

**Приложение № 4
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем России
на 2024–2029 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	2029	2023–2029		
<i>1-ая синхронная зона ОЭС Северо-Запада</i>																
23.41.1.7	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Гостилицы (ПС 344) с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.41.1.1	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Гарболовская (ПС 43) с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	–	63	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.41.1.2	г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	Реконструкция ПС 110 кВ Шум (ПС 377) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Ленэнерго»	110	МВА	–	2×10	–	–	–	–	–	20	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	2024 ³⁾	Реновация основных фондов
			ПС	АО «Региональная энергетическая компания»	110	МВА	–	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	2025 ³⁾	Исключение существующих 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	2024 ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.86.1.3	Республики Карелия	Реконструкция ПС 330 кВ Петрозаводск с заменой автотрансформаторов АТ-1 330/220/35 кВ и АТ-2 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА каждый на два автотрансформатора 330/220/35 кВ мощностью 250 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	330	МВА	–	–	–	–	2×250	–	–	500	–	Реновация основных фондов
23.86.1.21	Республики Карелия	Реконструкция ПС 220 кВ Древланка с разделением несекционированной системы шин 220 кВ	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2025 ³⁾	Исключение существующих 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	2029	2023–2029		
24.86.1.4	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Пряжа (Л-166) с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.86.1.5	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки ВЛ 110 кВ Ведлозеро – Суоярви (Л-124) с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.86.1.6	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.86.1.7	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Ведлозеро (ПС 39) с заменой ТТ ячейки обходного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.86.1.8	Республики Карелия	Реконструкция ПС 110 кВ Пряжа (ПС 64) с заменой ТТ ячейки секционного выключателя с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Северо-Запад»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих 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	2024 ³⁾	Исключение существующих 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>																
23.14.1.28	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	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Короча – Скородное 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	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Шенино – Короча 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
24.15.1.9	Брянской области	Реконструкция ПС 220 кВ Найтоповичи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	2×16	–	–	–	–	32	–	Реновация основных фондов
24.15.1.10	Брянской области	Реконструкция ПС 220 кВ Брянская с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110 кВ и АТ-2 220/110 кВ мощностью 180 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 200 МВА каждый, 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 20 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	–	2×200	–	–	400	–	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	2×20	–	–	40		
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	2024 ³⁾	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 ВЛ 110 кВ Южная – Мелехово и ВЛ 110 кВ Заря – Южная I цепь с отпайкой на ПС Мелехово до ПС 110 кВ Доброград ориентировочной протяженностью 9,8 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	км	2×9,8	–	–	–	–	–	–	19,6	2024 ³⁾	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 22.02.2023 № НШ-57пр
23.19.2.34	Вологодской области	Модернизация устройства АОПО ВЛ 110 кВ РПП-1 – Суда I (II) цепь с отпайками	РЗА	МУП «Электросеть» г. Череповца	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих 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	2029	2023–2029		
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); – АОПО ВЛ 110 кВ Октябрьская – Уйта (Тяговая) (ВЛ 110 кВ Уйта 1)	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.20.1.11	Воронежской области	Строительство ПС 110 кВ Задонская с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.20.1.12	Воронежской области	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Краснолесное – Рамонь-2 с отпайкой на ПС Ступино (№ 47) и ВЛ 110 кВ Краснолесное – Рамонь-2 с отпайкой на ПС Ступино (№ 48) до ПС 110 кВ Задонская ориентировочной протяженностью 14,174 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети Центр»	110	МВА	2×14,174	–	–	–	–	–	–	28,348	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.20.1.13	Воронежской области	Реконструкция ПС 220 кВ Южная с заменой двух трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-3 110/6 кВ мощностью 20 МВА каждый на два трансформатора 110/6(10) кВ мощностью 40 МВА каждый, с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	2×40	–	–	80	–	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	10	–	–	10	–	
23.45.1.36	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Очаково с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	1×180	–	–	180	2027	Исключение повышения уровня напряжений в электрической сети 500 кВ выше допустимых значений
23.45.1.37	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково с установкой двух линейных ШПР 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	2027	Исключение повышения уровня напряжений в электрической сети 500 кВ выше 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	Реновация основных фондов
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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	–	126	2027	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	–	–	–	2×25	–	–	50	2027	
23.46.1.41	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 750 кВ Белый Раст с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	–	180	2026	Исключение повышения уровня напряжений в электрической сети 500 кВ выше допустимых значений
23.46.1.42	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Западная с установкой двух линейных ШПР 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	2026	Исключение повышения уровня напряжений в электрической сети 500 кВ выше допустимых значений
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	1×180	–	–	180	2027	
23.46.1.43	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Трубино с заменой автотрансформаторов АТ-1 500/220 кВ и АТ-2 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА) каждый на два автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 500 МВА каждый, с заменой автотрансформаторов АТ-3 220/110 кВ и АТ-4 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	2×500	–	–	–	–	–	–	1000	2023	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×250	–	–	–	–	–	–	500	
23.46.1.44	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 220 кВ Луч с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 2×125 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×200	–	–	–	–	–	400	2024	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×125	–	–	–	–	–	250		

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	2029	2023–2029			
23.46.1.45	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 500 кВ Ногинск с заменой трансформаторов Т-3 220/110 кВ и Т-4 220/110 кВ мощностью 180 МВА (три однофазных трансформатора мощностью 60 МВА) каждый на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×250	–	–	–	–	–	–	500	2024	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×100	–	–	–	–	–	–	200		
23.46.1.46	г. Москвы и Московской области	Строительство ПС 220 кВ с двумя автотрансформаторами 220/110 кВ мощностью не менее 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	220	МВА	–	–	2×200	–	–	–	–	–	400	– ³⁾	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 кВ ориентировочной протяженностью 1 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	220	км	–	–	2×1	–	–	–	–	–	2	– ³⁾	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.46.1.48	г. Москвы и Московской области	Строительство заходов КВЛ 110 кВ Звенигород – Ивановская и ВЛ 110 кВ Кубинка – Ивановская с отпайками на ПС 220 кВ ориентировочной протяженностью 0,5 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	–	–	4×0,5	–	–	–	–	–	2	– ³⁾	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 сплетения 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	– ³⁾	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	х	–	–	х	–	–	–	–	–	х	– ³⁾	
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 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	– ³⁾	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	ЛЭП	ПАО «Россети Московский регион»	110	км	2×4	–	–	–	–	–	–	–	8	2024 ³⁾	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	2025	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 существующих 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	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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 существующих 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	2026	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
24.46.1.16	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Климовская 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.46.1.17	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Болятино с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 100 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	2×100	–	–	–	–	–	200	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.46.1.18	г. Москвы и Московской области	Реконструкция ПС 110 кВ Аксаково с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Московский регион»	110	МВА	–	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.29.1.100	Калужской области	Реконструкция ПС 110 кВ Белоусово, ПС 110 кВ Ахлебинино с перемещением трансформаторов Т-1 110/10 кВ, Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый с ПС 110 кВ Белоусово на ПС 110 кВ Ахлебинино и Т-1 110/10 кВ, Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый с ПС 110 кВ Ахлебинино на ПС 110 кВ Белоусово	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	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	2×16	–	–	–	–	–	–	32	2024	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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 два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2026	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.29.2.104	Калужской области	Создание на ПС 220 кВ Созвездие устройств: – АОПО КВЛ 110 кВ Созвездие – Рушиново с отпайками; – АОПО ВЛ 110 кВ Созвездие – Балабаново; – АОПО КВЛ 110 кВ Обнинская ГТУ-ТЭЦ № 1 – Созвездие с отпайками	РЗА	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих 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	–	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 22.02.2023 № НИШ-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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.66.1.19	Смоленской области	Реконструкция ПС 220 кВ Смоленск-1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 40,5 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	2×63	–	–	–	126	–	Реновация основных фондов
23.68.1.110	Тамбовской области	Реконструкция ПС 110 кВ ООО «Котовская 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	ООО «Котовская ТЭЦ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций

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	2029	2023–2029				
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности		
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности		
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	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности		
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	1×40	1×40	–	–	–	–	–	80	2027	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности		
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности		
<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	–	250	–	Реновация основных фондов	
			ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	–	2×25	–			50
			ПС	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	–	–	–	1,3	–			1,3
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	–	–	–	–	–	–	–	27,3	–			27,3
23.18.1.117	Волгоградской области	Реконструкция ПС 220 кВ Аллюминиевая с заменой автотрансформаторов АТ-5 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА и АТ-6 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА каждый, заменой восьми однофазных трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 60 МВА каждый и четырех трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 66,6 МВА каждый на четыре трансформатора 220/10/10 кВ мощностью 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×250	–	–	–	–	–	–	500	2024	Реновация основных фондов	
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	4×200	–	–	–	–	–	–	800			
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 № НИШ-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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	– ³⁾	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	2028 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	2024	Исключение существующих 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 с вводом в работу КРУЭ 220 кВ по проектной схеме	ПС	ПАО «Россети»	330	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих 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	2029 ³⁾	Исключение существующих 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	2029	2023–2029		
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	2024 ³⁾	Исключение существующих 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 существующих 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 существующих 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 существующих 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 существующих 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	– ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	2025 ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	2024	Исключение существующих 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 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	–	Реновация основных фондов
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.153	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой провода ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I, II цепь с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих 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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.156	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Очистные сооружения 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	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.157	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Промзона 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 Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.158	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Апшеронская 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 Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.159	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Гулькевичи 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 Кубань»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.160	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Дивная 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
23.3.1.195	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Дивноморская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ и 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.196	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Холмская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2027	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.197	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Абинская 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 Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.198	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Крымская ПТФ с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	–	20	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.199	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор (Краснодарские электрические сети) с заменой трансформатора Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.200	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Восточная с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.201	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ ВНИИрис 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	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.202	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Западная-2 с установкой третьего трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.203	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Кислородный завод 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 Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.204	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Парфюмерная 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 Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
23.3.1.216	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	2027	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 и 25 МВА соответственно	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	2027	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25		
23.3.1.222	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Славянская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ и 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2027	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.3.1.230	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Джемете с заменой трансформаторов Т-2 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ и 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	–	6,3		
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.79.1.20	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ ИКЕА с установкой третьего и четвертого трансформаторов 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.3.1.21	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Анапская с установкой четвертого трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.3.1.22	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Верещагинская 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 Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.3.1.23	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 110 кВ Гречаная Балка с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на новый трансформатор 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА	ПС	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×2,5	–	–	–	–	–	–	2,5	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.3.1.241	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство ВЛ 110 кВ Афинопольская – Холмская с отпайкой на ПС Северская тяговая ориентировочной протяженностью 39 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	39	–	–	–	–	–	–	39	2027	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.3.1.24	Республики Адыгея и Краснодарского края	Строительство КВЛ 110 кВ Староминская – Ейск III цепь ориентировочной протяженностью 69,9 км	ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	63,9	–	–	–	–	–	–	63,9	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
			ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	110	км	6	–	–	–	–	–	–	6		
24.3.1.25	Республики Адыгея и Краснодарского края	Реконструкция ПС 220 кВ Староминская с расширением на одну линейную ячейку для подключения новой КВЛ 110 кВ Староминская – Ейск III цепь	ПС	ПАО «Россети»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций

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	2029	2023–2029		
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 существующих 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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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 существующих 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 существующих 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	2025	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	2025	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 22.02.2023 № НШ-57пр
24.82.1.26	Республики Дагестан	Строительство ПС 110 кВ Ярыксу-2 с установкой двух трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.27	Республики Дагестан	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Кизилюртовская – Ярыксу (ВЛ-110-176) на ПС 110 кВ Ярыксу-2 ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	2×2	–	–	–	–	–	–	4	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.28	Республики Дагестан	Строительство ПС 110 кВ Новая-2 с установкой двух трансформаторов 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.29	Республики Дагестан	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Новая – Восточная (ВЛ-110-171) на ПС 110 кВ Новая-2 ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	2×2	–	–	–	–	–	–	4	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.30	Республики Дагестан	Строительство ПС 110 кВ Махачкала-110-2 с установкой двух трансформаторов 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.31	Республики Дагестан	Строительство заходов ВЛ 110 кВ ГПП – Махачкала-110 (ВЛ-110-130) на ПС 110 кВ Махачкала-110-2 ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	2×2	–	–	–	–	–	–	4	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
24.82.1.32	Республики Дагестан	Строительство ПС 110 кВ ГПП-2 с установкой двух трансформаторов 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.82.1.33	Республики Дагестан	Строительство заходов ВЛ 110 кВ ГПП – Шамхал (ВЛ-110-129) на ПС 110 кВ ГПП-2 ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	2×2	–	–	–	–	–	–	4	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.253	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Анцух 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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2024 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	– ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.82.1.261	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Шамильское 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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.263	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Ахты 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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
23.82.1.281	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ ЗФС с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	–	63	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.282	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Кизилюртовская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.284	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Буйнакск-1 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 Северный Кавказ»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	2024 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.285	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ ГПП с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.286	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Изберг-Северная 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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.287	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Компас с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.289	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Очистные сооружения с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	– ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.82.1.290	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Приморская с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.294	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ ЗТМ с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 25 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
23.82.1.296	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 110 кВ Шамхал с заменой трансформатора 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 Северный Кавказ»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2024 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 6,3 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	–	6,3	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.82.1.299	Республики Дагестан	Реконструкция ПС 330 кВ Дербент с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	– ³⁾	Исключение существующих 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 существующих 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	– ³⁾	Исключение существующих 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 существующих 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	– ³⁾	Исключение существующих 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	– ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	– ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.85.1.34	Республики Калмыкия	Реконструкция ПС 220 кВ Элиста-Северная 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 125 МВА каждый, заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА, заменой Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	2×125	–	–	–	250	–	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	2×25	–	–	–	50	–	
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 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
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 40 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.35.1.35	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ПС 220 кВ Газовая с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА	ПС	АО «Крымэнерго»	220	МВА	–	–	–	–	1×125	–	–	125	–	Исполнение решений распоряжения Правительства РФ от 24.06.2023 N 1653-р
24.35.1.36	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов КВЛ 220 кВ Тамань-Кафа №3 на ПС 220 кВ Газовая ориентировочной протяженностью 2 км каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	2×2	–	–	4	–	Исполнение решений распоряжения Правительства РФ от 24.06.2023 N 1653-р
24.35.1.37	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Керченская – Ленино с отпайкой на ПС Компрессорная на ПС 220 кВ Газовая ориентировочной протяженностью 0,6 км каждый	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	–	–	–	–	2×0,6	–	–	1,2	2023 ³⁾	Исполнение решений распоряжения Правительства РФ от 24.06.2023 N 1653-р
24.35.1.38	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ВЛ 110 кВ Керченская – Ленино с отпайкой на ПС Компрессорная с выполнением перезавода на ПС 220 кВ Газовая с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 0,5 км и образованием ВЛ 110 кВ Газовая - Компрессорная	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	–	–	–	–	0,5	–	–	0,5	2023 ³⁾	Исполнение решений распоряжения Правительства РФ от 24.06.2023 N 1653-р
23.35.1.316	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 220 кВ Феодосийская с заменой трансформатора Т-2 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	Исключение существующих 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	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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-10)	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×23,23	–	–	–	–	–	–	46,46	–	Исключение существующих 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	–	–	–	–	–	–	51,05	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	2×0,204	–	–	–	–	–	–	0,408		
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	–	Исключение существующих 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	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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	–	Исключение существующих 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
23.35.1.324	Республики Крым и г. Севастополя	Строительство ЛЭП 110 кВ Алушка – 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	–	–	–	–	–	–	8,73	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	7,49	–	–	–	–	–	–	7,49		
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 25 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. 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	–	Исключение существующих 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	–	–	–	–	–	–	5,255	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	3,205	–	–	–	–	–	–	3,205		
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 25 МВА каждый	ПС	АО «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	Исключение существующих 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	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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	–	Исключение существующих 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	–	Исполнение решений приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 17.10.2022 г. № 1126
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	–	–	–	–	–	–	3,505	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	3,288	–	–	–	–	–	–	3,288		
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	Исключение существующих 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	2029	2023–2029		
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. 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	–	–	–	–	–	–	10,746	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	8,108	–	–	–	–	–	–	8,108		
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. 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	–	–	–	–	–	–	5,653	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	8,269	–	–	–	–	–	–	8,269		
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	–	Исключение существующих 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	–	Исключение существующих 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	–	Исключение существующих 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 ориентировочной протяженностью 22,335 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	22,335	–	–	–	–	–	–	22,335	–	Исключение существующих 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 ориентировочной протяженностью 4,135 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «Крымэнерго»	110	км	4,135	–	–	–	–	–	–	4,135	–	Исключение существующих 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, заменой трансформаторов Т-1 35/10 кВ и Т-2 35/10 кВ мощностью 4 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. 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 17 км	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	17	–	–	–	–	–	–	17	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. 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, 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 16 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
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	ЛЭП	ГУП РК «Крымэнерго»	110	км	47	–	–	–	–	–	–	47	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. 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 и 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	2025 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 16 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 новых трансформатора 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	–	2×6,3	–	–	–	–	–	12,6	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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 прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.35.1.358	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Митридат с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 15 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
24.35.1.42	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Родниковое 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.35.1.43	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Старый Крым 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	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.35.1.44	Республики Крым и г. Севастополя	Реконструкция ПС 110 кВ Судак 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 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ГУП РК «Крымэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	Исключение существующих 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	ПАО «Россети»	330	км	2×6,9	–	–	–	–	–	–	13,8	2025	Исключение существующих 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	ПАО «Россети»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 каждый	ЛЭП	ООО «Севастопольэнерго»	110	км	2×6	–	–	–	–	–	–	12	2026 ³⁾	Исключение существующих 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 существующих 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	2027 ³⁾	Исключение существующих 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
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	2027 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	2025 ³⁾	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.67.2.380	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	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих 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 существующих 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 прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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	2028	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.60.1.392	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Чалтырь с заменой трансформаторов Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА и Т-3 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2026	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.60.1.45	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Р17 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	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.60.1.46	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ Центральная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 7,5 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Юг»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.60.1.47	Ростовской области	Реконструкция ПС 110 кВ АС11 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 Юг»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций

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	2029	2023–2029		
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, заменой трансформаторов Тр31 35/10 кВ и Тр32 35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 2,4 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	км	2×2,4	–	–	–	–	–	–	4,8	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.7.1.400	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Ачикулак с заменой трансформаторов Тр1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и Тр2 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	2025 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.7.1.402	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Мин-Воды-2 с заменой трансформатора Тр1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Северный Кавказ»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	2024 ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.7.1.403	Ставропольского края	Реконструкция ПС 110 кВ Левокумская с заменой трансформаторов Тр1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и Тр2 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	– ³⁾	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.96.1.406	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Гудермес с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА и 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.96.1.407	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Горц 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.96.1.408	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Ишерская с заменой трансформатора Т-1 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
23.96.1.410	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Червленная 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.96.1.411	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Шали с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.96.1.412	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ ГРП-110 с заменой трансформаторов Т-3 110/35/10 кВ и Т-4 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.96.1.48	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Южная с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	АО «Чеченэнерго»	110	МВА	–	1×25	–	–	–	–	–	25	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.96.1.49	Чеченской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ № 84 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 «Чеченэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
<i>ОЭС Средней Волги</i>																
23.22.1.415	Нижегородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Богородская с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 15 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	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	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.22.1.50	Нижегородской области	Реконструкция ПС 110 кВ Бутурлино 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 Центр и Приволжье»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.92.1.417	Республики Татарстан	Строительство ПС 110 кВ Сокуры с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	–	20	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
24.92.1.51	Республики Татарстан	Реконструкция ПС 110 кВ Северная 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	АО «Сетевая компания»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.36.1.52	Самарской области	Реконструкция ПС 220 кВ Кинельская с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 180 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 60 МВА) каждый на два автотрансформатора 220/110/35 кВ мощностью 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	2×200	–	–	–	400	–	Реновация основных фондов
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
23.63.1.423	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 существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.73.1.53	Ульяновской области	Реконструкция ПС 220 кВ Кременки с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110/6 кВ мощностью 60 МВА на автотрансформатор 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	1×63	–	–	–	–	63	–	Реновация основных фондов
<i>ОЭС Урала</i>																
23.33.1.425	Кировской области	Реконструкция ПС 110 кВ Беляево 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 Центр и Приволжье»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	–	–	1×16	–	–	–	16	2026	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	МВА	–	–	–	–	1×16	–	–	–	16	
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	2028 ³⁾	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 25 МВА	ПС	АО «СУЭНКО»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.57.1.54	Пермского края	Реконструкция Воткинской ГЭС с установкой двух фазоворотных трансформаторов 220 кВ мощностью 501 МВА каждый	ПС	ПАО «РусГидро»	220	МВА	–	–	2×501	–	–	–	–	1002	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
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 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	ПАО «Россети Урал»	110	км	8	–	–	–	–	–	–	8	–	
23.57.1.431	Пермского края	Реконструкция ПС 110 кВ Северная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
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	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.80.1.55	Республики Башкортостан	Реконструкция ПС 110 кВ Старо-Кубово с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ООО «Башкирэнерго»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.65.1.56	Свердловской области	Реконструкция ПС 220 кВ Салда с заменой автотрансформатора АТ2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	1×250	–	–	–	–	–	250	2024	Реновация основных фондов
24.65.1.57	Свердловской области	Реконструкция ПС 220 кВ Первоуральская с заменой автотрансформатора АТГ1 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 80 МВА каждый) на автотрансформатор 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	1×250	–	–	–	–	–	250	2024	Реновация основных фондов
24.65.1.58	Свердловской области	Реконструкция ПС 220 кВ Качканар с заменой автотрансформаторов АТ-1 220/110/10 кВ и АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 120 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	2×125	–	–	–	–	250	–	Реновация основных фондов
23.65.1.436	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Тугулым с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	–	10	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	–	–	–	1×16	–	–	–	16	2026	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	2026	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.65.1.438	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Свердловская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 31,5 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	–	1×40	–	–	–	–	–	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	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	2026	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 и Т-2 35/6 кВ мощностью 5,6 МВА каждый, трансформатора 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	2026	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	2026	
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	ПАО «Россети Урал»	110	км	7,33	–	–	–	–	–	–	7,33	2026	

