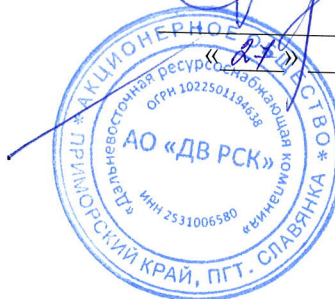


Утверждаю:
Генеральный директор
АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания»
Д.Ю. Кобылкин
«24» 02 2024 г.



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ
РЕСУРСΟΣНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
ПО РЕКОНСТРУКЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ И РАЗВИТИЮ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ 10/6/0,4 кВ
НА 2025-2029 ГОДЫ**

**П.СЛАВЯНКА
2024 Г.**

ПАСПОРТ

ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ РЕСУРСОСНАБЖАЮЩАЯ КОМПАНИЯ» ПО РЕКОНСТРУКЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ И РАЗВИТИЮ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ 10/6/0,4 кВ НА 2025-2029 ГОДЫ

Наименование программы	Реконструкция, модернизация и развитие распределительных электрических сетей 10/6/0,4 кВ на 2025-2029 годы (далее - Программа)
Основание разработки программы	Федеральный закон Российской Федерации от 06.10.2003 года №131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ "Об электроэнергетике", Федеральный закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", Постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" Приказ Минэнерго России №380 от 05.05.2016 "Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»
Разработчик программы	АО "Дальневосточная ресурсоснабжающая компания"
Цели и задачи программы	ЦЕЛИ: ■ организация обеспечения бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей электрической энергии; ■ снижение технологических потерь электрической энергии; ■ увеличение пропускной способности сетей 10/6/0,4 кВ; ■ увеличение срока эксплуатации энергетического оборудования; ■ улучшение надёжности бесперебойной подачи электроэнергии существующим и вновь подключаемым потребителям; ■ организация обеспечения потребителей качественной электроэнергией в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013; ■ модернизация существующего и установка нового оборудования на подстанциях, трансформаторных подстанциях и распределительных пунктах.

Цели и задачи программы	ЗАДАЧИ: ■ строительство электрических сетей 10/6/0,4 кВ (перевод на самонесущий изолированный провод и увеличение сечения магистралей 0,4 кВ, замена деревянных опор на железобетонные, деление фидеров ВЛ-0,4 кВ, переход от однофазных сетей к трёхфазным); ■ установка ТП (КТПН, КТП) в центрах нагрузок, местах с протяжёнными электрическими сетями 0,4 кВ; ■ выполнение мероприятий по подключению вновь вводимых в эксплуатацию объектов.
Сроки реализации программы	2025-2029 годы
Перечень основных мероприятий программы	Реконструкция СТП-127 10/0,4 кВ 100 кВА на КТП 10/0,4 кВ 250 кВА в п. Зарубино, Хасанский округ [КТП-127 Бухта Лукина, п.Зарубино, инв. №000000811] Реконструкция КТП-81 путем замены КТП 10/0,4 кВ 250 кВА на КТП-400 кВА в п. Краскино, Хасанский округ [Оборудование КТП-81/900 Краскино, инв. №000000214] Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-33 путем монтажа вакуумного выключателя нагрузки 10 кВ 1000А в п. Славянка, Хасанский округ [Оборудование ТП 33/829 Славянка, инв. №000000258] Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-20 путем монтажа вакуумного выключателя нагрузки 10 кВ 1000А в п. Славянка, Хасанский округ [Оборудование ТП 20/851 Славянка, инв. №000000246] Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-39 путем монтажа вакуумного выключателя нагрузки 10 кВ 1000А в п. Славянка, Хасанский округ [Оборудование ТП 39/863 Славянка, инв. №000000264] Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-21 путем монтажа вакуумного выключателя нагрузки 10 кВ 1000А в п. Славянка, Хасанский округ [Оборудование ТП 21/852 Славянка, инв. №000000247] Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-3 путем монтажа вакуумного выключателя нагрузки 10 кВ 1000А в п. Славянка, Хасанский округ [Оборудование ТП 3/822 Славянка, инв. №000000229] Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-18 путем монтажа двух вакуумных выключателей нагрузки 10 кВ 1000А в п. Славянка, Хасанский округ [Оборудование ТП 18/824 Славянка, инв. №000000244] Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ в с. Алчан, Пожарский округ [низковольтная линия электропередачи (ЛЭП 0,4кВ ст. Алчан)] Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-Столовая по ул. Дубовая в с. Верхний Перевал, Пожарский округ [сооружение - воздушная линия электропередачи 0,4кВ от ТП "Столовая" 100 кВА] Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-Остров по ул. Бархатной в с. Верхний Перевал, Пожарский округ [сооружение - воздушная линия электропередачи 0,4кВ от ТП "Остров" 100 кВА] Реконструкция участка ВЛ-10 кВ от оп 83 до оп 181 Ф-12 ПС "Славянка" в Хасанском округе [ВЛ-10кВ Ф-12 ПС"Славянка" , инв. №0000001175] Реконструкция участка ВЛ-10 кВ от оп 1 до оп 83 Ф-12 ПС "Славянка" в Хасанском округе [ВЛ-10кВ Ф-12 ПС"Славянка" , инв. №0000001175]

Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ до оп 1 Ф-12 ПС "Славянка" в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №00000348]

Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ до оп 1 Ф-16 ПС "Славянка" в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №00000348]

Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ до оп 1 Ф-20 ПС "Славянка" в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №00000348]

Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ Ф-10 ПС "Славянка" до РП-48 в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №00000348]

Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ Ф-19 ПС "Славянка" до РП-48 в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №00000348]

Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ Ф-25 ПС "Славянка" до РП-48 в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №00000348]

Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ Ф-31 ПС "Славянка" до РП-48 в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №00000348]

Реконструкция участка ВЛ-10 кВ от опоры №1 до опоры №11 Ф-8 ПС "Славянка" в Хасанском округе [ВЛ - 10 кВ уч. Славянка, инв. №00000034]

