**Пояснительная записка по корректировке (изменениям) инвестиционной программы МУП «Горэлектросети» на 2025 год.**

1. Инвестиционная программа МУП «Горэлектросети» на 2025 год утверждена Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Алтай за № П-07-01/0367 от 27.11.2024 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу муниципального унитарного предприятия "Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей", утвержденную приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 декабря 2020 года № 45-ВД" в соответствии с приложениями 1-9.

**Основными целями инвестиционной программы на 2025 год, является:**

* сокращение коммерческих (сверхнормативных) и технологических потерь электроэнергии за счет реконструкции перегруженных линий 10 кВ, ввода новых подстанций 10/04 кВ.
* увеличение надежности и качества поставки электроэнергии в сетях 10/0,4 кВ.
* выполнения требований 522 ФЗ по установке и организации системы интеллектуального учета электроэнергии.

1. **Необходимость корректировки (изменений) инвестиционной по программы МУП «Горэлектросети» на 2025 год возникла в результате разработанной проектно-сметной документации, где были уточнены плановые параметры ряда проектов.**

В соответствии с представленными документами:

* **Проект K\_2401\_ГОРСЕТЬ** - Реконструкция ВЛ-10 кВ. Л 1-21- от ул. Шелковичная протяженность по трассе 4,310 км (замена деревянных опор на ж/б опоры, голого провода на СИП 3, увеличение сечения провода)**. В данном проекте скорректированы длина с 4,310 км до 2,472 км и стоимость как финансирования, так и освоения, в связи с разработанной проектно-сметной документацией. А также в связи с частичным выполнением данных мероприятий по реконструкции ВЛ-10 кВ Л1-6 в рамках проведенных работ по капитальному ремонту предыдущих лет, из за крайнего износа и аварийности данной линии.**

Данные корректировки (изменений) проекта отражены в паспорте проекта и проектно-сметной документации.

* **Проект K\_2503\_ГОРСЕТЬ** - Реконструкция ВЛ-10 кВ. Л 3-22 от пер. Театральный протяженность по трассе 0,550 км (замена деревянных опор на ж/б опоры, голого провода на СИП 3, увеличение сечения провода)**.** **В данном проекте скорректированы длина с 0,550 км до 0,397 км и стоимость как финансирования, так и освоения, в связи с разработанной проектно-сметной документацией. А также в связи с частичным выполнением данных мероприятий по реконструкции ВЛ-10 кВ Л 3-22 в рамках проведенных работ по переустройству ВЛ-10 кВ при реконструкции мостового перехода по ул. Чаптынова, за счет других нетарифных источников.**

Данные корректировки (изменений) проекта отражены в паспорте проекта и проектно-сметной документации.

* **Проект K\_2305\_ГОРСЕТЬ -** ВЛ-0,4 кВ. от КТП-126 ул. Чайковского протяженность по трассе 0,345 км (замена деревянных опор на ж/б опоры, голого провода на СИП 4, увеличение сечения провода). **В данном проекте скорректированы длина с 0,345 км. до 0,575 км. и стоимость как финансирования, так и освоения, в связи с разработанной проектно-сметной документацией.**

Данные корректировки (изменений) проекта отражены в паспорте проекта и проектно-сметной документации.

* **Проект K\_2303\_ГОРСЕТЬ** - Реконструкция ВЛ-10 кВ. Л 19-21- от ул. Магистральная протяженность по трассе 2,210 км (замена деревянных опор на ж/б опоры, голого провода на СИП 3, увеличение сечения провода).

Данный проект неоднократно переносился с 2023 года. Реконструкция крайне осложнена ввиду плотности застройки (охранные зоны ВЛ-10 кВ) и большим количеством коммуникаций в районе береговой черты р. Майма и микрорайона по ул. Магистральной. Наличие коридоров для размещения ВЛ-10 кВ. Л 19-21 планировалось определить, только после завершения работ по берегоукреплению реки Майма. На сегодня эти работы по берегоукреплению так и не выполнены.

**Поэтому проектом было принято техническое решение о переводе части ВЛ-10 кВ в КЛ-10 кВ (0,809 км.), с реконструкцией двух КТП. Оставшуюся часть провести реконструкцию Вл-10кВ (1,257 км) в ВЛЗ- 10 кВ.**

**В данном проекте скорректированы общая длина до 2,066 км. и стоимость как финансирования, так и освоения, в связи с разработанной проектно-сметной документацией.**

Данные корректировки (изменений) проекта отражены в паспорте проекта и проектно-сметной документации.

В результате разработанного проектного решения по частичной замене ВЛ-10кВ на КЛ-10кВ возникла необходимость по реконструкции КТП 178 и КТП-179, с изменением их конструктивного решения и перевода с воздушного ввода на кабельный ввода с исполнением ГКТП закрытого типа. Поэтому в инвестпрограмму 2025 года добавили два дополнительных инвестпроекта по реконструкции КТП.

* **Проект P\_2501\_ГОРСЕТЬ -** Реконструкция КТП-178 (250 кВА) переулок Магистральный (замена КТП на ГКТП (киоскового закрытого типа c кабельным вводом 10 кВ)) по проекту K\_2303\_ГОРСЕТЬ.

Данные проекта отражены в паспорте проекта и проектно-сметной документации.

* **Проект P\_2502\_ГОРСЕТЬ -** Реконструкция КТП-179 (250 кВа) ул. Магистральная (замена КТП на ГКТП (киоскового закрытого типа c кабельным вводом 10 кВ)) по проекту K\_2303\_ГОРСЕТЬ

Данные проекта отражены в паспорте проекта и проектно-сметной документации

* **Проекты N\_2301\_ГОРСЕТЬ, N\_2302\_ГОРСЕТЬ, N\_2303\_ГОРСЕТЬ** - связанные с выполнением требований 522 ФЗ по установке и организации системы интеллектуального учета электроэнергии остаются в полном объеме и не корректируются .
* **В соответствии с ПП РФ от 19.11.2024 № 1583, определены особенности учета амортизации с 2025 года (Целевая амортизация), определен закрытый перечень затрат. Одним из пунктов определена возможность компенсации выпадающих доходов от льготного ТП.**

**Оставшуюся часть средств финансирования инвестиционной программы на 2025 год по источнику финансирования «Амортизация» в размере 2,729 млн. руб. с НДС, планируется направить на Компенсацию выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования) за 2023 год, не включенных в НВВ МУП « горэлектросети» на 2025 год.** Смотреть итоговый шаблон расчет НВВ - п. 3.11 2025 год.

В соответствии с экспертным заключением по материалам рассмотрения дела об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2025 год для МУП «Горэлектросети» **Минстроем РА приняты фактические «Выпадающие доходы» за 2023 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий до 15 кВт в размере 3369,42 тыс. руб. без НДС. Стр. 221 экспертного заключения.**

**Все запланированные задачи и физические объемы реконструкции объектов электрических сетей в рамках корректировки, будут реализованы полностью в 2025 году.**

**В том числе за весь долгосрочный период регулирования с 2021 по 2025 год.**

**В результате корректировки (изменения) инвестиционной программы 2025 года, итоговые параметры финансирования составят 49,585 млн. руб. с НДС, в соответствии с тарифным решением Комитета по тарифам Республики Алтай на 2025 год.**

**Итоговые параметры освоения на 2024-2025 год составят 39,046 млн. руб. без НДС.**

Подготовил

Заместитель Директора Кукин С.А.

Тел. 6-12-08