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	2029	2023–2029		
23.65.1.445	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Волна с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.65.1.59	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Логиново 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 Урал»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.65.1.60	Свердловской области	Реконструкция ПС 110 кВ Монтажная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.718.1.61	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 500 кВ Белозерная с заменой автотрансформаторов 5АТ 220/110/10 кВ, 6АТ 220/110/10 кВ и 7АТ 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	–	–	–	–	2×200	–	400	–	Реновация основных фондов
24.719.1.62	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Строительство ВЛ 220 кВ Арсенал – Исконная ориентировочной протяженностью 191 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	191	–	–	–	–	–	191	–	1. Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 25 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. 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 16 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.71.1.63	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Казарово 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 «Россети Тюмень»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.71.1.64	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Горьковка 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 «Россети Тюмень»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.71.1.65	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Перевалово 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 «Россети Тюмень»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	–	50	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций

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	2029	2023–2029			
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+167	–	1002+167	–	Реновация основных фондов
		ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	–	6,4	–	6,4			
		ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	–	–	2×180	–	360			
		ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	–	–	–	2×200	–	400			
		ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	–	–	–	4,3	–	4,3			
		ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	–	–	–	–	–	1×100	–	100			
		ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	2×63	–	126			
		ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	2×25	–	50			
23.718.1.451	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Юмас с заменой трансформаторов 1Т 110/35/10 кВ и 2Т 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ЮРЭСК»	110	МВА	–	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций	
		ЛЭП	ПАО «Россети»	110	км	–	–	–	–	–	–	4,7	–	4,7			
24.718.1.66	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Самотлор с заменой трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций	
24.718.1.67	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Промысловая с заменой трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций		
24.718.1.68	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Дорожная с заменой трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций		
24.718.1.69	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Реконструкция ПС 110 кВ Яун-Лор с заменой трансформаторов 1Т 110/35/6 кВ и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций		
24.94.1.70	Удмуртской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Игерман с перемещением взамен установленных трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
24.94.1.71	Удмуртской Республики	Реконструкция ПС 110 кВ Каменное с перемещением взамен установленных трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый с ПС 110 кВ КС-20	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
24.94.1.72	Удмуртской Республики	Строительство ПС 110 кВ Лудорвай с использованием имеющегося в эксплуатационном запасе трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
24.94.1.73	Удмуртской Республики	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Никольская – Вараксино до ПС 110 кВ Лудорвай ориентировочной протяженностью 0,1 км	ЛЭП	ПАО «Россети Центр и Приволжье»	110	км	0,1	–	–	–	–	–	–	0,1	–	2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
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 существующих 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	2029	2023–2029			
24.75.1.74	Челябинской области	Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Златоуст - Чебаркуль ориентировочной протяженностью 62 км	ЛЭП	ПАО «Россети Урал»	110	км	2×62	–	–	–	–	–	–	124	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
24.75.2.75	Челябинской области	Создание на ПС 500 кВ Приваловская устройства АДШС ПС 500 кВ Приваловская	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
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	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
24.75.1.76	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Алишево с заменой трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	–	4	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
24.75.1.77	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Бакалинская с заменой трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	–	10	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
24.75.1.78	Челябинской области	Реконструкция ПС 110 кВ Харлуши с заменой трансформаторов Т1 110/10 кВ и Т2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Урал»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
<i>ОЭС Сибири</i>																	
24.76.1.79	Забайкальского края	Реконструкция ПС 220 кВ Чара со строительством РУ 500 кВ и установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар для ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	–	–	–	–	–	3×167+167	501+167	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России	
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	–	–	–	1×180+60			180+60
24.81.76.1.80	Забайкальского края, Республики Бурятия	Строительство ВЛ 500 кВ Таксимо – Чара ориентировочной протяженностью 239 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	–	–	239	239	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
24.76:10.1.81	Забайкальского края, Амурской области (ОЭС Востока)	Строительство ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная) ориентировочной протяженностью 570 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	–	–	570	570	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
23.76.1.457	Забайкальского края	Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 204,451 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	204,451	–	–	–	–	–	–	204,451	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НИШ-319пр	
23.76.1.458	Забайкальского края	Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 189,31 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	189,31	–	–	–	–	–	–	189,31	2023	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НИШ-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	2028 ³⁾	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России	
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	2028 ³⁾	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России	
23.25.1.464	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар для ВЛ 500 кВ Нижнеангарская-Усть-Кут № 2	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	–	180	2024	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НИШ-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	2029	2023–2029		
23.25.1.465	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут с установкой ШР 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. Шульгина 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. Шульгина 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. Шульгина от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.25.1.469	Иркутской области	Реконструкция РУ 500 кВ Усть-Илимской ГЭС с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар на ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2 при вводе ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3	ПС	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	500	Мвар	–	1×180	–	–	–	–	–	180	–	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина 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 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	АО «ИЭСК»	500	МВА	1×250	–	–	–	–	–	–	250	2023	Исключение существующих 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	АО «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	АО «ИЭСК»	220	МВА	1×200	–	–	–	–	–	–	200	2023	Исключение существующих 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	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.476	Иркутской области	Строительство второй ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет ориентировочной протяженностью 80 км	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	80	–	–	–	–	–	–	80	2023	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.25.1.82	Иркутской области	Строительство ВЛ 110 кВ Замзор – Нижнеудинск ориентировочной протяженностью 68 км	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	68	–	–	–	–	–	–	68	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.483	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Юрты с установкой двух БСК 110 кВ мощностью 29 Мвар каждая	ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	2×29	–	–	–	–	–	–	58	2023	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих 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	2029	2023–2029			
24.25.2.83	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Юрты устройства АОСН	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.25.2.84	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Тайшет-Запад устройства АОСН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.485	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Черемхово – Свирск I цепь с отпайками с отсоединением отпайки на ПС 110 кВ Оса и подключение ее в отдельную ячейку на ПС 220 кВ Черемхово с образованием ВЛ 110 кВ Черемхово – Оса	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих 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	АО «ИЭСК»	110	Мвар	1×30	–	–	–	–	–	–	–	30	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	2×12	–	–	–	–	–	–	–	24	2024	
23.25.1.487	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Новая Уда с установкой БСК 110 кВ мощностью 10 Мвар и двух БСК 110 кВ мощностью 15 Мвар каждая	ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	1×10	–	–	–	–	–	–	–	10	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ПС	АО «ИЭСК»	110	Мвар	2×15	–	–	–	–	–	–	–	30	2024	
23.25.2.488	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Баяндай устройства АОСН	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение существующих 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	АО «ИЭСК»	110	км	12,662	–	–	–	–	–	–	–	12,662	2024	Исключение существующих 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	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих 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	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих 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 1 (П) цепь с отпайками с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих 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	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих 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	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.2.496	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Новая Уда устройства АОСН	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение существующих 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	2029	2023–2029		
23.25.2.497	Иркутской области	Создание на ПС 110 кВ Урик устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда I цепь с отпайкой на ПС Оёк; – АОПО ВЛ 110 кВ Урик – Усть-Орда II цепь с отпайкой на ПС Оёк	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих 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; – АОПО ВЛ 110 кВ Правобережная – Урик II цепь	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение существующих 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	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение существующих 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; – АОПО ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Баяндай II цепь	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение существующих 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	АО «ИЭСК»	110	км	20,289	–	–	–	–	–	–	20,289	2023	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.502	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Шелехово – Большой Луг ориентировочной протяженностью 15,205 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	15,205	–	–	–	–	–	–	15,205	2023	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.503	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Рассоха – Подкаменная ориентировочной протяженностью 16,786 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	16,786	–	–	–	–	–	–	16,786	2023	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.25.1.504	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 110 кВ Большой Луг – Подкаменная ориентировочной протяженностью 23,88 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	23,88	–	–	–	–	–	–	23,88	2023	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих 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	2029	2023–2029		
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	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 (КУ-30); – АОПО ВЛ 220 кВ Киренга – Куерма (КК-31)	РЗА	АО «ИЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение существующих 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	2029	2023–2029		
24.25.1.85	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Киренга с установкой одного трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	–	1. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.86	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Светлая с заменой трансформаторов Т-1 220/35/10 кВ и Т-2 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/10 кВ мощностью 80 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	220	МВА	–	2×80	–	–	–	–	–	160	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.87	Иркутской области	Реконструкция ПС 220 кВ Столбово с заменой трансформаторов Т-1 220/35/10 кВ и Т-2 220/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	220	МВА	–	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.88	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Березовая 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	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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 40 МВА	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.89	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Вокзальная 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 «ИЭСК»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.520	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Жигалово с заменой трансформаторов Т-1 110/20/10 кВ мощностью 6,3 МВА и Т-2 110/20/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/20/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.521	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Изумрудная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.522	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Карлук с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110 кВ мощностью 25 МВА	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	–	25	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.25.1.90	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Карлук 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 «ИЭСК»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.25.1.91	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Летняя с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.524	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Черноруд с приведением РУ 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	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029		
23.25.1.525	Иркутской области	Реконструкция ВЛ 35 кВ Еланцы – Хужир с переводом на напряжение 110 кВ	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.92	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Мельниково с заменой трансформаторов Т-3 110/10/6 кВ и Т-4 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.93	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Нагорная 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 «ИЭСК»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	2×40	80	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.25.1.94	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Ользоны с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	–	4	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.95	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Пивзавод с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.96	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Сосновая 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	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	–	20	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.97	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Туристская 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 «ИЭСК»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.98	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Урик с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 80 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×80	–	–	–	–	–	–	160	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.99	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Орда 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 «ИЭСК»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.25.1.100	Иркутской области	Реконструкция ПС 110 кВ Хомутово 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 «ИЭСК»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций

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	2029	2023–2029		
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 63 МВА каждый	ПС	АО «ИЭСК»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.530	Иркутской области	Строительство двух ВЛ 110 кВ Тулун – Нюра ориентировочной протяженностью 1,4 км каждая, демонтаж отпайки до ПС 110 кВ Нюра ВЛ 110 кВ Тулюшка – Тулун с отпайкой на ПС Нюра и ВЛ 110 кВ Куйтун – Тулун с отпайками	ЛЭП	АО «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 2,5 км	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	2,5	–	–	–	–	–	–	2,5	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 2,6 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Корпорация «Иркут»	110	км	–	2×2,6	–	–	–	–	–	5,2	–	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	АО «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 Мерет до ПС 220 кВ Ново-Ленино ориентировочной протяженностью 19 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «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 кВ Тайшет-Восточная с установкой БСК 110 кВ мощностью 40 Мвар	ПС	ОАО «РЖД»	110	Мвар	–	1×40	–	–	–	–	–	40	–	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 1 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	АО «ИЭСК»	110	км	1	–	–	–	–	–	–	1	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 ориентировочной протяженностью 0,1 км каждый	ЛЭП	АО «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	–	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
23.25.1.539	Иркутской области	Строительство второй ВЛ 110 кВ Коршуниха – Хребтовая ориентировочной протяженностью 23 км	ЛЭП	АО «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 ПС 110 кВ Хребтовая с приведением схемы РУ 110 кВ к схеме «Одна секционированная система шин»	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	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	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	–	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	–	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	2029	2023–2029		
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	–	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	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	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	АО «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	АО «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, II цепь с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Корпорация «Иркут»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	–	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	АО «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 с одним автотрансформатором 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА и одним трансформатором 110/27,5 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ОАО «РЖД»	220	МВА	1×125	–	–	–	–	–	–	125	–	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
			ПС	ОАО «РЖД»	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 ориентировочной протяженностью 1 км каждый	ЛЭП	АО «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	–	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	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.25.1.553	Иркутской области	Реконструкция ПС 500 кВ Тулун с заменой провода 1СШ 110 кВ и 2СШ 110 кВ с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ИЭСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	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	АО «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
23.32.1.560	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

