Утверждаю
Генеральный директор
АО «ДВ РСК»
_____Д.Ю. Кобылкин

Технико-экономическое обоснование выбора объектов электроэнергетики для включения в проект корректировки инвестиционной программы АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания» на 2020-2024гг мероприятий на 2022 год

Для определения наиболее ветхих и технически изношенных линейных объектов электроэнергетики в Надеждинском муниципальном районе, специалистами АО «ДВ РСК» были произведены замеры напряжения и тока (в том числе и на основании жалоб на качество напряжения со стороны потребителей), анализ и расчет нагрузок, электрических потерь, визуальный осмотр ЛЭП и ТП.

В результате выявлено, что скорейшей модернизации требуют следующие объекты:

1. Существующие линии электропередач от ПС 35/6кВ «Надеждинская» Ф-1 и Ф-19 по которым осуществляется питание многоквартирных домов и частного жилого сектора в с.Вольно-Надеждинское, эксплуатируются с существенно превышающими допустимые нагрузками – из-за прогрессивно нарастающих нагрузок связанных с отказом большей части населения от твердотопливного отопления и переходом на электрообогрев, год ввода в эксплуатацию этих линий с 1975г они имеют сильный механический износ что ведёт к постоянному увеличению технологических потерь и в настоящее время требуют незамедлительной замены.

Нагрузки на существующие линии электропередач были рассчитаны в 1975 году, в настоящее же время в каждой квартире многоквартирного дома появляется всё большее количество электроприборов, таких как автоматические стиральные машины, накопительные водонагреватели, кондиционеры, микроволновые печи, посудомоечные машины, а в индивидуальных жилых домах (преобладающая часть населения составляет частный сектор и фактически с.Вольно-Надеждинское является пригородом г.Владивостока) мощные электрокотлы, всё это приводит к увеличению потребляемой мощности и нагрузки на существующие ЛЭП.

2. Трансформаторные подстанции с силовыми понижающими трансформаторами 6/0,4кВ не справляются с растущими нагрузками, часто работают в режиме перегрузки, что отрицательно сказывается на качестве электроэнергии и приводит к недовольству населения Надеждинского района. Существующие ЛЭП физически изношены, это приводит к падению уровня напряжения, железобетонные опоры электропередач имеют разрушения у основания, голый провод имеет значительные провисы.

На основании вышеизложенного, в целях предотвращения развития аварийной ситуации, рационального распределения нагрузки в электрических сетях АО «ДВ РСК», увеличения пропускной способности электрических сетей, устранения жалоб со стороны потребителей, повышение качества электроснабжения считаю целесообразным откорректировать в плане инвестиционной программы на 2020-2024г. реконструкцию следующих объектов:

1. Реконструкцию ВЛ-6кВ Ф-1 ПС «Надеждинская», в с.Вольно-Надеждинское, Надеждинского района – 5,867 млн.
2. Реконструкцию ВЛ-6кВ Ф-19 ПС «Надеждинская», в с.Вольно-Надеждинское, Надеждинского района – 6,285 млн.
3. Реконструкцию КЛ-6кВ Ф-1 и Ф-19 ПС «Надеждинская», с.Вольно -Надеждинское, Надеждинского района – 2,262 млн.
4. Реконструкцию Трансформаторной подстанции в части замены силовых трансформаторов на сумму 3 407тыс.руб. в том числе:

КТП-Индустриальная – ТМ 6/0,4кВ 400кВА – 337 тыс. рублей, с.Тавричанка
КТП-304 – ТМ 6/0,4кВ 630кВА – 430 тыс. рублей , с.Тавричанка
КТП-Лазо – ТМ 6/0,4кВ 630кВА – 430 тыс. рублей, с.Тавричанка
КТП-316 – ТМ 6/0,4кВ 630кВА – 430 тыс. рублей, с.Тавричанка
КТП-Полевая – ТМ 6/0,4кВ 400кВА – 337 тыс. рублей, с.Вольно-Надеждинское
КТП-Городская – ТМ 6/0,4кВ 400кВА – 337 тыс. рублей, с.Вольно-Надеждинское
ТП-113 – ТМ 6/0,4кВ 630кВА – 430 тыс. рублей , с. Вольно-Надеждинское
ТП-5052 – ТМ 6/0,4кВ 1000кВА – 676 тыс. рублей, с.Вольно-Надеждинское

Данные мероприятия повысят надежность и качество электроснабжения потребителей, приведут значения падения напряжение в соответствие с ГОСТ.

Начальник ПТС Кузьменко И.А.