощность электростанций энергорайона	6246	6266	6266	6266	6266	6266
Требуемый переток мощности	-1610	-2454	-2491	-2524	-2538	-2547

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Переток из ОЭС Востока	64	64	64	64	64	64
Пропускная способность электропередачи Братск – Иркутск в нормальной схеме	2197	2197	2197	2197	2197	2197
Пропускная способность электропередачи Братск – Иркутск в ремонтной схеме	1792	1792	1792	1792	1792	1792
Дефицит (-)/профицит (+) в нормальной схеме	651	-193	-230	-263	-277	-286
Дефицит (-)/профицит (+) после наиболее тяжелого нормативного возмущения	246	-598	-635	-668	-682	-691

Анализ баланса мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск» показывает, что с учетом увеличения потребления электрической мощности потребителей (ОАО «РЖД» и иных потребителей) прогнозируется непокрываемый дефицит мощности в нормальной и ремонтной схемах существующей сети 193–286 МВт и 598–691 МВт соответственно.

2. Перечень мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности

Исходя из анализа перспективных режимов работы юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск» с учетом:

- распределения и планов по набору нагрузки существующими и перспективными потребителями в рамках действующих договоров для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств, учтенных при разработке прогноза потребления электрической мощности на рассматриваемый перспективный период;

- существующей динамики развития региона, роста валового регионально продукта (ВРП) и промышленного производства, появления новых точек роста экономики и соответствующего роста инвестиционного интереса к региону;

- исключения строительства линий электропередачи в особо охраняемых природных зонах озера Байкал и их параллельного прохождения в одном направлении.

- планируемого в 2028 году усиления межсистемных связей и реализации параллельной работы ОЭС Востока и ОЭС Сибири с возможностью покрытия дефицита электрической энергии ОЭС Востока средневодный и маловодный годы,

наиболее целесообразным является строительство объектов генерации мощностью не менее 690 МВт на территории энергосистем Забайкальского края и Республики Бурятия, в том числе:

– не менее 460 МВт в южной части энергосистемы Забайкальского края, ограниченной ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Чита, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Бада, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Тарбагатай, ВЛ 220 кВ Могоча – Амазар, ВЛ 220 кВ Семиозерный – Могоча (ВЛ-225), ВЛ 220 кВ Могоча – Даурия;

– не менее 230 МВт в южной части энергосистемы Республики Бурятии, ограниченной ВЛ 220 кВ Гусиноозерская ГРЭС – Ключи, ВЛ 220 кВ Мысовая – Байкальск с отпайкой на ПС Переемная, ВЛ 220 кВ Выдрино – БЦБК, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Саган-Нур, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Новоильинск, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Кижя, ВЛ 220 кВ Гусиноозерская ГРЭС – Петровск-Забайкальская.

Генерирующий объект, подлежащий строительству, должен быть отобран по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

Мероприятия по обеспечению схемы выдачи мощности генерирующего объекта подлежат определению в рамках отдельного проектирования.

Приложение № 4
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем России
на 2023–2028 годы

**Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше в ЕЭС России
(включая мероприятия по развитию устройств и комплексов противоаварийной автоматики)**

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾						Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
<i>1-ая синхронная зона</i>															
<i>ОЭС Северо-Запада</i>															
23.11.2.1	Архангельской области и Ненецкого автономного округа	Создание на ПС 220 кВ Вельск УПАСК (ПРМ) ВЛ 220 кВ Коноша – Вельск	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.11.2.2	Архангельской области и Ненецкого автономного округа	Создание на ПС 220 кВ Коноша УПАСК (ПРД) ВЛ 220 кВ Коноша – Вельск	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений 2. Реновация основных фондов
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	–	–	–	–	–	0,6	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений 2. Реновация основных фондов
23.40.1.5	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Строительство двух КЛ 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ Суздальская (ПС 134) ориентировочной протяженностью 2,7 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	км	2×2,7	–	–	–	–	–	5,4	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.40.1.6	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Озеро Долгое с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.41.1.7	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.27.1.8	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-48 Молокозаводская 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	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.27.1.9	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Космодемьянская с заменой трансформатора Т-1 110/15/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/15/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.27.1.10	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-27 Муромская с заменой трансформаторов Т-1 110/15/10 кВ и Т-2 110/15/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/15/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.27.1.11	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-5 Советск с заменой трансформаторов Т-1 110/15/6 кВ и Т-2 110/15/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/15/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.27.1.12	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-24 Гурьевск с заменой трансформаторов Т-1 110/15 кВ и Т-2 110/15 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/15 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.27.1.13	Калининградской области	Реконструкция ПС 330 кВ О-1 Центральная с заменой трансформаторов Т-1 110/15 кВ и Т-2 110/15 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/15 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.27.1.14	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-9 Светлогорск с заменой трансформаторов Т-1 110/15/10 кВ и Т-2 110/15/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/15/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Янтарь»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.27.1.15	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-43 Ушаковская с заменой трансформаторов Т-1 110/15 кВ и Т-2 110/15 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/15 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ООО «Лукойл – Калининградморнефть»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.27.1.16	Калининградской области	Реконструкция ПС 110 кВ О-29 Чкаловск с заменой трансформаторов Т-1 110/15 кВ и Т-2 110/15 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/15 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ОАО «РЖД»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	40	2023	Реновация основных фондов
							–	1×40	–	–	–	–	40	2024	
23.47.1.18	Мурманской области	Подключение ВЛ 330 кВ Мончегорск – Выходной (Л-406) в собственные ячейки на ПС 330 кВ Мончегорск и ПС 330 кВ Выходной с образованием второй цепи 330 кВ	ЛЭП	ПАО «Россети»	330	км	4,2	–	–	–	–	–	4,2	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.47.1.19	Мурманской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ильма (ПС 31) с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.86.1.21	Республики Карелия	Реконструкция ПС 220 кВ Древянка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.86.1.22	Республики Карелия	Строительство ПС 110 кВ Прионежская с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.86.1.23	Республики Карелия	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) на ПС 110 кВ Прионежская ориентировочной протяженностью 0,45 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	км	2×0,45	–	–	–	–	–	0,9	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.86.2.24	Республики Карелия	Создание на ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64) устройства АОПО ВЛ 110 кВ Петрозаводская ТЭЦ – Пряжа (Л-173) с действием на ОН	РЗА	ПАО «Россети Северо-Запад»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.87.2.25	Республики Коми	Создание на ПС 220 кВ Зеленоборск устройств: – АОПО АТ-1; – АОПО АТ-2	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.87.1.26	Республики Коми	Реконструкция ПС 220 кВ Усинская с заменой трансформаторов Т-1 220/35/6 кВ и Т-2 220/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	2×63	–	–	–	126	–	Реновация основных фондов
<i>ОЭС Центра</i>															
23.14.2.27	Белгородской области	Создание на ПС 330 кВ Белгород устройства АПНУ	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.14.1.28	Белгородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Короча с переносом на новую площадку и заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ, Т-2 110/35/10 кВ и Т-3 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 32 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр»	110	МВА	–	–	2×32	–	–	–	64	2025	Реновация основных фондов
23.14.1.29	Белгородской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Короча – Скородное с заходами на новую площадку ПС 110 кВ Короча ориентировочной протяженностью 0,687 км	ЛЭП	ПАО «Россети Центр»	110	км	–	–	0,687	–	–	–	0,687	2025	Реновация основных фондов
23.14.1.30	Белгородской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шеино – Короча с заходами на новую площадку ПС 110 кВ Короча ориентировочной протяженностью 0,992 км	ЛЭП	ПАО «Россети Центр»	110	км	–	–	0,992	–	–	–	0,992	2025	Реновация основных фондов

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.17.1.31	Владимирской области	Строительство ПС 110 кВ Доброград с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	2×6,3	–	–	–	–	–	12,6	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 22.02.2023 № НШ-57пр
23.17.1.32	Владимирской области	Строительство отпайки от существующих ВЛ 110 кВ Южная – Мелехово и ВЛ 110 кВ Заря – Южная I цепь с отпайкой на ПС Мелихово до ПС 110 кВ Доброград ориентировочной протяженностью 12 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	км	2×12	–	–	–	–	–	24	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 22.02.2023 № НШ-57пр
23.19.1.33	Вологодской области	Реконструкция ПС 110 кВ Вохтога Р. с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.19.2.34	Вологодской области	Модернизация устройства АОПО ВЛ 110 кВ РПП-1 – Суда I (II) цепь с отпайками с реализацией действия на ОН	РЗА	МУП «Электросеть» г. Череповца	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.19.2.35	Вологодской области	Создание на ПС 220 кВ Октябрьская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Октябрьская – Бабаево с отпайкой на ПС Заполье (ВЛ 110 кВ Бабаево 1) с действием на ОН; – АОПО ВЛ 110 кВ Октябрьская – Уйта (Тяговая) (ВЛ 110 кВ Уйта 1) с действием на ОН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.45.1.36	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Очаково с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	1×180	–	180	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.45.1.37	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково с установкой двух линейных ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Белый Раст – Бескудниково и КВЛ 500 кВ Трубино – Бескудниково	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	2×180	–	360	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.45.1.38	г. Москвы и Московской области	Строительство КЛ 220 кВ Бутырки – Белорусская № 1 и № 2 ориентировочной протяженностью 6,325 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	220	км	2×6,325	–	–	–	–	–	12,65	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	–	–	–	–	126	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.45.1.40	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Черкизово с заменой четырех трансформаторов 110/10/6 кВ мощностью 40,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый и два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	–	–	–	2×63 2×25	–	176	2027	Реновация основных фондов
23.46.1.41	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 750 кВ Белый Раст с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	180	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.42	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Западная с установкой двух линейных ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Западная – Очаково и ВЛ 500 кВ Белый Раст – Западная	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	180	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
						Мвар	–	–	–	–	1×180	–	180	–	
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 и установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	2×500	–	–	–	–	–	1000	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×250	–	–	–	–	500	2024	
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×100	–	–	–	–	–	200	2023	