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	2029	2023–2029			
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 (три однофазных автотрансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) 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 (три однофазных трансформатора мощностью 66,7 МВА каждый) на три трансформатора 220/10 кВ мощностью 200 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	2×250	–	–	–	–	–	500	–	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	3×200	–	–	–	–	–	–		
24.32.1.101	Кемеровской области	Реконструкция ПС 220 кВ ЗСМК с заменой автотрансформатора АТ-1 220/110/10 кВ мощностью 250 МВА и автотрансформатора АТ-2 220/110/10 кВ мощностью 240 МВА на два автотрансформатора 220/110/35 кВ мощностью 250 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×250	–	–	–	–	–	–	500	2024	Реновация основных фондов
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	–	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	–	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	2024 ³⁾	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	2024 ³⁾	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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.32.2.572	Кемеровской области	Создание на ПС 110 кВ Марининск устройства АОСН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих 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	2029	2023–2029			
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; – АОПО ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.32.2.574	Кемеровской области	Создание на ПС 110 кВ Иверка устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Иверка – Маринск с отпайками; – АОПО ВЛ 110 кВ Иверка – Антибесская с отпайкой на ПС Беркульская	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих 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; – АОПО ВЛ 110 кВ Краснополянская – Непрерывка с отпайками	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	2023	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.93.1.576	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 220 кВ Кызыльская с заменой автотрансформаторов 1АТ 220/110/10 кВ и 2АТ 220/110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый, с заменой трансформатора 1Т-110 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой двух БСК 110 кВ мощностью 26 Мвар каждая, УШР 110 кВ мощностью 25 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×125	–	–	–	–	–	–	250	2024	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	110	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 Кызыльская – Мерген ориентировочной протяженностью 70 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	70	–	–	–	–	–	–	70	2024	1. Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	1. Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений (в части строительства РУ 220 кВ)
			ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	2×53	–	–	–	–	–	–	106		
			ПС	ПАО «Россети»	110	Мвар	–	1×40	–	–	–	–	–	–	40		
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	1. Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	1. Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва. 2. Исключение существующих 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	2029	2023–2029		
23.4.93.1.582	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) со строительством участка ВЛ ориентировочной протяженностью 2 км и образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская ориентировочной протяженностью 150 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	2	–	–	–	–	–	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, 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	–	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
			ПС	ООО «Голевская горнорудная компания»	220	Мвар	–	2×70	–	–	–	–	–	140		
			ПС	ООО «Голевская горнорудная компания»	220	Мвар	–	2×63	–	–	–	–	–	126		
23.93.1.584	Красноярского края и Республики Тыва	Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Туран – Туманная ориентировочной протяженностью 272 км	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	–	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	–	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	–	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	– ³⁾	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	–	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 двухцепной ВЛ 110 кВ Мерген – Лунсин ориентировочной протяженностью 70 км	ЛЭП	АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	110	км	–	2×70	–	–	–	–	–	140	– ³⁾	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	– ³⁾	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	– ³⁾	Развитие ЭЭС Республики Тыва в соответствии с Комплексным планом энергоснабжения инвестиционных проектов в промышленной и социальной сферах на территории Республики Тыва
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

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	2029	2023–2029		
23.4.1.596	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция КВЛ 110 кВ Левобережная – Кемчуг тяговая I, II цепь с отпайками (С-21, С-22) на участке от ПС 220 кВ Левобережная до отпайки на ПС 110 кВ Бугач тяговая ориентировочной протяженностью 0,2 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	2×0,2	–	–	–	–	–	–	0,4	2024 ³⁾	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 ЗТ 35/10 кВ мощностью 1,6 МВА на трансформатор 35/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ПАО «Россети»	35	МВА	–	–	1×4	–	–	–	–	4	–	Реновация основных фондов
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 Критово тяговая (С-25); – АОПО ВЛ 110 кВ Ачинск тяговая – Каштан тяговая с отпайками (С-26)	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.4.2.599	Красноярского края и Республики Тыва	Создание на ПС 110 кВ Камарчага устройства АОСН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.4.1.600	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Абакумовка тяговая с установкой одного секционного выключателя 110 кВ	ПС	ОАО «РЖД»	110	х	–	х	–	–	–	–	–	х	–	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр
24.4.1.102	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Городокская с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 4 МВА	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	1×4	–	–	–	–	–	–	4	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.4.1.103	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Емельяново-110 с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.4.1.602	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Партизанская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
24.4.1.104	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ПС 110 кВ Бугач тяговая с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ОАО «РЖД»	110	МВА	–	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.4.2.605	Красноярского края и Республики Тыва	Создание на ПС 110 кВ Каштан тяговая устройства АОСН	РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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 существующих 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	2029	2023–2029		
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.4.1.608	Красноярского края и Республики Тыва	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Берёзовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) ориентировочной протяженностью 17,3 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	17,3	–	–	–	–	–	–	17,3	2024 ³⁾	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 22,6 км с увеличением пропускной способности	ЛЭП	ПАО «Россети Сибирь»	110	км	22,6	–	–	–	–	–	–	22,6	2024 ³⁾	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 ячейки ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Березовская с отпайкой на ПС Красноярск Восточный тяговая (С-5) с увеличением пропускной способности	ПС	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	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 ячейки ВЛ 110 кВ Красноярская ТЭЦ-1 – Вознесенская с отпайками (С-6) с увеличением пропускной способности	ПС	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	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	–	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	–	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	–	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, II цепь с отпайкой на ПС Иланская тяговая с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024 ³⁾	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	–	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 1Т 220/10/6 кВ и 2Т 220/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 220/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «Электромагистраль»	220	МВА	–	1×63	–	–	–	–	–	63	2024	1. Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	АО «Электромагистраль»	220	МВА	–	1×63	–	–	–	–	–	63	2024	
24.50.1.105	Новосибирской области	Строительство ПС 110 кВ Залив с двумя трансформаторами 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.50.1.106	Новосибирской области	Строительство отпаек от ВЛ 110 кВ Новосибирская ГЭС – Тулинская I, II цепь (К-15, К-16) до ПС 110 кВ Залив ориентировочной протяженностью 11,7 км каждая	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×11,7	–	–	–	–	–	–	23,4	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029			
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 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «Энергетик»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	–	40	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
			ПС	АО «Энергетик»	110	МВА	–	1×40	–	–	–	–	–	40	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций	
24.50.1.107	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Искитимская с заменой трансформаторов 1Т-40/24 110/10/6 кВ и 2Т-40/24 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	–	2×63	–	–	–	–	–	126	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций	
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 40 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций	
23.50.1.621	Новосибирской области	Реконструкция ПС 110 кВ Юрьевская с заменой трансформаторов 1Т-10 110/10 кВ и 2Т-10 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	АО «РЭС»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.50.2.622	Новосибирской области	Создание на ПС 110 кВ Барышевская устройств: – АОПО ВЛ 110 кВ Барышевская – Горная с отпайками; – АОПО ВЛ 110 кВ Барышевская – Буготак с отпайками	РЗА	АО «РЭС»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2024 ³⁾	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
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	2028 ³⁾	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	2027	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
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	2028 ³⁾	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	2028 ³⁾	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-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый, ранее установленные на ПС 110 кВ Эликманарская	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×6,3	–	–	–	–	–	–	12,6	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.84.1.630	Республики Алтай и Алтайского края	Реконструкция ПС 110 кВ Эликманарская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый (с переносом на ПС 110 кВ Шебалинская) на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	2023	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029			
23.81.1.637	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством РУ 500 кВ и установкой одного автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА, установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	3×167+167	–	–	–	–	–	–	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	
24.81.1.112	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 110 кВ Комсомольская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.81.1.641	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 110 кВ Кырен 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	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	–	20	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.81.1.642	Республики Бурятия	Реконструкция ПС 110 кВ Южная 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 Сибирь»	110	МВА	2×63	–	–	–	–	–	–	126	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.95.1.643	Республики Хакасия	Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой третьего автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 801 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 267 МВА каждый)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	3×267	–	–	–	–	–	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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
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 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети Сибирь»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности	
23.69.2.646	Томской области	Создание на ПС 110 кВ Лугинецкая устройства АОСН	РЗА	ПАО «ТРК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	
<i>2-ая синхронная зона</i>																	
<i>ОЭС Востока</i>																	
23.10.1.647	Амурской области	Строительство ПП 500 кВ Агорта с заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1, заходами ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2, строительством ВЛ 500 кВ Агорта – Даурия ориентировочной протяженностью 280 км, установкой на ПП 500 кВ Агорта двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	280	–	–	–	–	–	–	280	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 31.05.2023 № 356. 3. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 4. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	2×180	–	–	–	–	–	–	360		

