

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11

к Генеральной схеме размещения объектов
электроэнергетики до 2042 года

ПЕРЕЧЕНЬ

планируемых к строительству, реконструкции, вводу в эксплуатацию или выводу из эксплуатации линий электропередачи и подстанций, класс напряжения которых равен или превышает 330 кВ для каждой синхронной зоны или 220 кВ для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, а также линий электропередачи и подстанций, класс напряжения которых равен или превышает 220 кВ, обеспечивающих выдачу мощности объектов по производству электрической энергии

Наименование мероприятия	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию
I. Объединенная энергетическая система Северо-Запада				
Строительство заходов ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская на ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 15,951 и 16,124 км	Ленинградская область	15,951 16,124	–	2024
Строительство второй ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва ориентировочной протяженностью 34,202 км	Ленинградская область	34,202	–	2024
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	Мурманская область	4,2	–	2026
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	Республика Карелия	–	2×250	2027
Строительство КВЛ 330 кВ Блок 7 – ОРУ 330 кВ Ленинградской АЭС ориентировочной протяженностью 3,2 км	Ленинградская область	3,2	–	2030
Строительство ВЛ 750 кВ Блок 8 – ОРУ 750 кВ Ленинградской АЭС ориентировочной протяженностью 5,2 км	Ленинградская область	5,2	–	2032
Строительство заходов ВЛ 330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный на Ленинградскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 5 км каждый	Ленинградская область	2×5	–	2032
Строительство ВЛ 330 кВ Ленинградская ГАЭС – Сясь ориентировочной протяженностью 118 км	Ленинградская область	118	–	2032

Наименование мероприятия	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию
Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Кольская АЭС-2 ориентировочной протяженностью 25 км	Мурманская область	25	–	2035
Строительство заходов ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Князегубская №2 на Кольскую АЭС-2 ориентировочной протяженностью 8 км каждый	Мурманская область	2×8	–	2035
II. Объединенная энергетическая система Центра				
Реконструкция ПС 500 кВ Очаково с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар	г. Москва	–	1×180	2027
Реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково с установкой двух линейных ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Белый Раст – Бескудниково и КВЛ 500 кВ Трубино – Бескудниково	г. Москва	–	2×180	2027
Реконструкция ПС 750 кВ Белый Раст с установкой ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар	Московская область	–	1×180	2025
Реконструкция ПС 500 кВ Западная с установкой двух линейных ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый в КВЛ 500 кВ Западная – Очаково и ВЛ 500 кВ Белый Раст – Западная	Московская область	–	1×180	2025
		–	1×180	2027
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	Курская область	–	–	2028
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 148,087 км	Белгородская область, Курская область	148,087	–	2025
Строительство заходов КВЛ 500 кВ Ногинск – Бескудниково на ПС 500 кВ Трубино ориентировочной протяженностью 5 км каждый	Московская область	2×5	–	2028
Реконструкция ПС 500 кВ Михайловская с перезаводом ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС – Михайловская, ВЛ 500 кВ Михайловская – Чагино с отпайкой на ПС Калужская, ВЛ 500 кВ Михайловская – Новокаширская ориентировочной протяженностью 3,3 км	Рязанская область	3,3	–	2025
Строительство ПС 500 кВ с двумя автотрансформаторами 500/220 кВ мощностью 501 МВА каждый (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с заходами ЛЭП 220 кВ	Тульская область/ Московская область ¹⁾	–	2×3×167	2029