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028			
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 по 2×125 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×200 2×125	–	–	–	–	–	650	2024	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.45	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ногинск с заменой автотрансформаторов АТ-3 220/110 кВ и АТ-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	–	–	–	–	–	500	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×100	–	–	–	–	–	200			
23.46.1.46	г. Москвы и Московской области	Строительство ПС 220/110 кВ с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью не менее 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	220	МВА	–	–	2×200	–	–	–	400	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.46.1.47	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов КВЛ 220 кВ Дорохово – Слобода I цепь на ПС 220/110 кВ ориентировочной протяженностью 1 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	220	км	–	–	2×1	–	–	–	2	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.46.1.48	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов на ПС 220/110 кВ КВЛ 110 кВ Звенигород – Ивановская и ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская с отпайками ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	–	–	4×0,5	–	–	–	2	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.46.1.49	г. Москвы и Московской области	Строительство ПП 110 кВ с заходами (в месте спетления ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская II цепь с отпайками и кабельных заходов 110 кВ на ПС 110 кВ Звенигород) КВЛ 110 кВ Звенигород – Ивановская, КВЛ 110 кВ Кубинка – Звенигород с отпайками и ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская с отпайками	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	х	–	–	х	–	–	–	х	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
			ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	х	–	–	х	–	–	–	х	–		
23.46.1.50	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская I, II цепь с отпайками на участке от новой ПС 220/110 кВ до нового ПП 110 кВ ориентировочной протяженностью 9 км каждый с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	–	–	2×9	–	–	–	18	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
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 и реконструкция вновь образованной КВЛ 110 кВ Кубинка – Звенигород с отпайками с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	2×4	–	–	–	–	–	8	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.46.1.52	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ВЛ 35 кВ Голицыно – Успенская с переводом на напряжение 110 кВ и образованием ВЛ 110 кВ Успенская – Голицыно ориентировочной протяженностью 13,336 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	–	13,336	–	–	–	–	13,336	2024	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.46.1.53	г. Москвы и Московской области	Строительство второй ВЛ 110 кВ Гулево – Весенняя ориентировочной протяженностью 5,9 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	5,9	–	–	–	–	–	5,9	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-17	
23.46.1.54	г. Москвы и Московской области	Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Тютчево – Пушкино ориентировочной протяженностью 6 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	2×6	–	–	–	–	–	12	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.46.1.55	г. Москвы и Московской области	Строительство ВЛ 110 кВ Луч – Ядрошино ориентировочной протяженностью 18,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	18,5	–	–	–	–	–	18,5	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.46.1.56	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 220 кВ Луч с расширением РУ 110 кВ на одну ячейку для подключения ВЛ 110 кВ Луч – Ядрошино	ПС	ПАО «Россети»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.57	г. Москвы и Московской области	Строительство второй ВЛ 110 кВ Лаговская – Весенняя ориентировочной протяженностью 10 км	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	–	–	10	–	–	–	10	2025	Обеспечение вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-17
23.46.1.58	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Гжель с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.59	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Духанино 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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	40	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.61	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сухарево 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 Московский регион»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.62	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Роса с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.63	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Алабушево с заменой трансформатора Т-1 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.64	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Луговая с заменой трансформаторов Т-3 110/35/6 кВ и Т-4 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и заменой трансформатора Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
					110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	–	
23.46.1.65	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Речная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.66	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Мамонтовская с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.67	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тополь с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.68	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Время 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 Московский регион»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.69	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Кварц с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.70	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Молоково 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	–	–	–	–	–	80	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.71	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Раменская с заменой трансформаторов Т-1 110/6/6 кВ и Т-2 110/6/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/6/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾						Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
23.46.1.72	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Лаговская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.74	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нашекино 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 Московский регион»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.75	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Успенская с демонтажом трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-3 35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	–	2×25	–	–	–	50	2025	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.76	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Кучино с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	50	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.78	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Павшино с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 40,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.79	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Малаховка 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 Московский регион»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.80	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сидорово с заменой трансформатора Т-2 110/10/10 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.81	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сидорово с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	–	–	–	2×63	–	126	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.82	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Полиграф с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	80	2025	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.83	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Минеральная с заменой трансформатора Т-3 110/35/6 мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.84	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Голицыно 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	–	–	–	–	–	40	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.85	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Кудиново с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.86	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110/10 кВ Бронницы с заменой трансформаторов Т-1 110/10/10 кВ и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.87	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нахабино с заменой трансформаторов Т-3 110/10/10 и Т-4 110/10/10 мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.46.1.88	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Румянцево с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 15 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ 40 МВА	ПС	ОАО «РЖД»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.89	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Можайск с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.90	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Соловьево с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.91	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Клин с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 80 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×80	–	–	–	–	–	160	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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 каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.93	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ям 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	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.94	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Стрелецкая с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.95	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Прогресс 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	–	–	–	–	–	126	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.96	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Пушкино с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.46.1.97	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Северово с заменой трансформатора Т-1 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.98	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Долгопрудная 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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	80	2026	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.29.1.100	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово 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	–	–	–	–	–	16	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
					110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	
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	–	–	–	–	–	16	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
					110	МВА	–	1×16	–	–	–	–	16	–	
23.29.1.102	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Денисово с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформаторы 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	–	–	–	2×25	–	–	50	2026	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.29.1.103	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Козельск с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.29.2.104	Калужской области	Создание на ПС 220 кВ Созвездие устройств: – АОПО КВЛ 110 кВ Созвездие – Русиново с отпайками с действием на ОН; – АОПО ВЛ 110 кВ Созвездие – Балабаново с действием на ОН; – АОПО КВЛ 110 кВ Обнинская ГТУ-ТЭЦ № 1 – Созвездие с отпайками с действием на ОН	РЗА	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.38.1.105	Курской области	Строительство ПП 330 кВ Мирный (Суджа) с реконструкцией ВЛ 330 кВ Курская АЭС - Белгород с отпайкой на ПС Сумы Северная с образованием ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Мирный, ВЛ 330 кВ Мирный – Сумы Северная и ВЛ 330 кВ Белгород – Мирный	ПС	ПАО «Россети»	330	х	–	–	–	–	–	х	х	2028	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 22.02.2023 № НШ-57пр
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	–	–	–	–	–	145	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.38.1.107	Курской области	Реконструкция ПС 110 кВ Высокая 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»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.42.1.108	Липецкой области	Реконструкция ПС 110 кВ Лебедянь 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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.54.1.109	Орловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Володарская, ПС 110 кВ Речица с перемещением трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА с ПС 110 кВ Володарская на ПС 110 кВ Речица и трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА с ПС 110 кВ Речица на ПС 110 кВ Володарская	ПС	ПАО «Россети Центр»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.68.1.110	Тамбовской области	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ ООО «Жотовская ТЭЦ» с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	0,2	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.78.1.114	Ярославской области	Реконструкция ПС 110 кВ Переславль с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.78.1.115	Ярославской области	Реконструкция ПС 110 кВ Толга с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ОАО «Рыбинская городская электросеть»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028			
<i>ОЭС Юга</i>																
23.12.1.116	Астраханской области	Реконструкция ПС 220 кВ Владимировка с заменой автотрансформаторов АТ-3 220/110/35 кВ и АТ-4 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый, заменой трансформаторов Т-1 110/6/6 кВ и Т-2 110/6/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый и установкой БСК 110 кВ мощностью 27,3 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×125 2×25	–	–	–	–	–	300	2024	Реновация основных фондов
		ПС	ПАО «Россети»	220	км	–	1,3	–	–	–	–	–	1,3			
		ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	27,3	–	–	–	–	–	27,3			
23.18.1.117	Волгоградской области	Реконструкция ПС 220 кВ Алуминиевая 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 4×200	–	–	–	–	–	1300	2023	Реновация основных фондов	
23.18.1.118	Волгоградской области	Реконструкция межгосударственной ВЛ 110 кВ Кайсацкая – Джаныбек с отпайками путем строительства участка ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Кайсацкая до ПС 110 кВ Приозерная ориентировочной протяженностью 50 км с переподключением отпайки на ПС 110 кВ Светлана на новую ВЛ 110 кВ	ЛЭП	ПАО «Россети»	110	км	–	–	50	–	–	–	50	2025	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 22.02.2023 № НШ-57пр	
23.83.1.119	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Чегем - 2 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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.83.1.120	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Баксан-110 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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.83.1.121	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Малка с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.83.1.122	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Нарткала с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.83.1.123	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Кахун с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.83.1.124	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Прохладная-1 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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.83.1.125	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Майская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.83.1.126	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.83.1.127	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.83.1.128	Кабардино-Балкарской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Долинск с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ, Т-2 110/10/6 кВ, Т-3 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.129	Республики Адыгея и Краснодарского края	Установка на ПС 500 кВ Тихорецк третьей автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 167 МВА каждый)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167	–	–	–	–	–	501	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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 по проектной схеме	ПС	ПАО «Россети»	330	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.131	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	340	–	–	–	–	–	340	–	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 полторную 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	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	125	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	21	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	10,66	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.136	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 110 кВ Бужора – Джемете № 2 ориентировочной протяженностью 16,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	16,5	–	–	–	–	–	16,5	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.137	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Бужора с расширением на одну ячейку 110 кВ для подключения ВЛ 110 кВ Бужора – Джемете № 2	ПС	ПАО «Россети»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.79.1.138	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с заменой трансформатора Т-3 35/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА и установкой четвертого трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.79.1.139	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	Мвар	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
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	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.142	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Брюховецкая с установкой третьего автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×125	–	–	–	–	–	125	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.143	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон на Ударную ТЭС ориентировочной протяженностью 5,06 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×5,06	–	–	–	–	–	10,12	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.144	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона I, II цепь ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2×5,5	–	–	–	–	–	11	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.79.1.145	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Черемушки с установкой второго автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	1×125	–	–	–	125	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.79.1.146	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Шовгеновская 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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.79.1.147	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Октябрьская с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.79.1.148	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Термнефть 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 Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.79.1.149	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Водохранилище с заменой трансформаторов Т-3 110/35/10 кВ и Т-4 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.79.1.150	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Водохранилище с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.79.1.151	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформатора Т-3 110/10/6 кВ мощностью 4 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА и установкой четвертого трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.79.1.152	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	Мвар	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	км	2×0,2	–	–	–	–	–	0,4	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.154	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ АПК 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	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.155	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Новониколаевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 4 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×4	–	–	–	–	–	8	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.3.1.216	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформаторы 35/6 кВ и 110/6 кВ с мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
					35	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16		
23.3.1.217	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Новомышастовская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.218	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Речная с установкой четвертого трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.219	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.220	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Адлер 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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.221	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Кудепста с заменой трансформаторов Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.222	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Славянская с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.223	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Атамановская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на новый трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.224	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Тепличная с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на новый трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.225	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Сукко с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.226	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.227	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Вышестеблиевская 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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.228	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Калининская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.229	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Краснодарские электрические сети) с заменой трансформатора Т-3 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.230	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Джемте с заменой трансформаторов Т-2 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформаторы 110/35/6 кВ и 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.231	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с заменой Т-2 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.3.1.232	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе 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 и установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	3×25	–	–	–	–	–	75	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.233	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Юго-Западные электрические сети) с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 6,3 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40 1×6,3	–	–	–	–	–	86,3	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.234	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Бойко-Понура с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на новый трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.235	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ 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 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.236	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Отрадная 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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.237	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Псебай с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.238	Республики Адыгея и Краснодарского края	Спрямление ВЛ 110 кВ Армавир – ЗТВС и ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ – ЗТВС с образованием ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ №3 с отпайкой на ПС ЗТВС	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	0,48	–	–	–	–	–	0,48	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.239	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Северо-Восточная ориентировочной протяженностью 1,1 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1,1	–	–	–	–	–	1,1	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.240	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ОБД с отпайкой на ПС Юго-Восточная на участке от Краснодарской ТЭЦ до ПС 110 кВ ОБД ориентировочной протяженностью 5,2 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	5,2	–	–	–	–	–	5,2	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.241	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 110 кВ Афильская – Холмская с отпайкой на ПС Северская тяговая ориентировочной протяженностью 39 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	39	–	–	–	–	–	39	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.242	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство второй ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская ориентировочной протяженностью 20,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	–	–	20,5	–	–	–	20,5	2027	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.243	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск I, II цепь ориентировочной протяженностью 65 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×65	–	–	–	–	–	130	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.244	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская – Кореновская ориентировочной протяженностью 55 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	55	–	–	–	–	–	55	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	10	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028			
23.3.1.246	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 110 кВ Советская – Лабинск-2 ориентировочной протяженностью 50,64 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	50,64	–	–	–	–	–	–	50,64	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.2.247	Республики Адыгея и Краснодарского края	Создание на ПС 220 кВ Витаминкомбинат устройств: – АОПО КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная 2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок с действием на ОН; – АОПО КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная 2 II цепь с отпайками с действием на ОН	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
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	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.3.2.249	Республики Адыгея и Краснодарского края	Создание на ПС 330 кВ Армавир устройств: – АОПО АТ-1 с действием на деление сети и ОН; – АОПО АТ-2 с действием на деление сети и ОН; – АОПО АТ-5 с действием на деление сети и ОН	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.3.1.250	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 35 кВ Толстый Мыс с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ и установкой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	–	50	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 22.02.2023 № НШ-57пр
23.3.1.251	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская и ВЛ 110 кВ Геленджик – Прасковеевка до ПС 110 кВ Толстый Мыс ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	–	2×5,5	–	–	–	–	–	11	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 22.02.2023 № НШ-57пр
23.82.1.252	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Акуша с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.253	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Анцух с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.254	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Ботлих с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.255	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Гуниб с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.256	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Ирганай ГПП с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.258	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Тлох с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.259	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Тлох с заменой провода шин 1СШ-110 кВ и 2СШ-110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.260	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Цудахар с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.82.1.291	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Сергокала с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.292	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ ЦПП с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.293	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Восточная 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	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.294	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ ЗТМ с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.295	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Махачкала-110 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	40	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.297	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Геджух с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	4	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.298	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Куруш с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 5,6 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	6,3	–	Реновация основных фондов