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	2029	2023–2029			
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. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 31.05.2023 № 356. 3. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 4. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	1×180+60	–	–	–	–	–	–	180+60		
23.10.1.649	Амурской области	Строительство ВЛ 220 кВ Даурия – Сковородино № 1, № 2 ориентировочной протяженностью 2 км каждая	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	2×2	–	–	–	–	–	–	4	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 31.05.2023 № 356. 3. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 4. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.10.1.650	Амурской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ульручи/т – Сковородино 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. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 31.05.2023 № 356. 3. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 4. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.10.1.651	Амурской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Сковородино – 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. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 31.05.2023 № 356. 3. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 4. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.10.1.652	Амурской области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Сковородино – 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. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 31.05.2023 № 356. 3. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 4. 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	2029	2023–2029		
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. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 31.05.2023 № 356. 3. Исключение существующих и прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 4. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.10.1.113	Амурской области	Реконструкция ПС 220 кВ Тында (Магистральная) 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 для ВЛ 500 кВ Чара – Тында (Магистральная)	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	–	–	–	–	–	–	3×167+167	501+167	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	–	–	–	–	–	–	1×180+60	180+60	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
24.10.1.114	Амурской области	Строительство ВЛ 500 кВ Даурия – Тында (Магистральная) ориентировочной протяженностью 157 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	–	157	157	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
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	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.10.2.115	Амурской области	Реализация мероприятий по обеспечению сбора и обработки доаварийной информации, приема и передачи аварийных сигналов и команд, команд реализации управляющих воздействий от АПНУ Зейской ГЭС	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			РЗА	ОАО «РЖД»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	
			РЗА	ПАО «РусГидро»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	
24.10.1.116	Амурской области	Реконструкция ПС 220 кВ Магдагачи с заменой трансформаторов Т-1 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА, Т-2 220/27,5/10 кВ мощностью 40 МВА и Т-3 220/35/27,5 кВ мощностью 40 МВА на два трансформатора 220/38,5/11 кВ мощностью 25 МВА каждый и два трансформатора 220/27,5/11 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	–	–	2×25	–	50	–	Реновация основных фондов
			ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	–	–	–	2×40	–		
24.10.1.117	Амурской области	Реконструкция ПС 220 кВ Сквородино с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый для присоединения активного фильтра-симметрирующего устройства АФС-24/110	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	2×25	–	–	–	–	–	–	50	–	Исключение существующих 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	–	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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 ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167+167	–	–	–	–	–	–	501+167	–	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180+60	–	–	–	–	–	–	180+60		
23.5.1.662	Приморского края	Реконструкция РУ 500 кВ Приморской ГРЭС с установкой ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	500	Мвар	1×180	–	–	–	–	–	–	180	–	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исключение существующих 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	2029	2023–2029		
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	–	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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»	220	км	2×10	–	–	–	–	–	–	20	–	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.5.1.118	Приморского края	Реконструкция ПС 220 кВ Кировка с заменой Т-1 35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	–	1×25	–	–	25	–	Реновация основных фондов
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	2024 ³⁾	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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 существующих 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	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	2023	Исключение существующих 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	2029	2023–2029		
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 существующих 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 проводящих шин и ошиновки ячейки ВЛ 110 кВ Береговая-1 – Садовая с увеличением пропускной способности	ПС	АО «ДРСК»	110	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих 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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	–	1. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 31.08.2021 № НШ-249/1пр. 2. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
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	2025	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.5.1.119	Приморского края	Реконструкция ПС 110 кВ Междуречье 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 16 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	–	32	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
23.5.2.681	Приморского края	Создание на ПС 220 кВ Уссурийск-2 устройств: – АОПО АТ-1; – АОПО АТ-2; – АОПО АТ-3	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих 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	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.5.2.120	Приморского края	Создание на ПС 110 кВ Краскино устройства АОСН	РЗА	АО «ДРСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.5.2.121	Приморского края	Создание на ПС 110 кВ Троица устройства АОСН	РЗА	АО «ДРСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	Исключение существующих 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 220/110/35 кВ мощностью 63 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	МВА	1×63	–	–	–	–	–	–	63	2024	Исключение существующих 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 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	2024	Исключение существующих 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 ИРМ 110 кВ мощностью 12 Мвар	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	220	Мвар	1×12	–	–	–	–	–	–	12	2024	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
24.98.1.122	Республики Саха (Якутия)	Строительство ПС 110 кВ Чульман с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	–	–	–	2×16	–	–	–	32	2026	Исполнение решений приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 10.02.2023 № 68