Наименование мероприятия	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию
Строительство заходов ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС – Михайловская на ПС 500 кВ ориентировочной протяженностью 10 км каждый	Тульская область	2×10	–	2029
Строительство заходов ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Железногорская на Курскую АЭС-2 ориентировочной протяженностью 1 км каждый	Курская область	2×1	–	2024
Строительство двух ЛЭП 500 кВ Загорская ГАЭС-2 – Ярцево ориентировочной протяженностью 30 км каждая	Московская область	2×30	–	2028
Строительство заходов ВЛ 500 кВ Конаковская ГРЭС – Трубино на ПС 500 кВ Ярцево ориентировочной протяженностью 6 км каждый	Московская область	2×6	–	2028
Реконструкция ПС 220 кВ Ярцево со строительством ОРУ 500 кВ с установкой двух автотрансформаторов 500/220 кВ мощностью 500 МВА каждый	Московская область	–	2×500	2028
Строительство новой ПС 750 кВ в южной части энергосистемы г. Москвы и Московской области с двумя автотрансформаторами 750/500 кВ мощностью 1251 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 417 МВА каждый) каждый и двумя автотрансформаторами 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) каждый	г. Москва	–	2×3×417 2×3×167	2030
Строительство заходов ЛЭП 220–500 кВ на новую ПС 750 кВ в южной части энергосистемы г. Москвы и Московской области	г. Москва	–	–	2030
Строительство ЛЭП 750 кВ Грибово – новая ПС 750 кВ ориентировочной протяженностью 135 км	Московская область, г. Москва	135	–	2030
Строительство ЛЭП 750 кВ Курская АЭС – новая ПС 750 кВ ориентировочной протяженностью 500 км	Курская область, Тульская область, Орловская область, г. Москва	500	–	2030
Строительство преобразовательной ПС 500 кВ Нововоронежская	Воронежская область	–	–	2032
Строительство двух ВЛ 500 кВ от Нововоронежская АЭС до преобразовательной ПС 500 кВ Нововоронежская	Воронежская область	–	–	2032
Строительство преобразовательной ПС 500 кВ Москва	г. Москва	–	–	2032

Наименование мероприятия	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию
Строительство двухполосной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ Нововоронежская до преобразовательной ПС 500 кВ Москва ориентировочной протяженностью 550 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях	Воронежская область, Липецкая область, Тульская область, г. Москва	550	–	2032
Строительство заходов ЛЭП 220-500 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ Москва	г. Москва	–	–	2032
Строительство заходов ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС – Михайловская на Смоленскую АЭС-2 ориентировочной протяженностью 7 км каждый	Смоленская область	2×7	–	2033
Реконструкция участка ВЛ 500 кВ Смоленская АЭС-2 – Калужская ориентировочной протяженностью 1,5 км с увеличением пропускной способности	Смоленская область	1,5	–	2033
Строительство заходов ВЛ 330 кВ Смоленская АЭС – Рославль №1 на Смоленскую АЭС-2 ориентировочной протяженностью 4,8 км каждый	Смоленская область	2×4,8	–	2033
Строительство заходов ВЛ 330 кВ Смоленская АЭС – Рославль №2 на Смоленскую АЭС-2 ориентировочной протяженностью 4,8 км каждый	Смоленская область	2×4,8	–	2033
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) каждый на два автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 250 МВА каждый и установкой двух трансформаторов 220/10 кВ мощностью 100 МВА каждый	Московская область	–	2×250	2025
		–	2×100	2025
III. Объединенная энергетическая система Юга				
Реконструкция ПС 500 кВ Ростовская с установкой второго автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)	Ростовская область	–	3×167	2024
Реконструкция ПС 500 кВ Шахты с установкой третьего автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)	Ростовская область	–	3×167	2024
Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с установкой третьего автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)	Краснодарский край	–	3×167	2025