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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.300	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Белиджи 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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.301	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Миарсо 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 25 МВА каждый	ПС	АО «Оборонэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.302	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ I цепь с отпайками ориентировочной протяженностью 1,1 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	1,1	–	–	–	–	–	1,1	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.303	Республики Дагестан	Реконструкция Каспийской ТЭЦ с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ I цепь с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	ООО «Восход»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.304	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ II цепь с отпайками ориентировочной протяженностью 3,5 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	3,5	–	–	–	–	–	3,5	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.305	Республики Дагестан	Реконструкция Каспийской ТЭЦ с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Махачкала – Каспийская ТЭЦ II цепь с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	ООО «Восход»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.306	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Белиджи – Советская (ВЛ-110-108) ориентировочной протяженностью 17 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	17	–	–	–	–	–	17	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.82.1.307	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Касумкент – Советская (ВЛ-110-178) ориентировочной протяженностью 12,5 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	12,5	–	–	–	–	–	12,5	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾						Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
23.82.1.308	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Тлох – Хунзах с отпайкой на ПС Глайлух (ВЛ-110-159) ориентировочной протяженностью 20,3 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	–	–	20,3	–	–	–	20,3	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.309	Республики Дагестан	Реконструкция ВЛ 110 кВ Гергебиль – Цудахар (ВЛ-110-133) ориентировочной протяженностью 21,5 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	–	–	21,5	–	–	–	21,5	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	–	–	–	–	1,5	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.85.1.311	Республики Калмыкия	Реконструкция ПС 110 кВ Элиста Западная с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.85.1.312	Республики Калмыкия	Реконструкция ПС 110 кВ Элиста Восточная 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 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.313	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 220 кВ Донузлав с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	АО «Крымэнерго»	110	Мвар	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.314	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 220 кВ Марьяновка с заменой трансформаторов Т-2 220/35/10 кВ и Т-4 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА каждый на один трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	220	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.315	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 220 кВ Насосная-3 с заменой трансформатора Т-2 220/35/10 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	АО «Крымэнерго»	220	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.316	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 220 кВ Феодосийская с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	АО «Крымэнерго»	220	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.317	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Заря 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	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35:67.1.318	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 330 кВ Севастополь до ПС 110 кВ ПС-10 с реконструкцией ПС 330 кВ Севастополь для подключения новых ЛЭП 110 кВ (без вывода из работы существующих ВЛ 110 кВ Заря – ПС-10 и ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-11)	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×23,23	–	–	–	–	–	46,46	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35:67.1.319	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Заря и ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 на участке от ПС 110 кВ ПС-10 до ПС 110 кВ Заря с переводом электроснабжения ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь – Заря с отпайкой на ПС-10 и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Заря – ПС-10	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×25,525 2×0,204	–	–	–	–	–	51,458	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35:67.1.320	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС ПС-10 с заходом на ПС 110 кВ Алупка и ЛЭП 110 кВ Гаспра – Заря на участке от ПС 110 кВ Заря до ПС 110 кВ Алупка с заходами на ПС 110 кВ Заря с переводом электроснабжения ПС 110 кВ ПС-10 от ВЛ 110 кВ Севастополь – Алупка с отпайкой на ПС 110 кВ ПС-10, демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Алупка – Заря и выводом из работы существующей ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-10	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×10,705	–	–	–	–	–	21,41	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.321	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Гаспра 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	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾						Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
23.35.1.322	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Гаспра – Заря с заходом на ПС 110 кВ Гаспра и ЛЭП 110 кВ Алупка – Ялта на участке от ПС 110 кВ Алупка до ПС 110 кВ Гаспра с заходом на ПС 110 кВ Алупка и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Гаспра – Алупка	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×7,45	–	–	–	–	–	14,9	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.323	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Ялта 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 «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2026	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.324	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Алупка – Ялта с заходом на ПС 110 кВ Ялта и ЛЭП 110 кВ Гаспра – Дарсан на участке от ПС 110 кВ Гаспра до ПС 110 кВ Ялта с заходом на ПС 110 кВ Гаспра и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Ялта – Гаспра	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	8,73 7,49	–	–	–	–	–	16,22	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.325	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Дарсан 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	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2026	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.326	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Симферопольская – Ялта с заходом на ПС 110 кВ Дарсан с образованием ВЛ 110 кВ Симферопольская – Дарсан и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Симферопольская – Ялта на участке от ПС 110 кВ Дарсан до ПС 110 кВ Ялта	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	0,3	–	–	–	–	–	0,3	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.327	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Гаспра – Дарсан с заходом на ПС 110 кВ Дарсан и ЛЭП 110 кВ Дарсан – Ялта с заходами на ПС 110 кВ Ялта и ПС 110 кВ Дарсан и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Ялта – Дарсан	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	5,255 3,205	–	–	–	–	–	8,46	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.328	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Массандра 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 40 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.329	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Дарсан – Массандра с заходом на ПС 110 кВ Дарсан и ПС 110 кВ Массандра и ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Дарсан на участке от ПС 110 кВ Дарсан до ПС 110 кВ Массандра с заходом на ПС 110 кВ Дарсан и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Массандра – Дарсан	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×7,655	–	–	–	–	–	15,31	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.330	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Гурзуф 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	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.331	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Дарсан с заходом на ПС 110 кВ Гурзуф и ЛЭП 110 кВ Артек – Массандра на участке от ПС 110 кВ Массандра до ПС 110 кВ Гурзуф с заходом на ПС 110 кВ Массандра и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Гурзуф – Массандра	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×9,506	–	–	–	–	–	19,012	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.332	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Артек 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	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.333	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Артек – Массандра с заходом на ПС 110 кВ Артек и ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Шарха на участке от ПС 110 кВ Гурзуф до ПС 110 кВ Артек с заходом на ПС 110 кВ Гурзуф и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Артек – Гурзуф	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	3,505 3,288	–	–	–	–	–	6,793	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.334	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Шарха 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	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.35.1.335	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Гурзуф – Шарха с заходом на ПС 110 кВ Шарха и ЛЭП 110 кВ Алушта – Артек на участке от ПС 110 кВ Артек до ПС 110 кВ Шарха с заходом на ПС 110 кВ Артек и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Шарха – Артек	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×8,02	–	–	–	–	–	16,04	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.336	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Алушта 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 «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	80	2026	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.35.1.337	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Алушта – Артек с заходом на ПС 110 кВ Алушта и ЛЭП 110 кВ Лучистое – Шарха на участке от ПС 110 кВ Шарха до ПС 110 кВ Алушта с заходом на ПС 110 кВ Шарха и демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Алушта – Шарха	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	10,746 8,108	–	–	–	–	18,854	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
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	–	–	–	–	32	2025	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.35.1.339	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Алушта – Аянская с отпайкой на ПС Перевальное с устройством захода данной ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Лучистое и строительство ЛЭП 110 кВ Лучистое – Шарха на участке от ПС 110 кВ Алушта до ПС 110 кВ Лучистое с заходом на ПС 110 кВ Лучистое	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	5,653 8,269	–	–	–	–	13,922	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.35.1.340	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Алушта – Лучистое с демонтажом существующей ВЛ 110 кВ Алушта – Лучистое	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	10,287	–	–	–	–	10,287	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
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	–	–	–	–	13	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
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	–	–	–	–	12,6	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.35.1.343	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками с заменой провода ориентировочной протяженностью 22,335 км	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	22,335	–	–	–	–	22,335	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.35.1.344	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками с заменой провода ориентировочной протяженностью 4,135 км	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	4,135	–	–	–	–	4,135	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.35.1.345	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 35 кВ Вилино с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	16	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.35.1.346	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Жаворонки – Николаевская до ПС 110 кВ Вилино ориентировочной протяженностью 15 км с образованием ВЛ 110 кВ Жаворонки – Николаевская с отпайкой на ПС Вилино	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	15	–	–	–	–	15	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.35.1.347	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 35 кВ Тарханкут с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	16	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.35.1.348	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Зимино – Нива до ПС 110 кВ Тарханкут ориентировочной протяженностью 47 км с образованием ВЛ 110 кВ Зимино – Тарханкут с отпайкой на ПС Нива	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	47	–	–	–	–	47	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.35.1.349	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 35 кВ Трудовое с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/10 кВ и Т-2 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	50	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.35.1.350	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Симферопольская – Белогорск на ПС 110 кВ Трудовое ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	2×2	–	–	–	–	–	4	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.351	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Белогорск с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА, Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.352	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Вторчермет с заменой трансформатора 1Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.353	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Евпатория с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 10 МВА, Т-2 110/35/10 кВ мощностью 15 МВА, Т-3 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.354	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Завокзальная 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	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.355	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Капсель с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.356	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Малореченское с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.357	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Марьино 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	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.358	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Митридат с заменой трансформатора 2Т 110/6 кВ мощностью 15 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	126	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.360	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Морское с заменой трансформатора 2Т 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	4	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.361	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Набережная 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 40 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.362	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ НС-16 с заменой трансформатора 1Т 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.35.1.363	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Перевальное с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.364	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Саки с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.365	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Соляная с заменой трансформатора 2Т 110/35/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.35.1.366	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Центральная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.35.1.367	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформатора Т 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.1.368	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с одним автотрансформатором 330/110 кВ мощностью 200 МВА	ПС	АО «Крымэнерго»	330	МВА	1×200	–	–	–	–	–	200	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.1.369	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская ориентировочной протяженностью 6,9 км каждый	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	330	км	2×6,9	–	–	–	–	–	13,8	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.1.370	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 330 кВ Севастополь с расширением РУ 110 кВ на две ячейки для подключения двух ЛЭП 110 кВ Севастополь – Индустриальная	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	330	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.1.371	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ПС 110 кВ Индустриальная с двумя трансформаторами 110/6 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.1.372	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ Севастополь - Индустриальная ориентировочной протяженностью 9 км	ЛЭП	ФГУП 102 ПЭС Минобороны России	110	км	2×9	–	–	–	–	–	18	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.1.373	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов ЛЭП 110 кВ ПС-6 – ПС-11 на ПС 110 кВ Индустриальная ориентировочной протяженностью 6 км	ЛЭП	ООО «Севастопольэнерго»	110	км	2×6	–	–	–	–	–	12	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.1.374	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ ПС-6 – ПС-11 АС-120 ориентировочной протяженностью 5 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ООО «Севастопольэнерго»	110	км	5	–	–	–	–	–	5	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.1.376	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ ПС-10 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	ООО «Севастопольэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.1.378	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Мекензиевы горы 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 25 МВА каждый	ПС	ФГУП «КЖД»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.2.379	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройств РЗ (основных защит) на ПС 110 кВ ПС-12: - ВЛ 110 кВ Севастопольская ТЭЦ – ПС-12 с отпайкой на ПС-2; - ВЛ 110 кВ ПС-12 – Мекензиевы Горы; - ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-12 с отпайкой на ПС-2	РЗА	ООО «Севастопольэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.67.2.380	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройств РЗ (основных защит) на ПС 330 кВ Севастополь: - ВЛ 110 кВ Севастополь – ПС-12 с отпайкой на ПС-2	РЗА	ГУП РК «Крымэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.2.381	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройств РЗ (основных защит) на Севастопольской ТЭЦ: - ВЛ 110 кВ Севастопольская ТЭЦ – ПС-12 с отпайкой на ПС-2	РЗА	ГУПС «Севтеплоэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾						Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028		
23.67.2.382	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройства РЗ (основных защит) на ПС 110 кВ ПС-11: - ВЛ 110 кВ ПС-11 – ПС-17 (для обеспечения возможности включения в транзит 1С и 2С 110 кВ)	РЗА	ООО «Севастопольэнерго»	-	х	х	-	-	-	-	х	-	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.2.383	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройства РЗ (основных защит) на ПС 110 кВ ПС-17: - ВЛ 110 кВ ПС-11 – ПС-17; - ВЛ 110 Севастопольская ТЭЦ – ПС-17 с отпайкой на ПС-19	РЗА	ООО «Севастопольэнерго»	-	х	х	-	-	-	-	х	-	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.2.384	Республики Крым и г. Севастополя	Создание устройства РЗ (основной защиты) на Севастопольской ТЭЦ: - ВЛ 110 Севастопольская ТЭЦ – ПС-17 с отпайкой на ПС-19	РЗА	ГУПС «Севтеплоэнерго»	-	х	х	-	-	-	-	х	-	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.90.1.385	Республики Северная Осетия – Алания	Реконструкция ПС 110 кВ Ардон-110 с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	-	-	-	-	16	-	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.90.1.386	Республики Северная Осетия – Алания	Реконструкция ПС 330 кВ Владикавказ-2 с установкой двух СТК мощностью 50 Мвар каждый	ПС	ПАО «Россети»	330	Мвар	2×50	-	-	-	-	100	2023	Реновация основных фондов
23.60.1.387	Ростовской области	Строительство ПС 110 кВ Шлюзовая с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый, перевод электроснабжения потребителей ПС 110 кВ Центральная и ПС 35 кВ Шлюзовая на ПС 110 кВ Шлюзовая, строительство заходов ВЛ 110 кВ Цимлянская ГЭС – Волгодонская ТЭЦ-1 на ПС 110 кВ Шлюзовая	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×16	-	-	-	-	32	-	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.60.1.388	Ростовской области	Шлюзовая, строительство заходов ВЛ 110 кВ Цимлянская ГЭС – Волгодонская ТЭЦ-1 на ПС 110 кВ Шлюзовая	ЛЭП	ПАО «Россети Юг»	110	км	2×1,2	-	-	-	-	2,4	-	
23.60.1.389	Ростовской области	Реконструкция ПС 35 кВ АС8 с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-2 35/6 кВ мощностью 7,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый и строительством отпаек от ВЛ 110 кВ КС3 – Р32 – АС11 – НГ5 и ВЛ 110 кВ АС15 – АС6 до РУ 110 кВ ПС 110 кВ АС8 ориентировочной протяженностью 2 км каждая	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×10	-	-	-	-	20	-	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.60.1.390	Ростовской области	ЛЭП	ПАО «Россети Юг»	110	км	2×2	-	-	-	-	4	-		
23.60.1.391	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ АС12 с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×16	-	-	-	-	32	-	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.60.1.392	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Чалтырь с заменой трансформатора Т-3 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	1×40	-	-	-	-	40	-	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.60.1.393	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ АС1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×16	-	-	-	-	32	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.60.1.394	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ БГ2 с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	1×10	-	-	-	-	10	-	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.60.1.395	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Р33 с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×40	-	-	-	-	80	-	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.60.1.396	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ БТ1 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	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	1×40	-	1×40	-	-	80	-	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.60.1.397	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Б4 с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	-	-	-	1×10	-	10	-	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾						Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
23.7.1.398	Ставропольского края	Реконструкция ПС 35 кВ Ясная Поляна-1 с переводом на напряжение 110 кВ (ПС 110 кВ Джинал) со строительством РУ 110 кВ с заменой трансформаторов Т-1 35/10 кВ и Т-2 35/10 кВ мощностью по 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью по 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.7.1.399	Ставропольского края	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Эссентуки-2 – Ясная Поляна-2 с отпайкой на ПС Тяговая 39-й км (Л-110) на ПС 110 кВ Джинал ориентировочной протяженностью 0,2 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	2×0,2	–	–	–	–	–	0,4	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.7.1.400	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Ачикулак с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.7.1.401	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Лысогорская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	4	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.7.1.402	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Мин-Воды-2 с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.7.1.403	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Лвокумская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.7.1.404	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Западная с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.96.1.405	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Самашки 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 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.96.1.406	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Гудермес с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА и трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.96.1.407	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Горец с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.96.1.408	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Ищерская с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.96.1.409	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Ойсунгур с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.96.1.410	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Червленая с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.96.1.411	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Шали с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и трансформатора 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	–	–	–	–	–	80	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.96.1.412	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ ГРП-110 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 «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.96.1.413	Чеченской Республики	Реконструкция Аргунской ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «Инкомстрой»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
<i>ОЭС Средней Волги</i>															
23.22.1.414	Нижегородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Приокская с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 31,5 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	25	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
					110	МВА	1×25	–	–	–	–	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	–	–	–	–	–	32	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.92.1.417	Республики Татарстан	Строительство ПС 110 кВ Сокуры с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×6,3	–	–	–	–	–	12,6	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	5,4	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.92.1.419	Республики Татарстан	Реконструкция ПС 110 кВ Юбилейная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый (с переносом на ПС 110 кВ Аэропорт) на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.92.1.420	Республики Татарстан	Реконструкция ПС 110 кВ Аэропорт с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, ранее установленные на ПС 110 кВ Юбилейная	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.63.1.421	Саратовской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Саратовская ГЭС – Кубра с отпайкой на ПС Возрождение ориентировочной протяженностью 5,3 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	2×5,3	–	–	–	–	10,6	2024	Повышение надежности работы ВЛ, подверженных гололедообразованию
23.63.1.422	Саратовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подлесное с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Волга»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.63.1.423	Саратовской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Саратовская ТЭЦ-2 – Саратовская с отпайкой на ПС Трофимовский 2 тяговая на ПС 110 кВ Западная ориентировочной протяженностью 1,836 км	ЛЭП	ПАО «Россети Волга»	110	км	1,836	–	–	–	–	–	1,836	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
<i>ОЭС Урала</i>															
23.33.1.424	Кировской области	Реконструкция ПС 110 кВ Белая Холуница с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.33.1.425	Кировской области	Реконструкция ПС 110 кВ Беяево 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	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.33.1.426	Кировской области	Строительство ПС 110 кВ Мурыгино с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый (взамен ПС 110 кВ Красный Курсант)	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	–	–	–	–	2×16	–	32	2027	Реновация основных фондов