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	2029	2023–2029		
24.98.1.123	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ВЛ 110 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Чульманская ТЭЦ I цепь с отпайками со строительством участка до ПС 110 кВ Чульман ориентировочной протяженностью 0,1 км и отсоединением существующей ВЛ 110 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Чульманская ТЭЦ I цепь с отпайками от Чульманской ТЭЦ	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	–	–	–	0,1	–	–	–	0,1	2026	Исполнение решений приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 10.02.2023 № 68
24.98.1.124	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ВЛ 110 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Чульманская ТЭЦ II цепь с отпайками со строительством участка до ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Хатыми с отпайками ориентировочной протяженностью 0,1 км и демонтажем существующей ВЛ 110 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Чульманская ТЭЦ II цепь с отпайками от Чульманской ТЭЦ	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	–	–	–	0,1	–	–	–	0,1	2026	Исполнение решений приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 10.02.2023 № 68
24.98.1.125	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Малый Нимныр с отпайками со строительством участка от Чульманской ТЭЦ до ПС 110 кВ Чульман ориентировочной протяженностью 0,26 км и отсоединением существующей ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Малый Нимныр с отпайками от Чульманской ТЭЦ	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	км	–	–	–	0,26	–	–	–	0,26	2026	Исполнение решений приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 10.02.2023 № 68
24.98.1.126	Республики Саха (Якутия)	Демонтаж участка ВЛ 110 кВ Чульманская ТЭЦ – Хатыми с отпайками от Чульманской ТЭЦ	ЛЭП	АО «ДРСК»	110	х	–	–	–	х	–	–	–	х	2026	Исполнение решений приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 10.02.2023 № 68
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 16 МВА	ПС	ПАО «Якутскэнерго»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	–	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
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	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.98.1.127	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 110 кВ ЗИФ с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	–	16	2023	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
24.98.1.128	Республики Саха (Якутия)	Реконструкция ПС 110 кВ Нюрба 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 «Якутскэнерго»	110	МВА	–	2×40	–	–	–	–	–	80	–	Исключение прогнозируемых рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций
23.98.2.693	Республики Саха (Якутия)	Создание на ПС 220 кВ ГПП-6 устройства АОСН	РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.694	Республики Саха (Якутия)	Создание устройства АРПМ на ПС 220 кВ Олекминск с реализацией управляющих воздействий	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23.98.2.696	Республики Саха (Якутия)	Создание устройства АПНУ на ПС 220 кВ Районная с реализацией мероприятий по обеспечению сбора и обработки доаварийной информации, приема и передачи аварийных сигналов и команд, команд реализации управляющих воздействий	РЗА	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
			РЗА	ООО «ЯЭСК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023 ³⁾	
			РЗА	ПАО «Якутскэнерго»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	2023	
			РЗА	ООО «ЯГК»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	х	–	
			РЗА	ООО «Газпром инвест»	–	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	
23.8.1.718	Хабаровского края и Еврейской автономной области	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»	220	МВА	–	–	–	2×125	–	–	–	250	–	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	2029	2023–2029			
24.99.1.129	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция ПС 220 кВ Биробиджан с заменой автотрансформаторов 1АТ и 2АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и 3АТ 220/110/6 кВ мощностью 60 МВА на два автотрансформатора 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА каждый и трансформаторов 1Т и 2Т 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	–	–	–	–	–	2×125	250	–	Реновация основных фондов
		Реконструкция ПС 110 кВ Биробиджан с заменой автотрансформатора 1АТ 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА на два автотрансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПС	ПАО «Россети»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	–	–	2×63		
23.8.1.719	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция ПС 220 кВ Уктур с установкой второго трансформатора 220/10 кВ мощностью 10 МВА	ПС	ПАО «Россети»	220	МВА	–	–	1×10	–	–	–	–	–	10	–	Реновация основных фондов
24.8.1.130	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ПП 220 кВ Байкал	ПС	ПАО «Россети»	220	кВА	–	–	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
24.8.1.131	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ПП 220 кВ Кузнецовский	ПС	ПАО «Россети»	220	кВА	–	–	–	х	–	–	–	–	х	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
24.8.1.132	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция ПС 500 кВ Комсомольская с установкой СКРМ мощностью не менее 75 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	–	–	75	–	–	–	–	75	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
24.8.1.133	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Установка СКРМ на подстанциях 220 кВ транзита 220 кВ Селихино (Байкал) – Ванино мощностью не менее 75 Мвар	ПС	ПАО «Россети»	220	Мвар	–	–	–	75	–	–	–	–	75	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
24.8.1.134	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ВЛ 220 кВ Комсомольская – Байкал ориентировочной протяженностью 60,8 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	60,8	–	–	–	–	60,8	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
24.8.1.135	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ВЛ 220 кВ Байкал – Оунэ/т ориентировочной протяженностью 111,7 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	111,7	–	–	–	–	111,7	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
24.8.1.136	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ВЛ 220 кВ Кузнецовский – Оунэ/т ориентировочной протяженностью 27,8 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	27,8	–	–	–	–	27,8	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. 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	2029	2023–2029		
24.8.1.137	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ВЛ 220 кВ Кузнецовский – Ландыши/т ориентировочной протяженностью 201,6 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	201,6	–	–	–	201,6	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 18.12.2020 № НШ-319пр
24.8.1.138	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ВЛ 220 кВ Ванино – Ландыши/т ориентировочной протяженностью 34 км	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	34	–	–	–	34	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 18.12.2020 № НШ-319пр
24.8.1.139	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино № 1 (Л-255) на ПП 220 кВ Байкал ориентировочной протяженностью 1 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	2×1	–	–	–	2	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 18.12.2020 № НШ-319пр
24.8.1.140	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино – Ванино на ПП 220 кВ Байкал ориентировочной протяженностью 0,8 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	2×0,8	–	–	–	1,6	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 18.12.2020 № НШ-319пр
24.8.1.141	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Селихино – Ванино на ПП 220 кВ Кузнецовский ориентировочной протяженностью 1,75 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	2×1,75	–	–	–	3,5	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 18.12.2020 № НШ-319пр
24.8.1.142	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Уктур – Высокогорная (Л-261) на ПП 220 кВ Кузнецовский ориентировочной протяженностью 1 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	2×1	–	–	–	2	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 18.12.2020 № НШ-319пр
24.8.1.143	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Высокогорная – Ванино (Л-263) на ПП 220 кВ Кузнецовский ориентировочной протяженностью 1 км каждый	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	–	–	2×1	–	–	–	2	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 18.12.2020 № НШ-319пр
24.8.1.144	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция ВЛ 220 кВ Комсомольская – ГПП-4 (Л-251) со строительством участка ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ Старт до ПС 220 кВ ГПП-4 ориентировочной протяженностью 21 км с образованием ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ПС ГПП-4	ЛЭП	ПАО «Россети»	220	км	–	21	–	–	–	–	–	21	2024	1. Исполнение решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р. 2. Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгина от 18.12.2020 № НШ-319пр
23.8.1.720	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Строительство ПС 110 кВ АК с двумя трансформаторами 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПС	АО «ДРСК»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение существующих рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений по предложениям сетевых организаций. 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	2029	2023–2029			
23.8.1.722	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция Амурской ТЭЦ-1 с установкой третьего трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 60 МВА	ПС	АО «ДГК»	110	МВА	–	1×60	–	–	–	–	–	–	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 Еврейской автономной области	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
24.8.1.145	Хабаровского края и Еврейской автономной области	Реконструкция ПС 220 кВ Уктур с заменой ТТ ВЛ 220 кВ Селихино – Уктур (Л-259), ВЛ 220 кВ Уктур – Высокогорная (Л-261) с увеличением пропускной способности	ПС	ПАО «Россети»	220	х	х	–	–	–	–	–	–	–	х	–	Исполнение решений протокола совещания под руководством Министра энергетики Российской Федерации Н.Г. Шульгинова от 18.12.2020 № НШ-319пр
Сводные показатели объема инвестиций в развитие электрических сетей за период 2023-2029 годов (в прогнозных ценах соответствующих лет с НДС)																	
							<i>1-ая синхронная зона</i>	<i>514409,82</i>									
							<i>ОЭС Северо-Запада</i>	<i>11502,24</i>									
							<i>ОЭС Центра</i>	<i>57806,38</i>									
							<i>ОЭС Юга</i>	<i>116797,64</i>									
							<i>ОЭС Средней Волги</i>	<i>5586,7</i>									
							<i>ОЭС Урала</i>	<i>44995,53</i>									
							<i>ОЭС Сибири</i>	<i>277721,33</i>									
							<i>2-ая синхронная зона</i>	<i>190419,8</i>									
							<i>ОЭС Востока</i>	<i>190419,8</i>									

Примечания

1¹⁾ Необходимый год реализации – год разработки СиПР ЭЭС России и (или) 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, обеспечение нормативного уровня балансовой надежности в зонах надежности или предусмотренных в 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. Если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России и на момент утверждения СиПР ЭЭС России не реализовано, то в качестве необходимого указывается год разработки СиПР ЭЭС России.

2²⁾ Планируемый год реализации – год разработки СиПР ЭЭС России и (или) год среднесрочного периода, определенный на основании проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, которые утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России, с учетом решений согласительных совещаний по проектам инвестиционных программ субъектов

3³⁾ Планируемый год реализации может быть уточнен по результатам процедуры утверждения проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, или уполномоченным федеральным органом исполнительной власти совместно с Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в году разработки СиПР ЭЭС России.