Наименование мероприятия	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию
Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с подключением автотрансформаторов АТ-2 330/220/6 кВ и АТ-3 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА каждый к КРУЭ 220 кВ с вводом в работу КРУЭ 220 кВ по проектной схеме	Краснодарский край	–	–	2024
Строительство ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км	Краснодарский край	340	–	2028
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	Краснодарский край	–	–	2025
Реконструкция ПС 330 кВ Армавир с установкой третьего автотрансформатора 330/220/10 кВ мощностью 240 МВА	Краснодарский край	–	1×240	2029
Строительство ПС 330 кВ Нахимовская с двумя автотрансформаторами 330/110 кВ мощностью 200 МВА каждый и двумя трансформаторами 110/35 кВ мощностью 40 МВА каждый	г. Севастополь	–	1×200	2027
		–	1×200	2027
		–	2×40	2027
Строительство заходов КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская на ПС 330 кВ Нахимовская ориентировочной протяженностью 6,9 км каждый	г. Севастополь	2×6,9	–	2027
Строительство новой ПС 330 кВ с двумя автотрансформаторами 330/110/10 кВ мощностью 125 МВА каждый и заходами ЛЭП 110 кВ	Чеченская Республика/ Республика Дагестан ¹⁾	–	2×125	2024
Строительство заходов КВЛ 330 кВ Алания – Артем на новую ПС 330 кВ ориентировочной протяженностью 22 км каждый	Чеченская Республика/ Республика Дагестан ¹⁾	2×22	–	2024
Строительство ВЛ 500 кВ Астрахань – Трубная ориентировочной протяженностью 420 км	Астраханская область, Волгоградская область	420	--	2027
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Петров Вал – Таловка на Ольховскую ВЭС ориентировочной протяженностью 39,8 км каждый	Волгоградская область	2×39,8	–	2025
Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 330 кВ Новочеркасская ГРЭС – Тихорецк на Южную АЭС ориентировочной протяженностью 164 км	Ростовская область, Краснодарский край	2×164	–	2036

Наименование мероприятия	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию
Строительство ВЛ 330 кВ Южная АЭС – Новочеркасская ГРЭС ориентировочной протяженностью 200 км	Ростовская область, Краснодарский край	200	–	2036
Строительство двухцепного захода КВЛ 220 кВ Койсуг – А-20 на Южную АЭС ориентировочной протяженностью 120 км	Ростовская область, Краснодарский край	2×120	–	2036
Строительство двухцепного захода ВЛ 220 кВ Центральная – Горячий Ключ на Лабинскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 121 км	Краснодарский край	2×121	–	2031
Строительство второй и третьей ВЛ 220 кВ Лабинская ГАЭС – Центральная ориентировочной протяженностью 118 км каждая	Краснодарский край	2×118	–	2031
Строительство ВЛ 220 кВ Ударная ТЭС – Вышестеблиевская от РУ 220 кВ Ударной ТЭС до ВЛ 220 кВ Тамань – Вышестеблиевская № 1 ориентировочной протяженностью 52 км с отсоединением последней от РУ 220 кВ ПС 500 кВ Тамань	Краснодарский край	52	–	2028
Реконструкция кабельного участка КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Западно-Крымская ориентировочной протяженностью 0,57 км с увеличением пропускной способности	Республика Крым	0,57	–	2031
Строительство двухцепного захода КВЛ 330 кВ Балаклавская ТЭС – Нахимовская на Балаклавскую ГАЭС ориентировочной протяженностью 7 км	Республика Крым	2×7	–	2031
Строительство второй ВЛ 330 кВ Балаклавская ГАЭС – Нахимовская ориентировочной протяженностью 15 км	Республика Крым	15	–	2031
Реконструкция ПС 330 кВ Кропоткин с установкой второго автотрансформатора 330/110/10 кВ мощностью 200 МВА	Краснодарский край	–	1×200	2024
Реконструкция ПС 330 кВ Дербент 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 40 МВА каждый	Республика Дагестан	–	2×40	2024
IV. Объединенная энергетическая система Средней Волги				
Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Томыловская – Оросительная до Гражданской ВЭС ориентировочной протяженностью 2,7 км	Самарская область	2,7	–	2024