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾						Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
23.37.52.1.427	Курганской области, Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, Омской области (ОЭС Сибири)	Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	600	600	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.37.1.428	Курганской области	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	АО «СУЭНКО»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.57.1.429	Пермского края	Реконструкция ПС 35 кВ Култаево с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, установкой одного трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ОАО «МРСК Урала»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.57.1.430	Пермского края	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Пермская ТЭЦ-9 – Малиновская до ПС 110 кВ Култаево ориентировочной протяженностью 8 км	ЛЭП	ОАО «МРСК Урала»	110	км	8	–	–	–	–	–	8	–	
23.57.1.431	Пермского края	Реконструкция ПС 110 кВ Северная 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 25 МВА каждый	ПС	ОАО «МРСК Урала»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	50	2024	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.57.1.432	Пермского края	Реконструкция ПС 110 кВ Кривец с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ОАО «МРСК Урала»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.57.1.433	Пермского края	Строительство ПС 110 кВ Короткова с двумя трансформаторами 110/35 кВ мощностью 16 МВА каждый и строительством участка ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью ВЛ 6,5 км	ПС	ОАО «МРСК Урала»	110	МВА	–	2×16	–	–	–	–	32	2025	Обеспечение вывода из эксплуатации электросетевого оборудования Кизеловской ГРЭС-3
			ЛЭП		110	км	–	6,5	–	–	–	–	6,5	2025	
23.80.1.434	Республики Башкортостан	Реконструкция ПС 110 кВ Нагаево с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ООО «Башкирэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.80.1.435	Республики Башкортостан	Реконструкция ПС 110 кВ Кармаскалы 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	ООО «Башкирэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	ОАО «МРСК Урала»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.65.1.437	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Свобода с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и установкой второго трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ОАО «МРСК Урала»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2026	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Реновация основных фондов
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	ОАО «МРСК Урала»	110	МВА	–	1×40	–	–	–	–	40	2024	Реновация основных фондов
23.65.1.439	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Алмазная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «ЕЭСК»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.65.1.441	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Шпагатная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ОАО «МРСК Урала»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾						Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение		
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028	
23.65.1.442	Свердловской области	Реконструкция ПС 35 кВ Нива с переводом на напряжение 110 кВ со строительством РУ 110 кВ, заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ, Т-2 35/6 кВ мощностью 5,6 МВА каждый и Т-3 35/6 кВ мощностью 4 МВА на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ЕЭСК»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.65.1.443	Свердловской области	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Свердловская ТЭЦ – Родник с отпайкой на ПС Алексеевская до ПС 110 кВ Нива ориентировочной протяженностью 3,3 км	ЛЭП	АО «ЕЭСК»	110	км	3,3	–	–	–	–	–	3,3	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.65.1.444	Свердловской области	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Ново-Свердловская ТЭЦ – Патруши с отпайками до ПС 110 кВ Нива ориентировочной протяженностью 7,33 км	ЛЭП	ОАО «МРСК Урала»	110	км	7,33	–	–	–	–	–	7,33	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
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	ОАО «МРСК Урала»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.65.1.446	Свердловской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Среднеуральская ГРЭС – Хромпик I, II цепь с отпайками (на участке от опоры № 176 до портала ПС 110 кВ Хромпик) ориентировочной протяженностью 1 км с увеличением пропускной способности	ВЛ	ОАО «МРСК Урала»	110	км	–	2×1,0	–	–	–	–	2	2024	Реновация основных фондов	
23.71.1.447	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Утяшево с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.71.1.448	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Чикча с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.71.1.449	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Молчаново 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 (ранее установленные на ПС 110 кВ Чикча)	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.71.1.450	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой автотрансформаторов 1 АТГ 500/220/10 кВ и 2 АТГ 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА каждый (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) на два автотрансформатора мощностью 501 МВА каждый с резервной фазой мощностью 167 МВА, установкой двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с выполнением перезавода ВЛ 500 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 6,4 км	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	2×3×167+	–	–	–	–	–	1002+167	2024	Реновация основных фондов
			ЛЭП	ПАО «Россети»		км	–	6,4	–	–	–	–	–	6,4		
			ПС	ПАО «Россети»		Мвар	–	2×180	–	–	–	–	–	–		
		ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×200	–	–	–	–	–	–	400		
		ЛЭП	ПАО «Россети»		км	–	4,3	–	–	–	–	–	–	4,3		
		ПС	ПАО «Россети»		Мвар	–	100	–	–	–	–	–	–	100		
		ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	2×63 2×25	–	–	–	–	–	–	176		
ЛЭП	ПАО «Россети»	км	–		4,7	–	–	–	–	–	–	4,7				

