



Утверждаю

Генеральный директор

АО «ДВ РСК»

Д.Ю. Кобылкин

Технико-экономическое обоснование изменения стоимости и наименования объектов электроэнергетики для включения в проект корректировки инвестиционной программы АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания» на 2020-2024 гг мероприятий на 2024 год

Для определения наиболее технически изношенных линейных объектов электроэнергетики в Надеждинском муниципальном районе и Хасанском муниципальном округе, специалистами АО «ДВ РСК» были произведены замеры напряжения и тока, рассмотрены обращения и жалобы потребителей на качество электроэнергии, учтены заявки на технологическое присоединение вновь присоединяемых энергопринимающих устройств, были выявлены участки линий электропередачи с максимально допустимой нагрузкой и даже превышение таковой, что привело к отклонению показателей качества электроэнергии, в связи с аномально холодной погодой в декабре 2022 года – январе 2023 года. Увеличение объёмов потребляемой электроэнергии превысило заявленные ранее показатели в следствии чего существующие объекты электросетевого хозяйства были подвержены экстремальным нагрузкам, при которых показатели качества электрической энергии заметно снизились. Сложившаяся ситуация не позволяет эксплуатацию электросетевого комплекса и требует кардинальных изменений в части строительства новых объектов электросетевого хозяйства, а также реконструкции существующего.

Скорейшего строительства и реконструкции требуют следующие объекты (стоимость без НДС):

1. Реконструкция КТП-5052 Ф-19 п/с Надеждинская по адресу: ул. Светлая, п. Новый, Надеждинский район. Сумма 4,075 млн. рублей.
2. Реконструкция здания КТП-30/857 Славянка инв. №00000178 по адресу: ул. Калинина 13А, п. Славянка, Хасанский район. Сумма 2,063 млн. рублей.
3. Модернизация оборудования КТП-30/857 Славянка инв. №00000255 по адресу: ул. Калинина 13А, п. Славянка, Хасанский район. Сумма 1,204 млн. рублей.
4. Реконструкция ЛЭП-0,4кВ ф. "8 марта" КТП-191 с. Вольно-Надеждинское, Надеждинского района (ЛЭП от КТП 191 (лит.Л13)). Сумма 0,612 млн. рублей.
5. Реконструкция ЛЭП-0,4кВ ф. "Вишневая" КТП-191 с. Вольно-Надеждинское, Надеждинского района (ЛЭП от КТП 191 (лит.Л13)). Сумма 0,462 млн. рублей.
6. Реконструкция ЛЭП-0,4кВ ф. "Заречный" КТП-5052 по адресу: ул. Светлая, п. Новый, Надеждинский район (КЛ 0,4 кВ от КТП 5052 на ЖБ опорах от ТП ул. Светлая, второй микрорайон п. Новый). Сумма 0,715 млн. рублей.
7. Реконструкция ЛЭП-0,4кВ ф. "Земляничный" КТП-5052 по адресу: ул. Светлая, п. Новый, Надеждинский район (КЛ 0,4 кВ от КТП 5052 на ЖБ опорах от ТП ул. Светлая, второй микрорайон п. Новый). Сумма 0,819 млн. рублей.
8. Реконструкция ЛЭП-0,4кВ ф. "Кедровый" КТП-5052 по адресу: ул. Светлая, п. Новый, Надеждинский район (КЛ 0,4 кВ от КТП 5052 на ЖБ опорах от ТП ул. Светлая, второй микрорайон п. Новый). Сумма 0,819 млн. рублей.
9. Реконструкция ЛЭП-0,4кВ ф. "Светлая" КТП-5052 по адресу: ул. Светлая, п. Новый, Надеждинский район (КЛ 0,4 кВ от КТП 5052 на ЖБ опорах от ТП ул. Светлая, второй микрорайон п. Новый). Сумма 0,715 млн. рублей.
10. Реконструкция ВЛ-6кВ от КТП 5052 Ф19 п/с "Надеждинская", второй микрорайон п. Новый, Надеждинский район. Сумма 0,314 млн. рублей.
11. Строительство КТП 630 кВА, 10/0,4 кВ, п. Зарубино, Хасанский район, присоединяемая к ЛЭП-10кВ Ф-20 ПС Троица. Сумма 1,741 млн. рублей.