Реконструкция участка ВЛ-10 кВ от опоры №1а до опоры №14/19/5 Ф-20 ПС "Славянка" в Хасанском округе [ВЛ-10кВ Ф-20, инв. №000001118]

Реконструкция участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-41 до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]

Реконструкция участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-42 до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]

Реконструкция участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-22 до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]

Реконструкция участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-23 до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]

Реконструкция участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-27 до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]

Реконструкция участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-34 до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]

Реконструкция участка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-"Типография" до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]

Реконструкция участка ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ до опоры №18 ф. "Быт" КТП-128 "Ситивик" в п. Зарубино, Хасанский округ [ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-128 до оп.№3/2 Ф-"Быт", ТП-54 Зарубино, инв. №000000884]

Реконструкция ВЛ-10кВ от РУ-10кВ ТП-55 до оп.40/20 Ф-9 ПС "Троица" в Хасанском округе [ЛЭП ВЛ-10кВ от РУ-10 ТП-55 Ф-9 до опоры № 61 в пгт.Зарубино , инв. №000000445]

Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН до оп. №1 Ф-5 ПС Краскино в Хасанском округе [КЛ - 10 кВ уч. Краскино, инв. №00000038]

Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН до оп. №1 Ф-6 ПС Краскино в Хасанском округе [КЛ - 10 кВ уч. Краскино, инв. №00000038]

Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН до оп. №1 Ф-12 ПС Краскино в Хасанском округе [КЛ - 10 кВ уч. Краскино, инв. №00000038]

Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), в том числе:

"Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, в том числе:"

Установка приборов учета, класс напряжения 0,4 кВ на ответвлениях к вводам в жилые дома по ул. Железнодорожная, ул. Речная в с. Алчан, Пожарский округ (80 шт)

Реконструкция производственной базы в с. Вольно-Надеждинское, по адресу ул. Соснина, 1-А [Здание-стоянка на 2 автомашины, с.В.Надеждинское, ул.Соснина, 1а, литер А, общая площадь 245,4кв.м., инв. №000000905]

Реконструкция здания участка электротехнического персонала в с. Барабаш, ул. Пушкинская, 1-А под ремонтные мастерские [Административное здание уч. Барабаш, инв. №00000023]

Установка пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН) на участке ВЛ-6 кВ Ф-8 ПС «Давыдовка» в Надеждинском районе

Установка пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН) на участке ВЛ-6 кВ Ф-7 ПС «Надеждинская» в Надеждинском районе

Строительство РТП 10/6 кВ 1600 кВА "ЖД" в с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район

Строительство ВЛ-0,4кВ Ф-«Лесная» от КТП-5078 в п. Новый, Надеждинский район

Строительство КТП-«Переезд» 6/0,4 кВ 630 кВА в с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район

Строительство КТП-«Озерная» 6/0,4 кВ 630 кВА в с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район

Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-«Вишневая» от КТП-191 в с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район

Строительство КТП-«Лесная» 6/0,4 кВ 250 кВА п. Новый, Надеждинский район

Строительство ВЛ-6 кВ Ф-8 ПС «Давыдовка» от оп №183 до оп. №196 в Надеждинском районе

Строительство КТП-«Поле Дальзавод» 6/0,4 кВ 250 кВА в с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район

Строительство ВЛ-6 кВ Ф-12 ПС «Давыдовка до КТП-«Поле Дальзавод» в Надеждинском районе

Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-«Прибрежная-2» от КТП-«Парусная» в п. Де-Фриз, Надеждинский район

Строительство КТП-«Белый Парус 2» 6/0,4 кВ 1000 кВА в п. Де-Фриз, Надеждинский район

Строительство КТП-«Прибрежная» 6/0,4 кВ 630 кВА в п. Де-Фриз, Надеждинский район

Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-«Прибрежная-4» КТП-«Белый Парус» в п. Де-Фриз, Надеждинский район

Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-«Прибрежная-5» КТП-«Белый Парус» в п. Де-Фриз, Надеждинский район

Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-"Виноградная" КТП-187 в с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район

Строительство ВЛ-6 кВ от оп №56 до оп. №80 Ф-13 ПС «Шмидтовка» в Надеждинском районе

Строительство КТП-«Линейная» 6/0,4 кВ 630 кВА Ф-8 ПС «Давыдовка» в с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район

Строительство ВЛ-0,4 кВ Ф-«8 Марта» КТП-191 в с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район

Строительство КТП-«Ручейная» 6/0,4 кВ 630 кВА в с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район

Установка реклоузера на участке ВЛ-6кВ Ф-8 ПС «Давыдовка» в с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район

Установка реклоузера на участке ВЛ-6кВ Ф-12 ПС «Давыдовка» в с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район

Строительство КТП-«Первомайская» 6/0,4 кВ 630 кВА в с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район

Строительство кольцующей ВЛ от ВЛ-6 кВ Ф-5 ПС «Давыдовка» до ВЛ-6 кВ Ф-11 ПС «Тавричанка» в Надеждинском районе

Установка реклоузера с разъединителем РЛК на участке ВЛ-6 кВ Ф-16 Тавричанка опора №51 в п. Тавричанка, Надеждинский район

Строительство 2КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ Ф-11 ПС Тавричанка до опоры №1 в Надеждинском районе

Строительство ВЛ-6 кВ от опоры №1 Ф-11 ПС Тавричанка до КТП-5219 в Надеждинском районе

Строительство ВЛ-6 кВ Ф-13 ПС Тавричанка от опоры №105 до КТП-325 в Надеждинском районе

Строительство КТП-"Островского" 6/0,4 кВ 630кВА в п. Тавричанка, Надеждинский район

Строительство КТП-"Электросеть" 6/0,4 кВ 250 кВА в п. Тавричанка, Надеждинский район

Строительство КТП-"Суханова" 6/0,4 кВ 630 кВА в п. Тавричанка, Надеждинский район