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.718.1.451	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Юмас с заменой трансформаторов Т1 110/35/10 кВ и Т2 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	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.94.2.452	Удмуртской Республики	Создание на ТПС 110 кВ Балезино устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Пибаньшур; – АОПО ВЛ 110 кВ Балезино – Сегедур с отпайкой на ТПС Чепца	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.75.1.453	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сатка с переводом на напряжение 220 кВ со строительством РУ 220 кВ и установкой одного автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×200	–	–	–	–	–	200	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.75.1.454	Челябинской области	Строительство ВЛ 220 кВ Чебаркуль – Сатка ориентировочной протяженностью 110 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	110	–	–	–	–	–	110	–	
23.75.1.455	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Есаулка с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ОАО «МРСК Урала»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
							110	МВА	1×25	–	–	–	–	25	
23.75.1.456	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Паклинская, ПС 110 кВ Массивная с перемещением Т1 110/10 кВ, Т2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый с ПС 110 кВ Паклинская на ПС 110 кВ Массивная и Т1 110/10 кВ, Т2 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый с ПС 110 кВ Массивная на ПС 110 кВ Паклинская	ПС	ОАО «МРСК Урала»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
<i>ОЭС Сибири</i>															
23.76.1.457	Забайкальского края	Строительство третьей ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 220 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	220	–	–	–	–	–	220	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.76.1.458	Забайкальского края	Строительство третьей ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 220 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	220	–	–	–	–	–	220	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.76.1.459	Забайкальского края	Строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево – Чита ориентировочной протяженностью 118,2 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	118,2	–	–	–	–	118,2	2024	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.76:10.1.460	Забайкальского края, Амурской области (ОЭС Востока)	Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Могоча ориентировочной протяженностью 324 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	–	324	324	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.76.1.461	Забайкальского края	Реконструкция ПС 110 кВ Ново-Широкая с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.76:81.1.462	Забайкальского края, Республики Бурятия	Строительство ВЛ 220 кВ Таксимо – Чара ориентировочной протяженностью 239 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	–	239	239	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.25.1.463	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой второго автотрансформатора 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167	–	–	–	–	–	501	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.464	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская-Усть-Кут № 2	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	180	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
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	–	–	–	–	180	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.25:81.1.466	Иркутской области, Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1 ориентировочной протяженностью 480 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	480	–	–	–	–	–	480	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	–	–	–	480	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.25.1.468	Иркутской области	Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	294	–	–	–	–	294	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
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	ПАО «Иркутскэнерго»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	180	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.25.1.470	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2 с переводом на проектное напряжение 500 кВ	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.471	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет с установкой третьего автотрансформатора 500/110/35 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	500	МВА	1×250	–	–	–	–	–	250	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.472	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	220	МВА	1×200	–	–	–	–	–	200	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	ОАО «ИЭСК»	220	МВА	1×200	–	–	–	–	–	200	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25:98.1.475	Иркутской области, Республики Саха (Якутия)	Строительство трех ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ Сухой Лог до Новоленской ТЭС ориентировочной протяженностью 100 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	–	3×100	300	–	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.476	Иркутской области	Строительство второй ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет ориентировочной протяженностью 80 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	80	–	–	–	–	–	80	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.477	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нижнеудинск с установкой БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.478	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук ориентировочной протяженностью 60,078 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	60,078	–	–	–	–	–	60,078	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.479	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук ориентировочной протяженностью 64,91 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	64,91	–	–	–	–	–	64,91	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.25.1.480	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Замзор с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.481	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Замзор с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.482	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Замзор с заменой выключателей, разъединителей, ТТ ячеек ВЛ 110 кВ Водопад – Замзор с отпайкой на ПС Ук и ВЛ 110 кВ ВРЗ – Замзор с отпайкой на ПС Ук с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.483	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Юрты с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 29 Мвар каждая	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	Мвар	2×29	–	–	–	–	–	58	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.484	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тайшет-Запад с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 20 Мвар каждая	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	2×20	–	–	–	–	–	40	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	ОАО «ИЭСК»	110	Мвар	1×30	–	–	–	–	–	30	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
						Мвар	2×12	–	–	–	–	–	24	2023	
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	ОАО «ИЭСК»	110	Мвар	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
					110	Мвар	2×15	–	–	–	–	–	30	2023	
23.25.2.488	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Баяндай устройства АОСН с действием на ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.489	Иркутской области	Реконструкция участка ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка ориентировочной протяженностью 12,662 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	12,662	–	–	–	–	–	12,662	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.2.492	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Урик с заменой устройств РЗА ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик II цепь с отпайкой на ПС Никольск	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.493	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Правобережная с заменой ВЧЗ ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I (Ш) цепь с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.2.495	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Оса устройства АОСН с действием на включение БСК и ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.25.2.496	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Новая Уда устройства АОСН с действием на включение БСК и ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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 Оек с действием на ОН; – АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оек с действием на ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.2.498	Иркутской области	Создание на ПС 220 кВ Правобережная устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик I цепь с действием на ОН; – АОПО ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик II цепь с действием на ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.2.499	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Урик устройства АОПО ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Урик I цепь с действием на ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.2.500	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Усть-Орда устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай I цепь с отпайками с действием на ОН; – АОПО ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай II цепь с действием на ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.501	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха ориентировочной протяженностью 20,289 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	20,289	–	–	–	–	–	20,289	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.502	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг ориентировочной протяженностью 15,205 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	15,205	–	–	–	–	–	15,205	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.503	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная ориентировочной протяженностью 16,786 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	16,786	–	–	–	–	–	16,786	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.504	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная ориентировочной протяженностью 23,88 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	23,88	–	–	–	–	–	23,88	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.505	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Шелехово с заменой шинного и обходного разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха, шинного, линейного и обходного разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.506	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.508	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой секционного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.509	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой провода ошиновки ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.25.1.510	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Рассоха с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Шелехово – Рассоха с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.511	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Большой Луг с заменой провода ошиновки с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.514	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная, провода СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.516	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Подкаменная с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.517	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Черемхово с заменой ТТ ячеек АТ-1, АТ-2 с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.2.518	Иркутской области	Создание на ПС 220 кВ Киренга устройств: – АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан с действием на ОН; – АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Куерна с действием на ОН	РЗА	ОАО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.519	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Бирюса с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.520	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Жигалово с заменой трансформатора Т-1 110/20/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/20/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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 40 МВА каждый	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.523	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Артемовская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	АО «Витимэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.524	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Черноруд с приведением к проектной схеме, заменой трансформатора Т-2 35/10 кВ мощностью 4 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА, подключением ВЛ 35 кВ Еланцы – Хужир к ПС 110 кВ Черноруд	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.525	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 35 кВ Еланцы – Хужир с переводом на проектное напряжение 110 кВ	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
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	–	–	–	–	–	10	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.527	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформатора Т-1 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.528	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Никольск с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА с ПБВ на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА с РПН без увеличения трансформаторной мощности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	6,3	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.529	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Луговая 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 32 МВА каждый	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	МВА	2×32	–	–	–	–	–	64	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.530	Иркутской области	Строительство двух ВЛ 110 кВ Тулун – Нюра протяженностью 1,4 км каждая (АС-185/29), демонтаж отпайки на ПС 110 кВ Нюра от ВЛ 110 кВ Тулюшка – Тулун с отпайкой на ПС Нюра и ВЛ 110 кВ Куйтун – Тулун с отпайками, суммарной ориентировочной протяженностью 2 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	2×1,4	–	–	–	–	–	2,8	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.531	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Солерудник – Ново-Зиминская с отпайками с размыканием возле отпайки на ПС 110 кВ Зима с образованием ВЛ 110 кВ Солерудник – Зима и замыканием нормально разомкнутого выключателя на образованной ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Зима. Строительство участка ВЛ 110 кВ от ПС 220 кВ Ново-Зиминская до ПС 110 кВ Зима с образованием третьей ВЛ 110 кВ Зима – Ново-Зиминская ориентировочной протяженностью 2,4 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	2,4	–	–	–	–	–	2,4	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.532	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – ИАЗ I, II цепь ориентировочной протяженностью 5,2 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Корпорация «Иркут»	110	км	–	2×2,6	–	–	–	–	5,2	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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	ОАО «ИЭСК»	110	км	15	–	–	–	–	–	15	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.534	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками (на участке от ПС 110 кВ Мегет до ПС 220 кВ Ново-Ленино) ориентировочной протяженностью 19 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	19	–	–	–	–	–	19	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.535	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 Тайшет-Восточная с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	–	1×40	–	–	–	–	40	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.536	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Опорная – Турма ориентировочной протяженностью 0,206 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	0,206	–	–	–	–	–	0,206	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.537	Иркутской области	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кежда – Видим на ПС 220 кВ Речушка/т ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	2×0,1	–	–	–	–	–	0,2	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.538	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ручей с установкой БСК 110 кВ мощностью 15 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	–	1×15	–	–	–	–	15	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.25.1.539	Иркутской области	Строительство второй ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая ориентировочной протяженностью 23 км	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	23	–	–	–	–	–	23	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.540	Иркутской области	Реконструкция РУ 110 кВ ПС 110 кВ Хребтовая с приведением к схеме одна секционированная система шин	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.541	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Кварцит тяговая с установкой секционного выключателя 110 кВ в РУ 110 кВ	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.542	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Турма с заменой провода ошиновки ВЛ 110 кВ Опорная – Турма с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.543	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тайшет-Восточная с заменой провода ошиновки ВЛ 110 кВ Тайшет-Восточная – Тайшет с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.544	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Новочунка – Тайшет с отпайкой на ПС Невельская и ВЛ 110 кВ Тайшет-Восточная – Тайшет с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.547	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Ленино с заменой выключателей, разъединителей, ТТ и ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – ИАЗ I цепь и II цепь с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Корпорация «Иркут»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.548	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Черемхово с заменой оборудования ячеек ВЛ 110 кВ Черемхово – Забитуй с отпайкой на ПС Жаргон и ВЛ 110 кВ Черемхово – Кутулик с отпайкой на ПС Жаргон с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.549	Иркутской области	Строительство ПС 220 кВ Речушка/т с автотрансформатором 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА и трансформатором 110/27,5 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ОАО «РЖД»	220	МВА	1×125	–	–	–	–	–	125	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
					110	МВА	1×40	–	–	–	–	40			
23.25.1.550	Иркутской области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Братская ГЭС – НПС-4 с отпайкой на ПС Заводская (ВЛ-250) на ПС 220 кВ Речушка/т ориентировочной протяженностью 1 км каждый	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	220	км	2×1	–	–	–	–	–	2	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.25.1.551	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тайшет-Запад с заменой оборудования ВЛ 110 кВ Тайшет-Запад – Тайшет с отпайкой на ПС НПС-17 (С-59) с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.552	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тайшет с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Силикатная – Тайшет с отпайкой на ПС Облепиха, провода ошиновки и разъединителей ячейки ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
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	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.554	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой провода ошиновки СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.555	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – ВРЗ ориентировочной протяженностью 11 км и ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – Водопад ориентировочной протяженностью 14 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ОАО «ИЭСК»	110	км	11	–	–	–	–	–	11	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
						км	14	–	–	–	–	14			
23.25.1.556	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ ВРЗ с заменой ошиновки, выключателя, разъединителей, ТТ ячейки СВ-110 с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.557	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Водопад с заменой ошиновки, ТТ ячейки СВ-110 с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.558	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нижнеудинск с заменой провода ошиновки ячеек ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – ВРЗ и ВЛ 110 кВ Нижнеудинск – Водопад с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.559	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Куйтун с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Куйтун – Тулушка с отпайкой на ПС Майская с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	–	–	–	250	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.32.1.561	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 500 кВ	ПС	ПАО «Россети»	500	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.32.1.562	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Юрга с установкой двух выключателей 110 кВ	ПС	ПАО «Россети»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
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	–	–	–	–	250	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.32.1.564	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 220 кВ	ПС	ПАО «Россети»	220	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.32.1.565	Кемеровской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ново-Анжерская с установкой одного выключателя 110 кВ	ПС	ПАО «Россети»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.32.1.566	Кемеровской области	Реконструкция ПС 220 кВ НКАЗ-2 с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110 кВ мощностью 200 МВА на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой автотрансформатора АТ-2 220/110 кВ мощностью 200,1 МВА (группа однофазных автотрансформаторов 3×66,7 МВА) на автотрансформатор 220/110 кВ мощностью 250 МВА, заменой трансформаторов Т-1 220/10 кВ, Т-2 220/10 кВ и Т-3 220/10 кВ мощностью 200,1 МВА каждый (группа однофазных трансформаторов 3×66,7 МВА) на три трансформатора 220/10 кВ мощностью 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×250	–	–	–	–	500	2024	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	3×200	–	–	–	–	–		