Наименование мероприятия	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию
V. Объединенная энергетическая система Урала				
Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Новолокти ориентировочной протяженностью 258 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 153 км, с демонтажом участка существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 25 км	Курганская область, Тюменская область	105	–	2028
Строительство ПП 500 кВ Новолокти	Тюменская область	–	–	2028
Строительство ВЛ 500 кВ Новолокти – Таврическая ориентировочной протяженностью 380 км	Тюменская область, Омская область	380	–	2028
Строительство ВЛ 500 кВ Беркут – Витязь ориентировочной протяженностью 245 км, включая участок существующей ВЛ 500 кВ Курган – Витязь ориентировочной протяженностью 114 км	Тюменская область	131	–	2028
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	Тюменская область	–	2×3×167+167	2028
		6,4	–	
		–	2×180	
		–	2×200	
		4,3	–	
		–	1×100	
		–	2×63	
		4,7	2×25	
Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый и двух трансформаторов 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый с выполнением перезавода ВЛ 110 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 4,7 км				
Реконструкция ПС 500 кВ Тюмень с установкой одного автотрансформатора 500/110/10 кВ мощностью 405 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 135 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 135 МВА	Тюменская область	–	3×135+135	2025
Реконструкция ПС 500 кВ Тюмень с изменением схемы присоединения ВЛ 500 кВ Тобол – Тюмень и ВЛ 500 кВ Тюмень – Беркут с их подключением через полуторную цепочку	Тюменская область	–	–	2025

Наименование мероприятия	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию
VI. Объединенная энергетическая система Сибири				
Строительство ПС 500 кВ Карасук с одним автотрансформатором 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой мощностью 167 МВА, установкой четырех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый	Новосибирская область	–	3×167+167	2028
		–	4×180	
Строительство ВЛ 500 кВ Алтай – Карасук ориентировочной протяженностью 428 км	Новосибирская область, Алтайский край	428	–	2028
Строительство ВЛ 500 кВ Таврическая – Карасук ориентировочной протяженностью 371 км	Новосибирская область, Омская область	371	–	2028
Реконструкция ПС 500 кВ Таврическая с установкой трех ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с двумя резервными фазами мощностью 60 Мвар каждая	Омская область	–	3×180+2×60	2028
Реконструкция ПС 1150 кВ Алтай с установкой двух ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с резервной фазой мощностью 60 Мвар	Алтайский край	–	2×180+60	2028
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	Республика Бурятия	–	3×167+ 167	2024
Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной протяженностью 235,836 км	Республика Бурятия	235,836	–	2024
Реконструкция ПС 500 кВ Означенное с установкой третьего автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 801 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 267 МВА каждый)	Республика Хакасия	–	3×267	2024
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Восточная – ЭС-2 СХК (Т-202) на АЭС БРЕСТ ориентировочной протяженностью 5 км каждый	Томская область	2×5	–	2028
Строительство ВЛ 220 кВ АЭС БРЕСТ – ГПП-220 ориентировочной протяженностью 17 км	Томская область	17	–	2028
Строительство отпайки от ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Шерловогорская на Ононскую СЭС ориентировочной протяженностью 0,1 км	Забайкальский край	0,1	–	2025
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Беловская ГРЭС – Кемеровская на Крапивинскую ГЭС ориентировочной протяженностью 50 км каждый	Кемеровская область	2×50	–	2031