Строительство КТП-"Восток" 6/0,4 кВ 160 кВА в п. Тавричанка, Надеждинский район

Строительство ВЛ-6 кВ от опоры №24 Ф-12 ПС Тавричанка до СТП-250 "Маршала Жукова" в п. Тавричанка, Надеждинский район

Строительство СТП "Маршала Жукова" 6/0,4 кВ 250 кВА в п. Тавричанка, Надеждинский район

Строительство ВЛ-0,4 кВ ф. "Быт" СТП "Маршала Жукова" в п. Де-вятый Вал, Надеждинский район

Строительство ВЛ-0,4 кВ ф. "Быт-1" КТП-5069 в п. Тавричанка, Надеждинский район

Строительство ВЛ-0,4 кВ ф. "Быт-1" КТП-5228 в п. Тавричанка, Надеждинский район

Строительство ВЛ-0,4 кВ ф. "Быт-2" КТП-5228 в п. Тавричанка, Надеждинский район

Строительство ВЛ-0,4 кВ ф. "Суханова (верх)" КТП-"Суханова" в п. Тавричанка, Надеждинский район
Строительство ВЛ-0,4 кВ ф. "Суханова, Озерная" КТП-"Суханова" в п. Тавричанка, Надеждинский район
Строительство ВЛ-0,4 кВ ф. "Парковая" КТП-"Суханова" в п. Тавричанка, Надеждинский район
Установка реклоузера на участке ВЛ-10кВ Ф-6 ПС «Славянка» в Хасанском округе
Установка реклоузера на участке ВЛ-10кВ Ф-8 ПС «Славянка» в Хасанском округе
Установка реклоузера на участке ВЛ-10кВ Ф-12 ПС «Славянка» в Хасанском округе
Установка реклоузера на участке ВЛ-10кВ Ф-16 ПС «Славянка» в Хасанском округе
Установка реклоузера на участке ВЛ-10кВ Ф-20 ПС «Славянка» в Хасанском округе
Строительство КТПН-180 "Рынок" 10/0,4 кВ 630 кВА в п. Славянка, Хасанский округ
Строительство КТП-181 "Октябрьская" 10/0,4 кВ 630кВА в с. Безверхово, Хасанский округ
Строительство КТП-182 "Солнечная-2" 10/0,4 кВ 400 кВА в п. Зарубино, Хасанский округ
Строительство участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-53 до многоквартирных жилых домов в п. Зарубино, Хасанский округ
Строительство участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-54 до многоквартирных жилых домов в п. Зарубино, Хасанский округ
Строительство ТП-59 10/0,4кВ 2х1000кВА в п. Зарубино, Хасанский округ
Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:
Приобретение интерактивного пункта диспетчизации (ИПД)
Приобретение автогидроподъемника с колесной формулой 4*4
Приобретение автомобилей УАЗ (фермер) в количестве 5 штук
Приобретение бурильно-крановой установки на базе КАМАЗ
Приобретение экскаватора
Приобретение самосвала КАМАЗ
Приобретение автогидроподъемника
Приобретение оборудования второго уровня ИСУ УСПД и ретрансляторов
Оборудование верхнего уровня ИСУ сервером опроса
Строительство открытого склада электротехнической продукции под создание резерва на случай ЧС (производственная база в с. В-Надеждинское, по адресу ул. Соснина, 1-А)
Строительство монтерского пункта в пгт. Зарубино с оформлением земельного участка

Объем и источники финансирования	Финансирование мероприятий Программы осуществляется за счет инвестиционной составляющей в тарифе. На реализацию Программы необходимо предусмотреть 295,416 млн. рублей (без НДС), в том числе по годам: 2025 г.-62,354 млн.рублей ,за счет инвестиционной составляющей в тарифе; 2026 г.-57,979 млн.рублей ,за счет инвестиционной составляющей в тарифе; 2027 г.-52,603 млн.рублей ,за счет инвестиционной составляющей в тарифе; 2028 г.-52,100 млн.рублей ,за счет инвестиционной составляющей в тарифе; 2029 г.-70,380 млн.рублей , за счет инвестиционной составляющей в тарифе;
Ожидаемые результаты программы	В результате реализации Программы ■ повысится надежность энергоснабжения потребителей; ■ войдут в эксплуатацию новые мощности вновь подключаемых потребителей; ■ уменьшаться затраты на техническое обслуживание линий электропередач, выполненных самонесущим изолированным проводом; ■ снизится уровень технологических потерь электроэнергии; ■ улучшатся показатели качества электрической энергии, подаваемой потребителям, удаленным от центра питания; ■ увеличится срок службы основного электрооборудования; ■ снизится ущерб от недоотпусков электроэнергии, произошедших в результате аварийных отключений промышленных и коммунально-бытовых потребителей.

РАЗДЕЛ 1. Содержание проблемы и обоснование необходимости ее решения программными методами

1.1. СОДЕРЖАНИЕ ПРОБЛЕМ

Ввиду постоянного роста нагрузок существующих потребителей электрической энергии, подключения вновь вводимых в эксплуатацию промышленных и бытовых потребителей и старения существующего оборудования разработана инвестиционная программа развития электроэнергетики на 2025-2029 годы.

1.2. ПОДХОДЫ К АНАЛИЗУ СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩЕЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Анализ состояния системы энергоснабжающей инфраструктуры рекомендуется проводить с целью выявления основных проблем в функционировании систем.

Анализ рекомендуется проводить по индикаторам, которые определены органом местного самоуправления в качестве целевых при подготовке технического задания. Значения индикаторов рекомендуется определять на момент проведения анализа, а также за предыдущие три года.

Индикаторы рекомендуется формировать таким образом, чтобы они отражали **потребности** муниципального образования в товарах и услугах, требуемый **уровень качества** и надежности работы системы энергоснабжающей инфраструктуры при соразмерных затратах и экологических последствиях; соответствующие аспекты **эксплуатации** системы, а именно:

- надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами энергоснабжения;
- сбалансированность системы энергоснабжения,
- доступность услуг энергоснабжения для потребителей,
- эффективность деятельности организации,
- обеспечение инженерно-экологических требований.

Анализ состояния энергоснабжающей инфраструктуры рекомендуется проводить в динамике за последние три года. Также анализ может проводиться в сравнении с аналогичными муниципальными образованиями. Критерии выбора аналогичных муниципальных образований рекомендуется определять органом местного самоуправления.

В целях определения обеспеченности потребителей услугами энергоснабжения, а также соответствия производственных мощностей организации потребляемым объемам, в состав анализа рекомендуется включать определение уровня потребления услуг энергоснабжения. Уровень потребления рекомендуется определять таким образом, чтобы он отражал среднее фактическое удельное потребление отдельными потребителями (или группами потребителей), сложившееся за последние три года.

Исходной информацией для проведения анализа могут быть формы федерального государственного статистического наблюдения, а также иная информация, используемая электро-сетевой организацией.

1.3. ПРОГНОЗ РАЗВИТИЯ ТЕРРИТОРИИ

В рассматриваемый период ожидается значительный рост нагрузки в Надеждинском муниципальном районе и Хасанском муниципальном округе, обусловленный масштабным вводом в действие индивидуальных жилых домов и прочих промышленных и социальных объектов.

Предприятие владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности на территории Приморского края, сумма номинальных мощностей которых составляет 232,614 МВА, после выполнения данной программы возможно увеличение:

- 2025 год - на 5,7 МВА;
- 2026 год – на 0,8 МВА;
- 2027 год – на 0,4 МВА;
- 2028 год – на 1,03 МВА;
- 2029 год – на 5,09 МВА.

1.4. ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ РЕШЕНИЯ ПРОГРАММНЫМИ МЕТОДАМИ

Разработка настоящей Программы вызвана потребностями:

- формирования современной системы ценообразования,
- обеспечения ресурсосбережения,
- формирования рыночных механизмов функционирования энергоснабжающего комплекса
- формирования условий привлечения инвестиций,
- существенного повышения эффективности градостроительных решений,
- понижения физического износа системы энергоснабжения.

Настоящая Программа разработана в соответствии с требованиями:

- Федеральный закон Российской Федерации от 06.10.2003 года №131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации",
- Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ "Об электроэнергетике",
- Федеральный закон Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации",
- Постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики"
- Приказ Минэнерго России №380 от 05.05.2016 "Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»

РАЗДЕЛ 2. Основные цели и задачи инвестиционной программы

Целями Программы являются разработка и реализация комплекса мер, направленных на:

- организацию обеспечения бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей электрической энергии;
- снижение технологических потерь электрической энергии;
- увеличение пропускной способности сетей 10/6/0,4 кВ;
- увеличение срока эксплуатации энергетического оборудования;
- улучшение надёжности бесперебойной подачи электроэнергии существующим и вновь подключаемым потребителям;
- организацию обеспечения потребителей качественной электроэнергией в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013;
- модернизацию существующего и установка нового оборудования на подстанциях.

Для достижения указанных целей программные мероприятия направлены на решение следующих задач:

- строительство сетей 10/6/0,4 кВ (перевод на самонесущий изолированный провод и увеличение сечения магистралей 0,4 кВ, замена деревянных опор на железобетонные, деление фидеров ВЛ-0,4 кВ с перераспределением нагрузки);
- установка ТП (КТПН, КТП, СТП) в центрах нагрузок, местах с протяжёнными электрическими сетями 0,4 кВ.
- выполнение мероприятий по подключению вновь вводимых в эксплуатацию объектов электроэнергетики.

Одним из направлений освоения капитальных вложений является строительство новых объектов электроэнергетики для обеспечения перераспределения существующей мощности. Доля нового строительства составляет 35,5% от общего объема инвестиций. Техническое перевооружение и реконструкция сетевого комплекса, необходимые в связи с высоким процентом износа основного оборудования, составляют 34% от общего объема инвестиций. Прочие инвестиционные проекты составляют 30,5% от общего объема инвестиций.

РАЗДЕЛ 3. Сроки реализации программных мероприятий

Программные мероприятия по инвестиционной программе "Реконструкция, модернизация и развитие распределительных электрических сетей 10/6/0,4 кВ" будут осуществляться в 2025-2029 годы.

РАЗДЕЛ 4. Характеристика инвестиционных проектов программы

4.1. ПЕРЕЧЕНЬ ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

В соответствии с поставленными целями и задачами Программы перечень основных мероприятий включает в себя следующие направления и работы по реконструкции, модернизации и развитию распределительных электрических сетей 10/6/0,4 кВ на 2025-2029 годы:

- Реконструкция СТП-127 10/0,4 кВ 100 кВА на КТП 10/0,4 кВ 250 кВА в п. Зарубино, Хасанский округ [КТП-127 Бухта Лукина, п.Зарубино, инв. №000000811]
- Реконструкция КТП-81 путем замены КТП 10/0,4 кВ 250 кВА на КТП-400 кВА в п. Краскино, Хасанский округ [Оборудование КТП-81/900 Краскино, инв. №000000214]
- Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-33 путем монтажа вакуумного выключателя нагрузки 10 кВ 1000А в п. Славянка, Хасанский округ [Оборудование ТП 33/829 Славянка, инв. №000000258]
- Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-20 путем монтажа вакуумного выключателя нагрузки 10 кВ 1000А в п. Славянка, Хасанский округ [Оборудование ТП 20/851 Славянка, инв. №000000246]
- Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-39 путем монтажа вакуумного выключателя нагрузки 10 кВ 1000А в п. Славянка, Хасанский округ [Оборудование ТП 39/863 Славянка, инв. №000000254]
- Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-21 путем монтажа вакуумного выключателя нагрузки 10 кВ 1000А в п. Славянка, Хасанский округ [Оборудование ТП 21/852 Славянка, инв. №000000247]
- Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-3 путем монтажа вакуумного выключателя нагрузки 10 кВ 1000А в п. Славянка, Хасанский округ [Оборудование ТП 3/822 Славянка, инв. №000000229]
- Техническое перевооружение РУ-10кВ ТП-18 путем монтажа двух вакуумных выключателей нагрузки 10 кВ 1000А в п. Славянка, Хасанский округ [Оборудование ТП 18/824 Славянка, инв. №000000244]
- Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ в с. Алчан, Пожарский округ [низковольтная линия электропередачи (ЛЭП 0,4кВ ст. Алчан)]
- Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-Столовая по ул. Дубовая в с. Верхний Перевал, Пожарский округ [сооружение - воздушная линия электропередачи 0,4кВ от ТП "Столовая" 100 кВА]
- Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-Остров по ул. Бархатной в с. Верхний Перевал, Пожарский округ [сооружение - воздушная линия электропередачи 0,4кВ от ТП "Остров" 100 кВА]
- Реконструкция участка ВЛ-10 кВ от оп 83 до оп 181 Ф-12 ПС "Славянка" в Хасанском округе [ВЛ-10кВ Ф-12 ПС"Славянка" , инв. №0000001175]
- Реконструкция участка ВЛ-10 кВ от оп 1 до оп 83 Ф-12 ПС "Славянка" в Хасанском округе [ВЛ-10кВ Ф-12 ПС"Славянка" , инв. №0000001175]
- Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ до оп 1 Ф-12 ПС "Славянка" в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №000000348]
- Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ до оп 1 Ф-16 ПС "Славянка" в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №000000348]
- Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ до оп 1 Ф-20 ПС "Славянка" в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №000000348]
- Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ Ф-10 ПС "Славянка" до РП-48 в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №000000348]
- Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ Ф-19 ПС "Славянка" до РП-48 в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №000000348]

- Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ Ф-25 ПС "Славянка" до РП-48 в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №00000348]
- Реконструкция участка КЛ-10 кВ от КРУ-10 кВ Ф-31 ПС "Славянка" до РП-48 в Хасанском округе [Кабельные сети КЛ-10кВ, инв. №00000348]
- Реконструкция участка ВЛ-10 кВ от опоры №1 до опоры №11 Ф-8 ПС "Славянка" в Хасанском округе [ВЛ - 10 кВ уч. Славянка, инв. №00000034]
- Реконструкция участка ВЛ-10 кВ от опоры №1а до опоры №14/19/5 Ф-20 ПС "Славянка" в Хасанском округе [ВЛ-10кВ Ф-20, инв. №000001118]
- Реконструкция участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-41 до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]
- Реконструкция участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-42 до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]
- Реконструкция участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-22 до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]
- Реконструкция участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-23 до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]
- Реконструкция участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-27 до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]
- Реконструкция участков КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-34 до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]
- Реконструкция участка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-"Типография" до многоквартирных жилых домов в п. Славянка, Хасанский округ [КЛ - 0,4 кВ уч. Славянка, инв. №00000037]
- Реконструкция участка ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ до опоры №18 ф. "Быт" КТП-128 "Сити-вик" в п. Зарубино, Хасанский округ [ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-128 до оп.№3/2 Ф-"Быт", ТП-54 Зарубино, инв. №000000884]
- Реконструкция ВЛ-10кВ от РУ-10кВ ТП-55 до оп.40/20 Ф-9 ПС "Троица" в Хасанском округе [ЛЭП ВЛ-10кВ от РУ-10 ТП-55 Ф-9 до опоры № 61 в пгт.Зарубино, инв. №000000445]
- Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН до оп. №1 Ф-5 ПС Краскино в Хасанском округе [КЛ - 10 кВ уч. Краскино, инв. №00000038]
- Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН до оп. №1 Ф-6 ПС Краскино в Хасанском округе [КЛ - 10 кВ уч. Краскино, инв. №00000038]
- Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН до оп. №1 Ф-12 ПС Краскино в Хасанском округе [КЛ - 10 кВ уч. Краскино, инв. №00000038]
- Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), в том числе:
- "Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, в том числе:"
- Установка приборов учета, класс напряжения 0,4 кВ на ответвлениях к вводам в жилые дома по ул. Железнодорожная, ул. Речная в с. Алчан, Пожарский округ (80 шт)
- Реконструкция производственной базы в с. Вольно-Надеждинское, по адресу ул. Соснина, 1-А [Здание-стоилка на 2 автомашины, с.В.Надеждинское, ул.Соснина, 1а, литер А, общая площадь 245,4кв.м., инв. №000000905]
- Реконструкция здания участка электротехнического персонала в с. Барабаш, ул. Пушкинская, 1-А под ремонтные мастерские [Административное здание уч. Барабаш, инв. №00000023]
- Установка пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН) на участке ВЛ-6 кВ Ф-8 ПС «Давыдовка» в Надеждинском районе
- Установка пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН) на участке ВЛ-6 кВ Ф-7 ПС «Надеждинская» в Надеждинском районе

Устройство сбора и передачи данных «МИРТ-881» и ретрансляторы «МИРТ-182» являются устройствами предназначенными для передачи технической информации о минимальном наборе функций с приборов учёта марки «МИРТЕК» потребителей электрической энергии установленных в электрических сетях АО «ДВ РСК» в Надеждинском, Уссурийском, Пожарском и Хасанском районах. Устройство сбора и передачи данных «МИРТ-881» и ретрансляторы «МИРТ-182» находятся в списке поддерживаемых устройств Программного обеспечения "RadioAccess 4" которое является программой верхнего уровня ИСУ АО «ДВ РСК».

Использование в ИСУ АО «ДВ РСК» верхнего уровня как Программное обеспечение "RadioAccess 4" обязывает сетевую компанию предоставлять качество услуг по электро-снабжению потребителей в соответствии с требованиями ПП РФ № 890 от 19.06.2020г и ППРФ № 442 от 04.05.2012г. Для связи его с приборами учёта и требуется приобретение Устройство сбора и передачи данных «МИРТ-881» и ретрансляторы «МИРТ-182».

Стоимость приобретения необходимого оборудования Устройств сбора и передачи данных «МИРТ-881» и ретрансляторов «МИРТ-182» предназначенного для сбора технической информации ИСУ АО «ДВ РСК» в период регулирования 2025-2029 год составит 21,8 миллиона рублей.

В связи с интенсивным развитием отдельных территорий и в целом Приморского края, АО «ДВ РСК» проводится целенаправленная работа по укреплению собственной производственной базы предприятия на обслуживаемых территориях, а также строительство новых и модернизация существующих энергетических объектов, что в конечном итоге повышает надёжность и качество энергоснабжения потребителей.

Объекты

1. Производственная база в с.В-Надеждинское, по адресу ул.Соснина, 1-А

В настоящее время производственный участок АО «ДВ РСК», дислоцированный в с.В-Надеждинское, размещается в здании трансформаторной подстанции ТП-113, что недопустимо, в соответствие требованиям промышленной безопасности. Органами госэнергонадзора и прокуратуры выдано официальное предписание о недопустимости постоянного нахождения персонала в помещении ТП. В течение ряда лет АО «ДВ РСК» неоднократно обращалось в адрес администрации Надеждинского района с просьбой оказать содействие в подборе земельного участка для строительства собственной производственной базы в с. В-Надеждинское, но безрезультатно. В 2020г. АО «ДВ РСК» приобрело в собственность земельный участок с двумя объектами (здание стоянка на 2 а/м и здание мойка автотранспорта из сэндвич панелей) размещёнными на этом земельном участке, для последующей организации собственной производственной базы предприятия. Фактическое техническое состояние приобретённых нами объектов не в полном объёме соответствует нашим потребностям (отсутствуют системы водоснабжения и водоотведения, системы отопления).

Для приведения приобретённых объектов в надлежащее состояние и организации на их основе производственной базы Надеждинского участка, АО «ДВ РСК» из собственных средств запланировало в 2024 году ввести в эксплуатацию автономное отопление и принять меры по снижению теплопотерь гаражного бокса для всесезонного содержания спецтехники.

Для полного ввода в эксплуатацию производственной базы с оборудованием рабочих мест электротехнического, рабочего и инженерно-технического персонала необходимо произвести реконструкцию и строительство отдельных объектов, в том числе:

1.1. Реконструкция производственной базы в с.Вольно-Надеждинское, по адресу ул.Соснина, 1-А.

Произвести реконструкцию 2-го этажа (с учётом, что в 2024 году будет подключен к автономному эл.отоплению гаражный бокс, произведён ремонт/утепление гаражных ворот, произведена замена глухих окон в крыше бокса) – это получится второй этап по вводу в полноценную эксплуатацию здания базы. Внутренние помещения: санитарно-бытовая комната, раздевалка персонала, кабинеты специалистов и инженерно-технического персонала – требуется перепланировка, замена окон, дверей, обшивка наружного вентилируемого фасада 2025-2026г. Установка на существующую бетонную площадку при въезде на территорию базы 1 шт. бытовой модуль для организации приёма граждан заявителей и 1 шт. пост охраны – готовые конструкции из сэндвич панелей всесезонного использования (Для этого потребуются демонтаж металлической эстакады и части металлического навеса) – 2027г.

1.2. Строительство открытого склада электротехнической продукции под создание резерва на случай ЧС (производственная база по адресу: с. Вольно-Надеждинское, ул.Соснина, 1-А).

На земельном участке с кадастровым номером 25:10:180001:3926 построить плоскостное сооружение – открытый склад для электротехнической продукции (ж/б опоры, комплектные ТП, трансформаторы и т.п.) с учётом заезда длинномерной грузовой техники. Часть сооружения должна быть бетонной плитой, остальная часть отсыпана скальным грунтом (с ливневым отводом грунтовых и дождевых вод) с расклинцовкой разными фракциями щебня. Склад в обязательном порядке должен быть обнесён надёжным забором и оборудован видеонаблюдением – 2025-2027гг.

2. Строительство монёвского пункта в п.Зарубино с оформлением земельного участка.

На данный момент размещение производственного персонала монёвского участка в п.Зарубино на ул.Строительной в здании общей площадью 180 м², относящегося к объектам временных очистных сооружений и не имеет юридического оформления.

Такая ситуация возникла из-за позиции муниципальной власти, объект недвижимости которой, АО «ДВ РСК» безвозмездно использовало на протяжении многих лет (с 1996г). Земельный участок и находящиеся на нём здания включены в перспективный план строительства и вводу в эксплуатацию новых очистных сооружений. Факт передачи нежилых помещений так и не состоялся, акт приёма-передачи не оформлялся, юридически оформить договор аренды нежилых помещений объектов временных очистных сооружений, на данный момент, не представляется возможным.

В сложившейся ситуации необходимо заняться поиском подходящего земельного участка для размещения и строительства монёвского пункта с учётом площадей в виде плоскостного сооружения открытого склада электротехнических материалов. Сами помещения для производственного персонала планируется выполнить из готовых бытовых модулей на свайно-винтовом фундаменте (2025-2029гг.).

3. Реконструкция здания участка электроперсонала в с.Барабаш, ул.Пушкинская, 1-А под ремонтные мастерские.

Провести реконструкцию 2-го этажа с перепланировкой комнат под производственные нужды, заменой дверей окон, оборудованием санитарно-бытовой комнаты, оборудованием автономным электрическим отопительным котлом с разводкой пропиленовыми трубами водяных радиаторов.

Существует острая необходимость в приобретении спецтехники повышенной проходимости. Наличие такой спецтехники позволит производить бурение и установку опор линий электропередач как в грунтах повышенной прочности, так и в заболоченной местности в условиях отсутствия подъездных путей (в т.ч. для заявителей в рамках реализации Программы «Дальневосточный гектар»). Также требуется приобретение автогидроподъемника и экскаватора погрузчика, легковой а/м УАЗ для перевозки бригад. Наличие экскаватора-погрузчика обеспечит системную, плановую работу по строительству новых и замене изношенных кабельных линий электропередач, капитальному ремонту существующих, что в конечном итоге обеспечит надёжное и качественное электроснабжение потребителей и снизит затраты на привлечение подрядных организаций для выполнения работ.