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.32.1.567	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Торсьма с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ОАО «РЖД»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	80	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.32.1.568	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Торсьма с установкой БСК 110 кВ мощностью 52 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	–	1×52	–	–	–	–	52	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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	–	–	–	–	–	50	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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	–	–	–	–	–	126	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.32.1.571	Кемеровской области	Реконструкция ПС 110 кВ Марининск с установкой БСК 110 кВ мощностью 60 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×60	–	–	–	–	–	60	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.32.2.572	Кемеровской области	Создание на ПС 110 кВ Марининск устройства АОСН с действием на включение БСК и ОН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.32.2.573	Кемеровской области	Создание на ПС 500 кВ Ново-Анжерская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженка с действием на ОН; – АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками с действием на ОН	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.32.2.574	Кемеровской области	Создание на ПС 110 кВ Иверка устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Иверка – Марининск с отпайками с действием на ОН; – АОПО ВЛ 110 кВ Иверка – Антибесская с отпайкой на ПС Беркульская с действием на ОН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.32.2.575	Кемеровской области	Создание на ПС 220 кВ Краснополянская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Контрольный с отпайками с действием на ОН; – АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками с действием на ОН	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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, заменой трансформатора 1Т-110 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА, установкой второго трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА, установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, установкой УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×125	–	–	–	–	250	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×40	–	–	–	–	80		
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	–	2×26	–	–	–	–	52		
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	–	1×25	–	–	–	–	25		
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	–	–	–	–	70	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
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	–	–	–	–	126	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	–	1×40	–	–	–	–	40		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	2×53	–	–	–	–	106		