Наименование мероприятия	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Таксимо – Куанда (ТК-47) на Ивановскую ГЭС ориентировочной протяженностью 7 км каждый	Республика Бурятия	2×7	–	2034
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Таксимо – Чара на Ивановскую ГЭС ориентировочной протяженностью 7 км каждый	Республика Бурятия	2×7	–	2034
Строительство двух ВЛ 500 кВ Мокская ГЭС – Таксимо ориентировочной протяженностью 70 км каждая	Республика Бурятия	2×70	–	2032
Строительство ЛЭП 500 кВ от Мокской ГЭС до преобразовательной ПС 500 кВ в районе Мокской ГЭС	Республика Бурятия	–	–	2032
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан II цепь с отпайками на Тельмамскую ГЭС ориентировочной протяженностью 8 км каждый	Иркутская область	2×8	–	2031
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан I цепь на Тельмамскую ГЭС ориентировочной протяженностью 8 км каждый	Иркутская область	2×8	–	2031
Строительство захода ВЛ 220 кВ Иркутская – Черемхово № 1 с отпайкой на Иркутскую ТЭЦ-11 на Иркутскую ТЭЦ-11 ориентировочной протяженностью 2,5 км	Иркутская область	2,5	–	2028
Строительство захода ВЛ 220 кВ Иркутская – Черемхово № 2 с отпайкой на Иркутскую ТЭЦ-11 на Иркутскую ТЭЦ-11 ориентировочной протяженностью 2,4 км	Иркутская область	2,4	–	2028
Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1)	Красноярский край	–	–	2030
Строительство заходов ЛЭП 220-500 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1)	Красноярский край	–	–	2030
Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в юго-восточной части ОЭС Сибири	Иркутская область, Забайкальский край, Республика Бурятия	–	–	2030
Строительство заходов ЛЭП 220-500 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ в юго-восточной части ОЭС Сибири	Иркутская область, Забайкальский край, Республика Бурятия	–	–	2030

Наименование мероприятия	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию
Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 1150 кВ Итатская (ПС 500 кВ Камала-1) в юго-восточную часть ОЭС Сибири ориентировочной протяженностью 1420 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях	Красноярский край, Иркутская область, Забайкальский край, Республика Бурятия	1420	–	2030
Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в районе Мокской ГЭС	Республика Бурятия	–	–	2032
Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 220 кВ Чита	Забайкальский край	–	–	2032
Строительство передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в районе Мокской ГЭС до преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 220 кВ Чита ориентировочной протяженностью 600 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях	Республика Бурятия, Забайкальский край	600	–	2032
Строительство заходов ЛЭП 220 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ в районе ПС 220 кВ Чита	Забайкальский край	–	–	2032
Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в юго-восточной части ОЭС Сибири до преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 220 кВ Чита ориентировочной протяженностью 800 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанциях	Иркутская область, Республика Бурятия, Забайкальский край	800	–	2032
Строительство двухполюсной передачи постоянного тока от преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 220 кВ Чита до преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 500 кВ Даурия ориентировочной протяженностью 1000 км с установкой преобразовательного оборудования на подстанции	Забайкальский край, Амурская область	1000	–	2036
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	Иркутская область	–	1×200	2024
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	Иркутская область	–	1×200	2024
Строительство третьей ВЛ 220 кВ Пеледуй – Сухой Лог ориентировочной протяженностью 262 км	Иркутская область, Республика Саха (Якутия)	262	–	2028
Реконструкция ПС 220 кВ Сухой Лог с установкой двух БСК 220 кВ мощностью 100 Мвар каждая и двух УШР 220 кВ мощностью 100 Мвар каждый	Иркутская область	–	2×100	2028
	Иркутская область	–	2×100	2028

Наименование мероприятия	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию
VII. Объединенная энергетическая система Востока				
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 ШП 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый	Амурская область	280	–	2024
		–	2×180	
Строительство ПС 500 кВ Даурия с автотрансформатором 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА и ШП 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	Амурская область	–	3×167+ 167	2024
		–	1×180+60	
Строительство ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км	Приморский край	475,2	–	2025
Строительство ПС 500 кВ Варяг с автотрансформатором 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) с резервной фазой 167 МВА и ШП 500 кВ мощностью 180 Мвар с резервной фазой 60 Мвар	Приморский край	–	3×167+ 167	2025
		–	1×180+60	
Реконструкция РУ 500 кВ Приморской ГРЭС с установкой ШП 500 кВ мощностью 180 Мвар	Приморский край	–	1×180	2025
Строительство заходов ВЛ 500 кВ Владивосток – Лозовая на ПС 500 кВ Варяг ориентировочной протяженностью 2 км каждый	Приморский край	2×2	–	2025
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	Хабаровский край	–	2×125	2026
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – НПС-18 на Южно-Якутскую ТЭС ориентировочной протяженностью 5 км каждый	Республика Саха (Якутия)	2×5	–	2026
Строительство ВЛ 220 кВ Южно-Якутская ТЭС – Нижний Куранах ориентировочной протяженностью 265 км	Республика Саха (Якутия)	265	–	2027
Строительство заходов ВЛ 220 кВ Городская – Нюя №1 с отпайкой на ПС НПС-11 и ВЛ 220 кВ Городская – Нюя №2 с отпайкой на ПС НПС-11 на Новоленскую ТЭС ориентировочной протяженностью 16 км каждый	Республика Саха (Якутия)	4×16	–	2028
Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Новоленская ТЭС – Пеледуй ориентировочной протяженностью 235 км	Республика Саха (Якутия)	2×235	–	2028

Наименование мероприятия	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию
Строительство ВЛ 500 кВ Хабаровская – Комсомольская ориентировочной протяженностью 365 км	Хабаровский край , Еврейская автономная область	365	–	2030
Реконструкция ПС 500 кВ Комсомольская с установкой второго автотрансформатора 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый)	Хабаровский край	–	3×167	2030
Строительство второй ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС – Варяг ориентировочной протяженностью 475,2 км	Приморский край	475,2	–	2030
Строительство преобразовательной ПС 500 кВ в районе ПС 500 кВ Даурия	Амурская область	–	–	2036
Строительство заходов ЛЭП 220-500 кВ на преобразовательную ПС 500 кВ в районе ПС 500 кВ Даурия	Амурская область	–	–	2036
Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Нижне-Зейская ГЭС – Новокиевка ориентировочной протяженностью 28 км	Амурская область	2×28	–	2032
Строительство ВЛ 220 кВ Нижне-Зейская ГЭС – Ледяная ориентировочной протяженностью 82 км	Амурская область	82	–	2032
Строительство четырех ВЛ 220 кВ Приморская ГАЭС – Владивосток ориентировочной протяженностью 40 км каждая	Приморский край	4×40	–	2034
Строительство одноцепных заходов ВЛ 500 кВ Варяг – Владивосток на Приморскую АЭС ориентировочной протяженностью 50 км	Приморский край	2×50	–	2033
Строительство одноцепных заходов ВЛ 500 кВ Варяг – Лозовая на Приморскую АЭС ориентировочной протяженностью 60 км	Приморский край	2×60	–	2033
Строительство заходов ВЛ 220 кВ НПС-18 – Нижний Куранах № 1 с отпайкой на ПС НПС-17 на Канкунскую ГЭС ориентировочной протяженностью 85 км каждый	Республика Саха (Якутия)	2×85	–	2036
Строительство ВЛ 220 кВ Канкунская ГЭС – Магистральный ориентировочной протяженностью 434 км	Республика Саха (Якутия), Амурская область	434	–	2036
Строительство ВЛ 220 кВ Канкунская ГЭС – Нижний Куранах ориентировочной протяженностью 200 км	Республика Саха (Якутия)	200	–	2036

Наименование мероприятия	Размещение объекта	Протяженность объекта (км)	Мощность объекта (МВА)	Срок ввода в эксплуатацию
VIII. Технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы				
Строительство ВЛ 220 кВ Мутновская ГеоЭС-1 – Толмачевская ГЭС-3 ориентировочной протяженностью 60 км	Камчатский край	60	–	2030
Реконструкция Мутновской ГеоЭС-1 с расширением РУ 220 кВ	Камчатский край	–	–	2030
Реконструкция Толмачевской ГЭС-3 со строительством РУ 220 кВ и установкой одного автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 63 МВА	Камчатский край	–	1×63	2030
Реконструкция ПС 220 кВ Авача с установкой второго автотрансформатора 220/110 кВ мощностью 63 МВА	Камчатский край	–	1×63	2030

Примечание – ¹⁾ Окончательное место размещения объекта определяется в рамках конкретного проектирования.