12.Строительство ЛЭП-10кВ от Ф-7 ПС Троица до КТП 630 кВА, 10/0,4 кВ, п. Зарубино, Хасанский район. Сумма 0,461 млн. рублей.

13.Строительство КТП 630 кВА, 10/0,4 кВ, п. Зарубино, Хасанский район, присоединяемая к ЛЭП-10кВ Ф-7 ПС Троица. Сумма 1,528 млн. рублей.

14.Строительство ВЛ-6кВ от Ф-7 ПС Надеждинская до СТП-Лунная и СТП-Славянская, с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район. Сумма 0,716 млн. рублей.

15.Строительство СТП-Лунная 250кВА, 6/0,4кВ, с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район, присоединяемая к ЛЭП-6кВ Ф-7 ПС Надеждинская. Сумма 0,816 млн. рублей.

16.Строительство СТП-Славянская 250кВА, 6/0,4кВ, с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район, присоединяемая к ЛЭП-6кВ Ф-7 ПС Надеждинская. Сумма 0,816 млн. рублей.

17.Строительство ВЛ-0,4кВ ф. "Трактовая" КТП-ГПХ по адресу: ул. Трактовая с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район. Сумма 0,732 млн. рублей.

18.Строительство ВЛ-0,4кВ ф. "Юбилейная-1" КТП-Юбилейная по адресу: ул. Юбилейная, с. Вольно-Надеждинское, Надеждинский район. Сумма 0,752 млн. рублей.

19.Строительство 2КЛ-0,4кВ от КТП-30 по адресу: ул. Калинина 13А, п. Славянка, Хасанский район. Сумма 1,293 млн. рублей.

20.Строительство ВРУ-0,4кВ по адресу: ул. Калинина 13А, п. Славянка, Хасанский район. Сумма 0,503 млн. рублей.

Существует острая необходимость в приобретении спецтехники повышенной проходимости с бурильно-крановой установкой стоимостью 7,500 млн. руб. (без НДС). 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 полноприводного колёсного экскаватора-погрузчика стоимостью 8,000 млн. руб. (без НДС). 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.

В связи с производственной необходимостью установки интеллектуальных приборов учёта электроэнергии с целью создания интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) АО "ДВ РСК" а также с целью исполнения требований Федерального закона "Об электроэнергетике" от 26.03.2003 N 35-ФЗ и Федерального закона от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации" сетевая организация обязана по истечении межповерочного интервала приборов учёта электроэнергии произвести их замену на приборы учёта присоединённые к интеллектуальной системе учёта электроэнергии (мощности) АО «ДВ РСК».

21. Приобретение интеллектуальных приборов учёта электроэнергии и устройств сбора и передачи данных (УСПД) ИСУ в связи с истечением межповерочного интервала. Сумма 9,997 млн. рублей (без НДС), в том числе:

- МСПД - 5шт. Сумма 0,645 млн. рублей;
- Однофазный прибор учёта прямого включения в корпусе - 160 шт. Сумма 1,299 млн. рублей;
- Трёхфазный прибор учёта прямого включения в корпусе - 392 шт. Сумма 6,036 млн. рублей;
- Трёхфазный прибор учёта полукосвенного включения - 30 шт. Сумма 0,445 млн. рублей.
- Трёхфазный прибор учета высоковольтный– 4 шт. Сумма 1,571 млн.рублей.

Выполнение планируемых мероприятий приведет к повышению надежности энергоснабжения потребителей, улучшению качества обслуживания, повышению эффективности работы системы электроснабжения, снижению уровня потерь, а также к улучшению показателей качества электрической энергии.

Указанные позиции для корректировки инвестиционной программы АО «ДВ РСК» на период регулирования 2020-2024 годы в период регулирования 2024 г, увеличат стоимость мероприятий на 46,655 млн. рублей (без НДС) и общая сумма мероприятий составит 46,800 млн.рублей.(без НДС).

Копии подтверждающих документов прилагаются.

Главный экономист



Л.Г.Лапина