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
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	–	–	–	–	130	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
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	–	–	–	–	50	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	1×40	–	–	–	–	40		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	1×110	–	–	–	–	110		
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	–	–	–	–	230	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
23.4.93.1.582	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызыльская (Д-47) со строительством участка ВЛ ориентировочной протяженностью 2 км и образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызыльская ориентировочной протяженностью 150 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	2	–	–	–	–	2	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
23.93.1.583	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 220 кВ Туманная с двумя трансформаторами 220/35/35 кВ мощностью 160 МВА каждый, с установкой двух БСК 220 кВ мощностью 70 Мвар каждая и двух УШР 220 кВ мощностью 63 Мвар каждый	ПС	ООО «Голевская горнорудная компания»	220	МВА	–	2×160	–	–	–	–	320	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
					220	Мвар	–	2×70	–	–	–	–	140		
					220	Мвар	–	2×63	–	–	–	–	126		
23.93.1.584	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство двух ВЛ 220 кВ Туран – Туманная ориентировочной протяженностью 272 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	2×272	–	–	–	–	544	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
23.93.1.585	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 220 кВ Ырбан с одним автотрансформатором 220/110/10 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	1×63	–	–	–	63	2025	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
23.93.1.586	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I цепь до ПС 220 кВ Ырбан ориентировочной протяженностью 1 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	1	–	–	–	1	2025	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
23.93.1.587	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 110 кВ Кара-Бельдир с одним трансформатором 110 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ООО «Кара-Бельдир»	110	МВА	–	–	1×16	–	–	–	16	2025	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
23.93.1.588	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 110 кВ Мерген – Кара-Бельдир ориентировочной протяженностью 100 км	ЛЭП	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	км	–	–	100	–	–	–	100	2025	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
23.93.1.589	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 110 кВ Лунсин с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ООО «Лунсин»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	50	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
23.93.1.590	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство двух ВЛ 110 кВ Мерген – Лунсин ориентировочной протяженностью 70 км каждая	ЛЭП	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	км	–	2×70	–	–	–	–	140	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
23.93.1.591	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 110 кВ Тоора-Хем с одним трансформатором 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	МВА	–	–	1×16	–	–	–	16	2025	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
23.93.1.592	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 110 кВ Ырбан – Тоора-Хем ориентировочной протяженностью 37 км	ЛЭП	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	км	–	–	37	–	–	–	37	2025	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.93.1.593	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ПС 110 кВ Эне-Сай с двумя трансформаторами 110 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	80	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
23.93.1.594	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 110 кВ Западная – Эне-Сай ориентировочной протяженностью 32,7 км	ЛЭП	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	км	–	32,7	–	–	–	–	32,7	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
23.93.1.595	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство ВЛ 110 кВ Кызылская – Эне-Сай ориентировочной протяженностью 12,7 км	ЛЭП	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	км	–	12,7	–	–	–	–	12,7	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
23.4.1.596	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая I цепь с отпайками (С-21) и КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая II цепь с отпайками (С-22) (на участках от ПС 220 кВ Левобережная до отпайки на ПС 110 кВ Бугач тяговая) ориентировочной протяженностью 0,4 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×0,2	–	–	–	–	–	0,4	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.93.1.597	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Ак-Довурак с заменой трансформатора 3Т 35/10 кВ мощностью 1,6 МВА на трансформатор 35/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ПАО «Россети»	35	МВА	1×4	–	–	–	–	–	4	–	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.4.2.598	Красноярского края и Республики Тыва	Создание на ПС 110 кВ Ачинск тяговая устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – БСМИ с отпайкой на ПС Кривоносова (С-25) с действием на ОН; – АОПО ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – Каштан тяговая с отпайками (С-26) с действием на ОН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.4.2.599	Красноярского края и Республики Тыва	Создание на ПС 110 кВ Камарчага устройства АОСН с действием на включение БСК и ОН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.4.1.600	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Абакумовка тяговая с установкой секционного выключателя 110 кВ	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.4.1.601	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ ЛДК-1 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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.4.1.602	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Партизанская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.4.1.603	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Соврудник с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	МУП УККР Северо-Енисейского района по договору с филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.4.1.604	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Каштан тяговая с установкой БСК 110 кВ мощностью 60 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×60	–	–	–	–	–	60	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.4.2.605	Красноярского края и Республики Тыва	Создание на ПС 110 кВ Каштан тяговая устройства АОСН с действием на включение БСК и ОН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.4.1.606	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция Назаровской ГРЭС с присоединением автотрансформаторов 2АТ-А 220/110/18 кВ и 2АТ-Б 220/110/18 кВ к РУ 220 кВ и РУ 110 кВ через отдельные выключатели	ПС	АО «Назаровская ГРЭС»	220	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.4.1.607	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Камарчага тяговая с установкой БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	1×26	–	–	–	–	–	26	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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 18 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	18	–	–	–	–	–	18	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.4.1.609	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) ориентировочной протяженностью 21 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	21	–	–	–	–	–	21	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.4.1.610	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция Красноярской ТЭЦ-1 с заменой разъединителя ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Берёзовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) с увеличением пропускной способности	ПС	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.4.1.611	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция Красноярской ТЭЦ-1 с заменой разъединителя ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) с увеличением пропускной способности	ПС	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.4.1.612	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Саянская тяговая с заменой автотрансформаторов АТ1 220/110/10 кВ и АТ2 220/110/10 кВ мощностью 60 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый	ПС	ОАО «РЖД»	220	МВА	–	2×125	–	–	–	–	250	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.4.1.613	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Саянская тяговая с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 25 Мвар каждая	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	–	2×25	–	–	–	–	50	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.4.1.614	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Ачинск тяговая с заменой ТТ и разъединителей ячеек ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – БСМИ с отпайкой на ПС Кривоно тяговая, ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – Каштан тяговая с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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 цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая, ВЛ 110 кВ Канская опорная – Шарбыш тяговая II цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.4.1.616	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Каштан тяговая с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – Каштан тяговая с отпайками (С-26) и ВЛ 110 кВ Боготольский ПП – Каштан тяговая с отпайками (С-29) с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	х	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.50.1.617	Новосибирской области	Реконструкция ПС 220 кВ Строительная с заменой трансформаторов Т-1 220/10/6 кВ и Т-2 220/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «Электромагистраль»	220	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
							–	1×63	–	–	–	–	63	2024	
23.50.1.618	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ ВАСХНИЛ с заменой трансформаторов 1Т 110/10/10 кВ и 2Т 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Энергетик»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.50.1.619	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сокол с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.50.1.620	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тебисская с заменой трансформатора Т1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ОАО «РЖД»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.50.1.621	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Юрьевская с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.50.2.622	Новосибирской области	Создание на ПС 110 кВ Барышевская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Барышевская – Горная с отпайками с действием на ОН и ДС; – АОПО ВЛ 110 кВ Барышевская – Буготак с отпайками с действием на ОН и ДС	РЗА	АО «РЭС»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.50.1.623	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ересная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.50.1.624	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Воробьево 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	АО «РЭС»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.52.1.625	Омской области	Реконструкция ПС 500 кВ Таврическая с установкой четырех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая и ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	–	4×180	720	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.52.1.626	Омской области	Строительство ПС 110 кВ Семиреченская с двумя трансформаторами 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый (взамен ПС 110 кВ Кировская)	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.1.1.627	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 1150 кВ Алтай с установкой четырех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый для ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	–	4×180	720	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.1:52.1.628	Республики Алтай и Алтайского края, Омской области, Новосибирской области	Строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая ориентировочной протяженностью 770 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	770	770	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.84.1.629	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Шебалинская с заменой трансформаторов Т-1-2,5 110/10 кВ и Т-2-2,5 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×6,3	–	–	–	–	–	12,6	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.84.1.630	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Эликманарская с заменой трансформаторов Т-1-6,3 110/35/10 кВ и Т-2-6,3 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.1.1.631	Республики Алтай и Алтайского края	Строительство ПС 110 кВ Ковыльная с двумя трансформаторами 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾						Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение		
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028	
23.1.1.632	Республики Алтай и Алтайского края	Строительство заходов КВЛ 110 кВ Власиха – Топчихинская (КВЛ ВТ-111) на ПС 110 кВ Ковыльняная ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×0,1	–	–	–	–	–	0,2	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.1.1.633	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Предгорная с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
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) с действием на ОН; – АОПО ВЛ 110 кВ Бийская – Заречная II цепь с отпайкой на ПС Угреньевская (ВЛ БЗ-166) с действием на ОН	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.81.1.635	Республики Бурятия	Строительство ПС 500 кВ Нижнеангарская с автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1, двух УШР 220 кВ мощностью 25 Мвар каждый, двух БСК 220 кВ мощностью 60 Мвар каждая, двух УШР 220 кВ мощностью 35 Мвар каждый	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167+167	–	–	–	–	–	–	501+167	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	–	–	–	–	–	–	180		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×25	–	–	–	–	–	–	50		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×60	–	–	–	–	–	–	120		
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	2×35	–	–	–	–	–	–	70		
		Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой второго автотрансформатора 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167	–	–	–	–	–	–	501		
Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	–	–	–	–	–	–	180				
23.81.1.636	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 500 кВ Нижнеангарская с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	–	–	–	–	–	180	–	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр	
23.81.1.637	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством РУ 500 кВ и установкой автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	3×167+167	–	–	–	–	–	501+167	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	180+60	–	–	–	–	–	180+60		
23.81.1.638	Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной протяженностью 230 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	230	–	–	–	–	230	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр	
23.81.1.639	Республики Бурятия	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Ангоя – Новый Уоян (АУ-38) и ВЛ 220 кВ Кичера – Новый Уоян (КУ-37) на ПС 500 кВ Нижнеангарская ориентировочной протяженностью 2,9 км и 1,5 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	2,9 1,5	–	–	–	–	–	4,4	2023	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.81.1.640	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 110 кВ Ирокинда с заменой трансформатора 1Т 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Бурятзолото»	110	МВА	10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028			
23.81.1.641	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 110 кВ Кырен с заменой трансформаторов 1Т 110/35/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.81.1.642	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформаторов 1Т 110/35/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.95.1.643	Республики Хакасия	Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 801 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 267 МВА каждый)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	3×267	–	–	–	–	801	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва	
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	–	–	–	–	–	20	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.95.1.645	Республики Хакасия	Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Западная с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.69.2.646	Томской области	Создание на ПС 110 кВ Лугинецкая устройства АОСН с действием на ОН	РЗА	ПАО «ТРК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
<i>2-ая синхронная зона</i>																
<i>ЭС 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	–	–	–	–	–	280	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НИИ-319пр
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	2×180	–	–	–	–	–	360	2024	
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	–	–	–	–	–	501+167	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС		500	Мвар	–	1×180+60	–	–	–	–	–	180+60	2024	
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	–	–	–	–	4	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
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	–	–	–	–	2	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
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	–	–	–	–	1,5	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
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	–	–	–	–	1,5	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	–	–	–	1,4	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.10.1.654	Амурской области	Реконструкция ПС 220 кВ Ерофей Павлович/т с установкой ИРМ 220 кВ мощностью 80 Мвар и 40 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	220	Мвар	1×80 1×40	–	–	–	–	–	120	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.10.1.655	Амурской области	Реконструкция ПС 110 кВ Волково с заменой трансформаторов 1Т 110/35/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.10.2.656	Амурской области	Создание на ПС 220 кВ Гонжа/т устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Гонжа/т; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Гонжа/т – Сквородино с отпайкой на ПС Талдан/т. Создание на ПС 220 кВ Ульручи/т устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Ульручи/т с отпайкой на ПС Талдан/т; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сквородино. Создание на ПС 220 кВ Сулус/т устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Сулус/т – Магдагачи; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Ключевая – Сулус/т. Создание на ПС 220 кВ Тунгала устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Призейская – Тунгала; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Февральская – Тунгала. Создание на ПС 220 кВ Магдагачи устройств: – ФОСШ 1С 220 кВ; – ФОСШ 2С 220 кВ. Создание на ПС 220 кВ Призейская устройства: – ФОСШ 1С 220 кВ. Создание на ПС 220 кВ Сквородино устройств: – ФОСШ 1С 220 кВ; – ФОСШ 2С 220 кВ. Создание на ПС 220 кВ Тында устройств: – ФОСШ 1С 220 кВ; – ФОСШ 2С 220 кВ	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾						Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
23.10.2.657	Амурской области	Создание на ПС 220 кВ Сквородино устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Гонжа/т – Сквородино с отпайкой на ПС Талдан/т; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сквородино; – ФОЛ КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 1; – ФОЛ КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 2. Создание на ПС 220 кВ Магдагачи устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Гонжа/т; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Ульручи/т с отпайкой на ПС Талдан/т; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Сулус/т – Магдагачи. Создание на ПС 220 кВ Ключевая устройства: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Ключевая – Сулус/т. Создание на ПС 220 кВ Февральская устройства: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Февральская – Тунгала.	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
		Создание на ПС 220 кВ Призейская устройства: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Призейская – Тунгала. Создание на ПС 220 кВ Тында устройств: – ФОЛ КВЛ 220 кВ Тында – Дипкун; – ФОЛ КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 1; – ФОЛ КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 2; – ФОЛ КВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Тында; – ФОЛ КВЛ 220 кВ Тында – Нагорный. Создание на ПС 220 кВ Дипкун устройств: – ФОЛ КВЛ 220 кВ Тында – Дипкун; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Дипкун – Тутаул. Создание на ПС 220 кВ Тутаул устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Дипкун – Тутаул; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Призейская – Тутаул. Создание на ПС 220 кВ Призейская устройства: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Призейская – Тутаул													
		Создание на ПС 220 кВ Ключевая устройства: – ПРМ/ПРД ВЧ ВЛ 220 кВ Ключевая – Сулус/т. Создание на ПС 220 кВ Сулус/т устройств: – ПРМ/ПРД ВЧ ВЛ 220 кВ Ключевая – Сулус/т; – ПРМ/ПРД ВЧ ВЛ 220 кВ Сулус/т – Магдагачи. Создание на ПС 220 кВ Магдагачи устройств: – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Гонжа/т; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Ульручи/т с отпайкой на ПС Талдан/т; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Сулус/т – Магдагачи. Создание на ПС 220 кВ Гонжа/т устройств: – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Гонжа/т; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Гонжа/т – Сквородино с отпайкой на ПС Талдан/т. Создание на ПС 220 кВ Ульручи/т устройств: – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Магдагачи – Ульручи/т с отпайкой на ПС Талдан/т; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сквородино. Создание на Зейской ГЭС устройства: – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Зейская ГЭС – Призейская. Создание на ПС 220 кВ Призейская устройств: – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Призейская – Тунгала; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Призейская – Тунгала; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Зейская ГЭС – Призейская;	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028			
		<p>– ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Призейская – Тутаул. Создание на ПС 220 кВ Сквородино устройств: – ПРД/ПРМ ВЧ КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 2; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Гонжа/т – Сквородино с отпайкой на ПС Талдан/т; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сквородино. Создание на ПС 220 кВ Тунгала устройств: – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Призейская – Тунгала; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Призейская – Тунгала; – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Февральская – Тунгала; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Февральская – Тунгала. Создание на ПС 220 кВ Тында устройств: – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Сквородино – Тында № 2; – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Дипкун; – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Хорогочи; – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Лопча. Создание на ПС 220 кВ Нагорный устройств: – ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Нагорный; – ПРД ВОЛС ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нагорный. Создание на ПС 220 кВ Февральская устройств: – ПРД/ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Февральская – Тунгала; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Февральская – Тунгала. Создание на ПС 220 кВ Дипкун устройств: – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Дипкун; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Дипкун – Тутаул. Создание на ПС 220 кВ Тутаул устройств: – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Дипкун – Тутаул; – ПРД/ПРМ ВОЛС Призейская – Тутаул. Создание на ПС 220 кВ Хорогочи устройств: – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Хорогочи; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хорогочи – Лопча. Создание на ПС 220 кВ Лопча устройств: – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хорогочи – Лопча; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Лопча – Юктали; – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Лопча; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хани – Лопча. Создание на ПС 220 кВ Юктали устройств: – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Лопча – Юктали; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Юктали – Хани с отпайкой на ПС Олекма. Создание на ПС 220 кВ Хани устройств: – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Юктали – Хани с отпайкой на ПС Олекма; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хани – Лопча; – ПРД/ ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Хани – Чара I цепь; – ПРД/ ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Хани – Чара II цепь. Создание на ПС 220 кВ Чара устройств: – ПРД/ ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Хани – Чара I цепь; – ПРД/ ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Хани – Чара II цепь.</p>	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	
		<p>– ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Дипкун – Тутаул. Создание на ПС 220 кВ Тутаул устройств: – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Дипкун – Тутаул; – ПРД/ПРМ ВОЛС Призейская – Тутаул. Создание на ПС 220 кВ Хорогочи устройств: – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Хорогочи; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хорогочи – Лопча. Создание на ПС 220 кВ Лопча устройств: – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хорогочи – Лопча; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Лопча – Юктали; – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Тында – Лопча; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хани – Лопча. Создание на ПС 220 кВ Юктали устройств: – ПРД/ПРМ ВОЛС КВЛ 220 кВ Лопча – Юктали; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Юктали – Хани с отпайкой на ПС Олекма. Создание на ПС 220 кВ Хани устройств: – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Юктали – Хани с отпайкой на ПС Олекма; – ПРД/ПРМ ВОЛС ВЛ 220 кВ Хани – Лопча; – ПРД/ ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Хани – Чара I цепь; – ПРД/ ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Хани – Чара II цепь. Создание на ПС 220 кВ Чара устройств: – ПРД/ ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Хани – Чара I цепь; – ПРД/ ПРМ ВЧ ВЛ 220 кВ Хани – Чара II цепь.</p>	РЗА	ПАО «РусГидро»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	
23.10.2.658	Амурской области	Модернизация на ПС 220 кВ Призейская, ПС 220 кВ Магдагачи УТМ	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.10.2.659	Амурской области	Создание на ПС 220 кВ Сквородино и ПС 220 кВ Тында УТМ	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.660	Приморского края	Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	475,2	–	–	–	–	475,2	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.5.1.661	Приморского края	Строительство ПС 500 кВ Варяг 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	–	–	–	501+167	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	1×180+60	–	–	–	180+60	–	
23.5.1.662	Приморского края	Реконструкция РУ 500 кВ Приморской ГРЭС с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	1×180	–	–	–	180	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.5.1.663	Приморского края	Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	2×2	–	–	–	4	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.5.1.664	Приморского края	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Береговая-2 на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 10 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	2×10	–	–	–	20	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.5.1.666	Приморского края	Строительство ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Уссурийск/т ориентировочной протяженностью 22 км	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	22	–	–	–	–	–	22	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.5.1.667	Приморского края	Строительство ВЛ 110 кВ Артёмовская ТЭЦ – Смоляниново/т ориентировочной протяженностью 30 км	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	30	–	–	–	–	–	30	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.668	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная ориентировочной протяженностью 16,96 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	16,96	–	–	–	–	–	16,96	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.5.1.669	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Надеждинская/т с заменой провода шин и ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.5.1.670	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Западная с заменой провода шин и ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
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	–	–	–	–	–	31,81	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.672	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Береговая-1 – Садовая ориентировочной протяженностью 1,722 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	1,722	–	–	–	–	–	1,722	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.673	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Садовая с заменой провода шин и ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Садовая – Смоляниново/т с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.674	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Береговая-1 с заменой провода шин и ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Береговая-1 – Садовая с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.675	Приморского края	Реконструкция ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожзавод – Уссурийск/т с демонтажом участка ВЛ 110 кВ ориентировочной протяженностью 0,49 км и образованием ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожзавод	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	0,49	–	–	–	–	–	0,49	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.5.1.676	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Уссурийск/т с заменой ошиновки и шин с увеличением пропускной способности	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.5.1.677	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Шахта-7 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 25 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.5.1.678	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Молодежная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.679	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Троица с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.1.680	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Славянка с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.2.681	Приморского края	Создание на ПС 220 кВ Уссурийск-2 устройств: – АОПО АТ-1 с действием на ОН; – АОПО АТ-2 с действием на ОН; – АОПО АТ-3 с действием на ОН	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.2.682	Приморского края	Создание на ПС 220 кВ Уссурийск-2 устройства АОПО ВЛ 110 кВ Уссурийск-2 – Кожзавод – Уссурийск/т с действием на ОН	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.2.683	Приморского края	Создание на Артемовской ТЭЦ устройства АОПО ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково № 1 с действием на ОН	РЗА	АО «ДГК» АО «ДРСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.5.2.684	Приморского края	Создание на Артёмовской ТЭЦ устройства АОПО ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково № 2 с реализацией ОН	РЗА	АО «ДГК» АО «ДРСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	
23.5.2.685	Приморского края	Создание на ПС 110 кВ Западная устройства АОПО ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная	РЗА	АО «ДРСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.1.686	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с установкой третьего автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.1.687	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с изменением схемы присоединения ВЛ 220 кВ Л-241 (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	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.1.688	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 220 кВ Сунтар с установкой СКРМ 110 кВ мощностью 12 Мвар	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	Мвар	1×12	–	–	–	–	–	12	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.1.689	Республики Саха (Якутия)	Строительство ПС 110 кВ Марха с двумя трансформаторами 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.1.690	Республики Саха (Якутия)	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС Новая – Кангалассы с отпайками и ВЛ 110 кВ Якутская ГРЭС Новая – Радиоцентр с отпайками до ПС 110 кВ Марха ориентировочной протяженностью 0,3 км каждая	ЛЭП	ПАО «Якутскэнерго»	110	км	2×0,3	–	–	–	–	–	0,6	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.1.691	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 110 кВ Сулгачи с заменой трансформатора 2Т 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	–	–	–	–	16	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.693	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ ГПП-6 устройства АОСН	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.694	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Олекминск устройства АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-15 № 1, 2 с отпайкой на ПС НПС-15	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.695	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Олекминск устройств: – АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13; – АРПМ ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾						Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение	
							2023	2024	2025	2026	2027	2028			2023–2028
23.98.2.696	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Районная устройства ЛАПНУ	РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.697	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Сунтар устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Л-241 (Районная – Сунтар); – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.698	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ КС-1 устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13; – ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.699	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Районная устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная №1; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная №2; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Л-241 (Районная – Сунтар)	РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.700	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Городская устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная № 1; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – Районная № 2; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 I цепь; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 II цепь	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.701	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ НПС-12 устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ НПС-12 – КС-1; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 I цепь; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Городская – НПС-12 II цепь	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.702	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Олекминск устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар; – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.703	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ НПС-13 устройств: – ФОЛ ВЛ 220 кВ Олекминск – НПС-13; – ФОЛ ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.704	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Районная, ПС 220 кВ НПС-12, ПС 220 кВ Городская, ПС 220 кВ Олекминск, ПС 220 кВ КС-1, ПС 220 кВ НПС-13, ПС 220 кВ Сунтар УТМ	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	
			РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	
23.98.2.705	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Районная устройства ДМ на ВЛ 220 кВ Л-241 (Районная – Сунтар)	РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.98.2.706	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ НПС-12 устройства ДМ на ВЛ 220 кВ НПС-12 – КС-1	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
23.98.2.707	Республики Саха (Якутия)	Создание на Каскад Вилюйских ГЭС 1, 2: - УПАСК ВЛ 220 кВ Каскад Вилюйских ГЭС 1,2 – Районная № 1 с отпайкой на ПС Чернышевская; - УПАСК ВЛ 220 кВ Каскад Вилюйских ГЭС 1,2 – Районная № 2 с отпайкой на ПС Чернышевская	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.708	Республики Саха (Якутия)	Создание на Каскад Вилюйских ГЭС 1, 2: – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-203 (КВГЭС – Айхал); – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-208 (КВГЭС – Айхал)	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.709	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Айхал: – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-203 (КВГЭС – Айхал); – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-208 (КВГЭС – Айхал); – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-205 (Айхал – ГПП-6); – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-207 (Айхал – ГПП-6)	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.710	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ ГПП-6: – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-205 (Айхал – ГПП-6); – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-207 (Айхал – ГПП-6)	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.711	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Районная: - УПАСК ВЛ 220 кВ Каскад Вилюйских ГЭС 1,2 – Районная № 1 с отпайкой на ПС Чернышевская; -УПАСК ВЛ 220 кВ Каскад Вилюйских ГЭС 1,2 – Районная № 2 с отпайкой на ПС Чернышевская	РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