4.2. ОБОСНОВАНИЕ ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

Проведение указанных программных мероприятий обусловлено необходимостью **повышения энергетической эффективности** деятельности по передаче электрической энергии. Как показывает практика, основной эффект в снижении технических потерь электроэнергии может быть получен за счет технического перевооружения, реконструкции, повышения пропускной способности и надежности работы электрических сетей, сбалансированности их режимов, т.е. **за счет внедрения капиталоемких мероприятий**.

К приоритетным мероприятиям по снижению технических потерь электроэнергии в распределительных электрических сетях **0,4-6(10) кВ** относятся:

- использование 6(10) кВ в качестве основного напряжения распределительной сети;
- сокращение радиуса действия и строительство ВЛ-0,4 кВ в трехфазном исполнении по всей длине
- применение самонесущих изолированных и защищенных проводов для ВЛ напряжением 0,4-6(10) кВ;
- использование максимального допустимого сечения провода в электрических сетях напряжением 0,4-6(10) кВ с целью адаптации их пропускной способности к росту нагрузок в течение всего срока службы;
- разработка и внедрение нового, более экономичного, электрооборудования, в частности, силовых трансформаторов с уменьшенными активными и реактивными потерями холостого хода;
- комплексная автоматизация и телемеханизация электрических сетей, применение коммутационных аппаратов нового поколения, средств дистанционного определения мест повреждения в электрических сетях для сокращения длительности неоптимальных ремонтных и послеаварийных режимов, поиска и ликвидации аварий;
- повышение достоверности измерений в электрических сетях на основе использования новых информационных технологий, автоматизации обработки телеметрической информации.

Традиционно мероприятия по снижению потерь электроэнергии в электрических сетях разделяют на три группы: технические мероприятия, организационные и мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии (показано на Рис. 4-1). Данные мероприятия включены в инвестиционной программе АО "ДВ РСК".

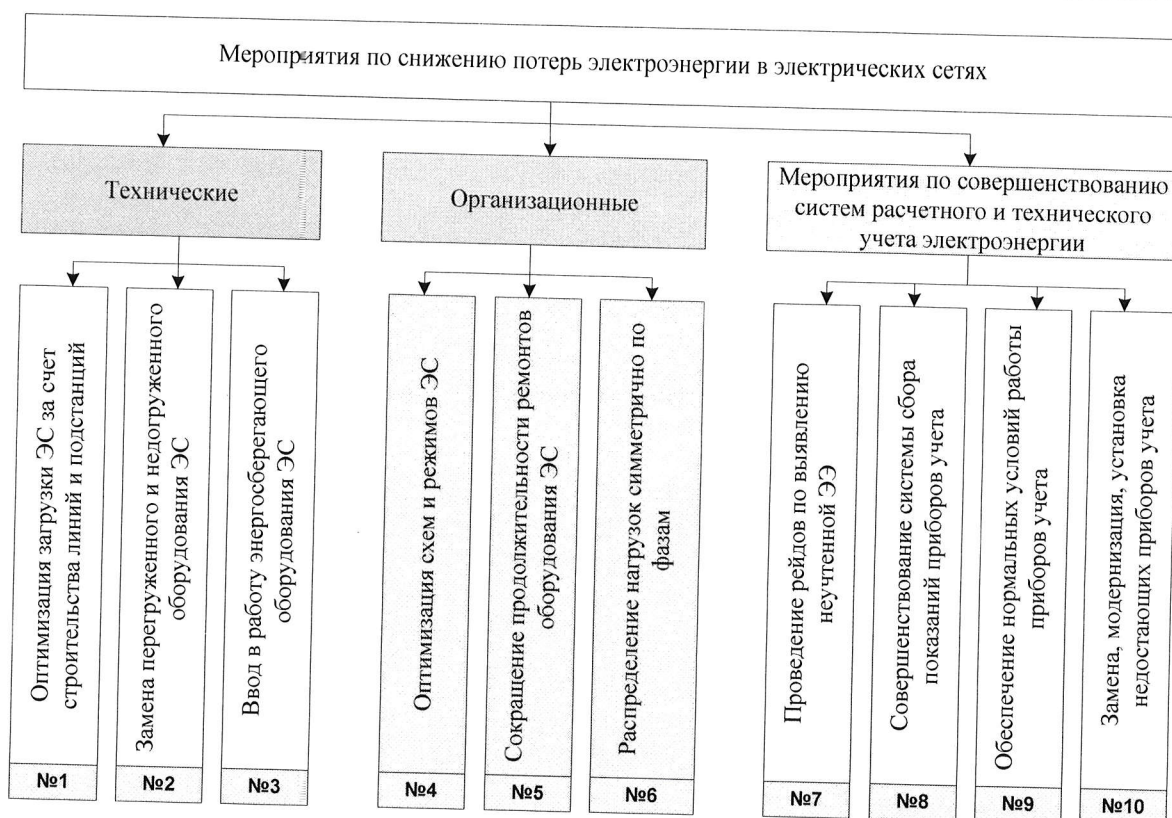


Рис. 4-1 Группировка мероприятий по снижению потерь электрической энергии

Необходимость реализации указанных в **пункте 4.1** программных мероприятий обусловлена необходимостью повышения эффективности деятельности по передаче электрической энергии и снижения сверхнормативных потерь, что полностью отвечает указанным требованиям отнесения мероприятий к инвестиционной программе.

Проведение части указанных в пункте 4.1 мероприятий обусловлено отсутствием возможности подключения дополнительной мощности по существующим сетям имеется ввиду, что существующие сети, либо загружены номинальной нагрузкой, либо перегружены.

Существенная часть мероприятий по строительству ВЛ-0,4 кВ самонесущим изолированным проводом (СИП). По сравнению с традиционными воздушными линиями 0,4 кВ, выполненными с неизолированными проводами, линии СИП имеет ряд преимуществ:

- простота конструктивного исполнения опор (отсутствие траверс и изоляторов);
- малый риск коротких замыканий между нулевой несущей и токопроводящими жилами;
- повышение надежности в зонах интенсивного образования гололеда и налипания
- сокращение объемов и времени аварийно-восстановительных работ;
- снижение эксплуатационных затрат, что обуславливается высокой надежностью и бесперебойностью электроснабжения потребителей;
- снижение потерь напряжения вследствие малого реактивного сопротивления СИП (0,1 Ом/км по сравнению с 0,35 Ом/км для неизолированных проводов);
- снижается вероятность хищения электроэнергии, так как изолированные, скрученные между собой жилы исключают самовольное подключение к линии путем выполнения наброса на прозода;
- значительно снижается число случаев вандализма и воровства.

Таким образом, включенные в инвестиционную программу мероприятия соответствуют критериям наиболее оптимальных технических решений.

4.3. ГРУППИРОВКА ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

Группировка программных мероприятий на работы по новому строительству и работ по реконструкции произведена в соответствии с требованиями Приказа Минэнерго России №380 от 05.05.2016 "Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»

К мероприятиям по модернизации отнесены:

- увеличение производительности оборудования при сохраняемых площадях,
- сокращение удельных расходов энергетических ресурсов на единицу оказанной услуги,
- реконструкция кабельных линий,
- снижение сверхнормативных потерь ресурсов,
- реконструкция и оптимизация сети 0,4 кВ, направленная на сокращение протяженности линий низкого напряжения (включая установку дополнительного оборудования в подстанциях и монтаж новых комплектных трансформаторных подстанций),
- повышение долговечности работы основного оборудования,
- улучшение условий труда производственного персонала и повышение безопасности работы,
- автоматизация и установка автоматической системы контроля отпуска и потребления электрической энергии.

Итого за пять лет на мероприятия по техническому перевооружению планируется израсходовать 100,466 млн. рублей или 34% от общей суммы, на новое строительство планируется потратить 104,765 млн. рублей, или 35,5% от общей суммы, на прочие инвестиционные проекты планируется потратить 90,186 млн. рублей, или 30,5% от общей суммы.

Примечание: все расходы рассчитаны в ценах 2024 года

РАЗДЕЛ 5. Финансовые потребности и ресурсное обеспечение Программы

5.1. ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ПРОГРАММЫ

При расчете финансовых потребностей на реализацию мероприятий инвестиционной программы учтен комплекс расходов, связанных с проведением мероприятий инвестиционной программы. К таким расходам относятся следующие:

- приобретения материалов и оборудования;
- строительно-монтажные работы;
- работы по замене оборудования с улучшением технико-экономических характеристик;
- пуско-наладочные работы;

При расчете финансовых потребностей на реализацию мероприятий инвестиционной программы не учтены следующие расходы:

- проектно-изыскательские работы;
- проведение регистрации объектов;
- расходы, не относимые на стоимость основных средств (аренда земли на срок строительства и т.п.).

Сводный перечень мероприятий реконструкции, модернизации и развитие распределительных электрических сетей 10/6/0,4 кВ на 2025-2029 годы с определенными финансовыми потребностями представлен в приложении.

Таким образом, совокупные финансовые потребности инвестиционной программы составляют 295,416 млн. рублей, в том числе 62,354 млн. рублей на 2025 год, 57,979 млн. рублей на 2026 год, 52,603 млн. рублей на 2027 год, 52,100 млн. рублей на 2028 год и 70,380 млн. рублей на 2029 год. При этом на реализацию мероприятий по техническому перевооружению и реконструкции требуется 100,466 млн. рублей, на осуществление нового строительства требуется 104,765 млн. рублей, на прочие инвестиционные проекты требуется 90,186 млн. рублей.

5.2. РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОГРАММЫ

Финансирование мероприятий Программы осуществляется за счет собственных средств АО "Дальневосточная ресурсоснабжающая компания" (тариф на передачу электроэнергии). На реализацию программы необходимо 295,416 млн. рублей

Объем и структура бюджетного финансирования Программы подлежат ежегодному уточнению с учетом фактического выполнения программных мероприятий.

Стоимость работ по мероприятиям Программы определена в соответствии со сметами расходов в ценах 2024 года.

РАЗДЕЛ 6. Реализация Программы

6.1. ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

В результате реализации Программы:

- повысится надежность энергоснабжения потребителей;
- введутся в эксплуатацию новые мощности вновь подключаемых потребителей;
- уменьшатся затраты на техническое обслуживание линий электропередач, выполненных самонесущим изолированным проводом;
- снизится уровень технологических потерь электроэнергии;

- улучшатся показатели качества электрической энергии, подаваемой потребителям, удаленным от центра питания;
- увеличится срок службы основного электрооборудования;
- снизится ущерб от недоотпусков электроэнергии, произошедших в результате аварийных отключений промышленных и коммунально-бытовых потребителей;

После выполнения данной программы станет возможным увеличение мощности:

- 2025 год - на 5,7 МВА;
- 2026 год – на 0,8 МВА;
- 2027 год – на 0,4 МВА;
- 2028 год – на 1,03 МВА;
- 2029 год – на 5,09 МВА.

6.2. СИСТЕМА КОНТРОЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Контроль за реализацией Программы осуществляет АО "Дальневосточная ресурсоснабжающая компания". Ежегодно АО "Дальневосточная ресурсоснабжающая компания" подготавливает и представляет отчет о ходе реализации Программы за прошедший год, предлагает корректировку Программы на следующий за отчетным год, ежегодно уточняет целевые показатели и затраты на программные мероприятия.

Контроль ведется на основании отчетности о реализации программных мероприятий и включает:

- контроль за целевым и эффективным использованием выделенных средств;
- контроль за выполнением объемов запланированных работ и качеством их выполнения.
- контроль исполнения программных мероприятий в части разработки проектных решений на присоединение к сетям электроснабжения объектов капитального строительства.