Идентификатор	Энергосистема	Наименование	Тип (ПС, ЛЭП, РЗА)	Ответственная организация	Класс напряжения	Единица измерения	Необходимый год реализации ¹⁾							Планируемый год реализации ²⁾	Основное назначение
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028		
23.98.2.712	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Районная: – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-241 (Районная – Сунтар); – УПАСК ВЛ 220 кВ Городская – Районная № 1	РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.713	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Сунтар: – УПАСК ВЛ 220 кВ Л-241 (Районная – Сунтар); – УПАСК ВЛ 220 кВ Олекминск – Сунтар	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.714	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ КС-1: – УПАСК ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-13; – УПАСК ВЛ 220 кВ КС-1 – НПС-12	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.715	Республики Саха (Якутия)	Создание на Каскаде Вилюйских ГЭС 1, 2 УОГ	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.716	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ Айхал УОН	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.717	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ ГПП-6 УОН	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.8.1.718	Хабаровского края и ЕАО	Реконструкция ПС 500 кВ Хехцир-2 с укрупнением путем присоединения ПС 220 кВ Хехцир с заменой на ПС 220 кВ Хехцир автотрансформаторов АТ-1 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	2×125	–	–	–	–	250	–	Реновация основных фондов
23.8.1.719	Хабаровского края и ЕАО	Реконструкция ПС 220 кВ Уктур с установкой второго трансформатора 220/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	1×10	–	–	–	–	10	2024	Реновация основных фондов
23.8.1.720	Хабаровского края и ЕАО	Строительство ПС 110/35/6 кВ АК с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.8.1.721	Хабаровского края и ЕАО	Реконструкция ПС 110 кВ Осинная речка с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.8.1.722	Хабаровского края и ЕАО	Реконструкция Амурской ТЭЦ-1 с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 60 МВА	ПС	АО «ДГК»	110	МВА	–	1×60	–	–	–	–	60	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.8.1.723	Хабаровского края и ЕАО	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой ТТ ВЛ 110 кВ Южная – Хабаровская/т № 1, 2 с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
Сводные показатели объема инвестиций в развитие электрических сетей за период 2023-2028 годов (в прогнозных ценах соответствующих лет с НДС)															
							<i>1-ая синхронная зона</i>								
							<i>ОЭС Северо-Запада</i>								
							<i>ОЭС Центра</i>								
							<i>ОЭС Юга</i>								
							<i>ОЭС Средней Волги</i>								
							<i>ОЭС Урала</i>								
							<i>ОЭС Сибири</i>								
							<i>2-ая синхронная зона</i>								
							<i>ОЭС Востока</i>								

Примечания

1¹⁾ Необходимый год реализации – год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России, то в качестве необходимого указывается первый год среднесрочного периода.

2²⁾ Планируемый год реализации – год среднесрочного периода, определенный с учетом планов и решений по перспективному развитию энергосистемы, строительству, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, вводу в эксплуатацию и выводу из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации либо Министра энергетики Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами.