

**Пояснительная записка
к инвестиционной программе
ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2021-2024 гг.
по Свердловской области**

Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 28.10.2022 №570 утверждена инвестиционная программа ООО «ЕвразЭнергоТранс» с периодом реализации 2021-2024гг., в т.ч. освоение и финансирование инвестиционной программы за счет тарифных источников в 2023г. в размере 111 225 тыс. руб. без НДС (76 525 тыс. руб.- амортизация, 34 700 тыс. руб. – прибыль на развитие).

При установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2023 год регулирующим органом в необходимую валовую выручку в качестве источников финансирования инвестиционной программы включена сумма 89 610 тыс. руб. в том числе:

- амортизация основных средств в размере 72 260 тыс. руб.;
- прибыль, направляемая на инвестиции, в размере 17 350 тыс. руб. (без налога на прибыль).

Несмотря на финансирование утвержденной инвестиционной программы на 2023 год в неполном объеме, в связи с внесением изменений в абзац десятый пункта 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике **ООО «ЕвразЭнергоТранс» не пересматривает инвестиционную программу, утвержденную на 2023г.** приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 28.10.2022 №570.

На основании пункта 37 ФСБУ 6/2020 "Основные средства" была проведена проверка срока полезного использования, ликвидационной стоимости и способа начисления амортизации на соответствие условиям использования объекта основных средств по состоянию на 31.12.2021г. В соответствии с 15 пунктом ФСБУ 6/2020 «Основные средства», учётной политикой для целей бухгалтерского учёта с 2022г., утвержденной приказом №01-456 от 30.12.2021г. и приказом №01-300 от 22.09.2020г. «О проведении переоценки основных средств» проведена переоценка основных средств на 31.12.2022г., по результатам которой увеличился источник финансирования – амортизация.

В связи с этим у Общества **возникла потребность в корректировке утвержденной инвестиционной программы на период 2021-2024гг. в части 2024г.**

Инвестиционная программа Общества на 2024г. скорректирована с учетом:

1. Включения нового объекта «Реконструкция ПС 110 кВ №3» в 2024г.;
2. Включения нового объекта «Реконструкции ВЛ-6 кВ ПС-16» в 2024г.;
3. Включения нового объекта «Проектирование и реализация проекта по установке системы мониторинга однофазных замыканий на землю 6-10 кВ ПС 110/10/6 «Прокатная», ПС 110/6 «Кислородная»» в 2024г.;

4. Включения нового объекта «Реконструкция ВЧТО на ПС НТМК и ПС Доменная» в 2024г.;
5. Переноса части работ по объекту «Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС Доменная» с 2024г. на 2025г.

Направляемая корректировка инвестиционной программы является повторной, т.к. включает объекты, учтенные в письмах от 27.02.2023 №265, от 26.05.2023 №767.

Реконструкция данных объектов согласована межотраслевым советом потребителей при Губернаторе Свердловской области по вопросам деятельности субъектов естественных монополий и филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала.

Индексация произведена в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2024г. и на плановый период 2025-2026гг., разработанным Министерством экономического развития Российской Федерации 28.09.2022г.

Амортизационные отчисления 2024г. учтены в соответствии с тарифной заявкой, направленной в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области письмом от 21.04.2023 №584.

Выполнение мероприятий инвестиционной программы по периодам соответствует письму от 10.08.2023 № 1068.

Реализация данных мероприятий на объектах электросетевого комплекса приведет к повышению надежности и качества электроснабжения потребителей.

1. Реконструкция ПС 110 кВ №3

ПС 110 кВ №3 является главной понизительно-распределительной подстанцией и предназначена для питания потребителей электроэнергии Качканарского городского округа. Приемники электроэнергии, получающие питание от ПС 110 кВ №3 относятся к социально-важным потребителям. Социальная обстановка в городе во многом зависит от стабильности и качества поставляемой электроэнергии.

В рамках технического освидетельствования электрооборудования было проведено комплексное обследование трансформаторов тока ТТ-110 (ТФНД-110), установленных на ПС 110 кВ №3. Техническое освидетельствование проводилось с участием специализированной организацией ООО «ИТЦ УралЭнергоИнжиниринг».

По результатам обследования состояние трансформаторов тока оценивается как опасное из-за значительного снижения диэлектрических свойств как бумажной, так и масляной изоляции. В дальнейшей эксплуатации высок риск аварийного выхода из работы из-за пробоя изоляции.

В целях приведения в работоспособное состояние электрооборудования ПС-3 и для обеспечения надёжности электроснабжения потребителей г. Качканар требуется выполнить замену трансформаторов тока ТФНД-110 кВ на ПС 110 кВ №3.

На основании таблицы И10 раздела XIV Ячейка выключателя и элементы ПС, и таблицы П6 раздела XXVII Проектно-изыскательские работы, определяется стоимость инвестиционного проекта по укрупненным нормативам:

$(2\,827 \text{ тыс. руб.} * 1,03 * 2 \text{ ед.} + 300 * 1) * 1,068 * 1,056 * 1,049 * 1,139 * 1,059 * 1,053 = 9\,201,68 \text{ тыс. руб.}$

Стоимость проекта по технико-коммерческому предложению ООО «Энергопромонтаж» от 30.01.2023г составляет $10550 * 1,047 = 11\,046 \text{ тыс. руб.}$, что превышает стоимость инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами. Поэтому стоимость Реконструкции ПС 110кВ №3 в инвестиционной программе принята в размере 9201,68 тыс. руб. (на уровне стоимости по укрупненным нормативам).

В Приложении 1 представлено ПТЭО данного объекта с приложением документов, обосновывающих необходимость проведения работ, расчета стоимости и пр. **(Повторно, ранее было направлено 27.02.2023 г.)**

2. Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС-16

ВЛ-6 кВ ПС-16 является единственным источником электроснабжения для жителей поселка Именовский. В поселке расположены объекты инфраструктуры: школа, детский сад, базовые станции операторов связи. Периодические перерывы в электроснабжении негативно сказываются на социальную обстановку поселка. Базовые станции сотовой связи, при отсутствии напряжения не обеспечивают единственную стабильную сотовую связь в период ограничения электроснабжения, вследствие чего при ухудшении здоровья человека отсутствует возможность вызвать своевременно скорую помощь.

В связи с продолжительным сроком службы эксплуатации ВЛ, выработан нормативный срок службы опор (деревянные опоры сгнили) и имеющие повреждения, алюминевые провода имеют малое сечение. Расстояния между опор достигает 80 м, из-за этого имеется большое провисание проводов.

Предлагается выполнить реконструкцию ВЛ-6кВ с заменой опор и магистральных проводов на самонесущий изолированный провод большего сечения, установкой дополнительных опор, что приведет к снижению энергетических потерь, уменьшению падения напряжения в сети, снижению эксплуатационных затрат за счет уменьшения объемов аварийно-восстановительных работ и повышению эксплуатационной надежности и бесперебойности энергообеспечения потребителей.

На основании таблицы Л1, Л2, Л7, Л11, М1 раздела XXI ВЛ 0,4 - 750 кВ, определяется стоимость инвестиционного проекта по укрупненным нормативам:

$(767 \text{ тыс. руб.} * 1,03 * 1,5 \text{ км} + 18 \text{ тыс. руб.} * 1,03 * 5,76 \text{ тн} + 208 \text{ тыс. руб.} * 1,03 * 1,5 \text{ км} + 2,2 \text{ тыс. руб.} * 1,03 * 24 \text{ ед.} + 5,5 \text{ тыс. руб.} * 1,03 * 3 \text{ ед.} + 595 \text{ тыс. руб.} * 1,03 * 3 \text{ ед.}) * 1,068 * 1,056 * 1,049 * 1,139 * 1,059 * 1,053 = 3\,457 \text{ тыс. руб.}$

Стоимость Реконструкции ВЛ-6 кВ ПС-16 рассчитана исходя из технико-коммерческого предложения ООО «Связьэнергокомплекс» от 03.02.2023г. Утвержденная стоимость проекта составляет $3\,099,3 \cdot 1,047 = 3\,245$ тыс. руб., что не превышает стоимость инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами.

В Приложении 1 представлено ПТЭО данного объекта с приложением документов, обосновывающих необходимость проведения работ, расчета стоимости и пр. **(Повторно, ранее было направлено 27.02.2023 г.)**

3. Проектирование и реализации проекта по установке системы мониторинга однофазных замыканий на землю 6-10 кВ ПС 110/10/6 «Прокатная», ПС 110/6 «Кислородная».

ПС Прокатная, ПС Кислородная являются главными понизительно-распределительными подстанциями и предназначены для питания потребителей электроэнергии цехов АО «ЕВРАЗ НТМК». Приемники электроэнергии, получающие питание от ПС Прокатная, ПС Кислородная относятся к потребителям 1-ой и 2-ой категории.

На текущий момент на ПС Прокатная и ПС Кислородная система мониторинга однофазных замыканий на землю отсутствует. Отсутствие данной системы не позволяет обеспечить нормальный режим работы электрооборудования потребителей, а также возникает опасность поражения электрическим током обслуживающего персонала потребителей. При длительном наличии однофазных замыканий на землю в сети происходит ускоренное старение изоляции, возможность появления перенапряжения, 2,4–3,5-кратного по сравнению с фазным, что может привести к пробое изоляции неповрежденных фаз и переходу однофазных замыканий на землю в «двухместное» или двойное замыкание на землю, близкое по своим характеристикам к двухфазным коротким замыканиям (КЗ) и повреждение электрооборудования, возможны явления феррорезонанса (особенно при поочередном отключении потребителей).

Для повышения надежности работы существующего электросетевого оборудования, а также для обеспечения безопасности обслуживающего персонала необходимо выполнить установку системы мониторинга однофазных замыканий на землю в узле ПС Прокатная, ПС Кислородная.

Стоимость работы по проектированию и реализации проекта по установке системы мониторинга однофазных замыканий на землю 6-10 кВ ПС 110/10/6 «Прокатная», ПС 110/6 «Кислородная» рассчитана исходя из технико-коммерческого предложения ООО «Энергопромонтаж» от 30.01.2023г. и составляет $30\,000 \cdot 1,047 = 31\,410$ тыс. руб.

В Приложении 1 представлено ПТЭО данного объекта с приложением документов, обосновывающих необходимость проведения работ, расчета стоимости и пр. **(Повторно, ранее было направлено 27.02.2023 г.)**

4. Реконструкция ВЧТО на ПС НТМК и ПС Доменная

В настоящий момент на ПС 110 кВ НТМК, ПС 110 кВ Доменная установлены панели ВЧТО-М 450 кГц. Действующая система обеспечивает работу сетевой противоаварийной автоматики путем разгрузки системы посредством непосредственного отключения отходящих присоединений вышеперечисленных подстанций при возникновении дефицита мощности в ЕЭС России.

В течение 2016, 2017 г. на ПС Доменная в системе ВЧТО-М 450 кГц неоднократно формировались ложные сигналы на разгрузку отходящих присоединений, что является недопустимым в условиях установленной нагрузки. Ложное формирование сигналов в системе ВЧТО-М обусловлено физическим старением полупроводниковых компонентов оборудования ВЧТО-М и некорректной их работе при возникновении ненормальных режимов работы питающей сети 110 кВ.

Для повышения надежности работы существующего электросетевого оборудования, а именно - исключения возможности излишней работы системы противоаварийной автоматики и ложного формирования сигналов разгрузки (отключения) в ВЧТО-М 450 кГц, необходимо выполнить замену действующего оборудования на приемо-передатчик АКА КЕДР в узле ПС НТМК, ПС Доменная.

На основании таблицы А6 раздела X Системы связи, УПАСК, ПА и таблицы П6 раздела XXVII Проектно-изыскательские работы, определяется стоимость инвестиционного проекта по укрупненным нормативам:

$(3\,354 \text{ тыс. руб.} * 2 \text{ компл.} + 500 \text{ тыс. руб.}) * 1,068 * 1,056 * 1,049 * 1,139 * 1,059 * 1,053 = 10\,831 \text{ тыс. руб.}$

Стоимость работы по реконструкции ВЧТО на ПС НТМК и ПС Доменная рассчитана исходя из технико-коммерческого предложения ООО «Энергопроммонтаж» от 30.01.2023г. и ИПЦ на 2024г/2023г. в размере 1,047.

Утвержденная стоимость проекта составляет $8\,350 * 1,047 = 8\,742 \text{ тыс. руб.}$, что не превышает стоимость инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами.

В Приложении 1 представлено ПТЭО данного объекта с приложением документов, обосновывающих необходимость проведения работ, расчета стоимости и пр. **(Повторно, ранее было направлено 27.02.2023 г.)**

5. Реконструкция ОРУ- 110кВ ПС «Доменная».

Выключатели, трансформаторы тока, разъединители, панели защит на ПС 110/6кВ «Доменная» **установлены в 1976 году**. Всё оборудование выработало свой ресурс, морально и физически устарело.

Панели защит присоединений 110кВ ПС 110/6 «Доменная» выполнены на базе электроконтактных реле, которые не отвечают требованиям эксплуатации оборудования в современных условиях. Требуется установить аппаратуру защиты на базе микропроцессорных терминалов релейной защиты.

Основные потребители ПС «Доменная» – приемники 1, 2-ой категории Кислородно-компрессорное производство, ТЭЦ АО «ЕВРАЗ НТМК».

При выходе из строя электрооборудования присоединений 110кВ на ПС «Доменная» возможно отключение всех выключателей 110кВ вследствие провала напряжения в электрической сети 110кВ, что приведет к экономическому ущербу от недоотпуска продукции, простоев производства, брака продукции, нарушению тепло и водоснабжения потребителей производства и города.

Изменение сроков проведения реконструкции изношенного ОРУ-110кВ подстанции «Доменная» с заменой оборудования вводных и секционных ячеек позволит обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение, теплоснабжение основных производств АО «ЕВРАЗ НТМК», повысит надежность тепло и электроснабжение потребителей города, у которых центром питания является данная подстанция.

На основании таблицы В4 раздела II РУ 6 – 750 кВ и таблицы П2 раздела XXVII Проектно-изыскательские работы, определяется стоимость инвестиционного проекта по укрупненным нормативам:

$$(23\,135 \text{ тыс. руб.} * 1,07 * 2 \text{ ячейки}) * 1,068 * 1,056 * 1,049 * 1,139 * 1,059 * 1,053 + (23\,135 \text{ тыс. руб.} * 1,07 * 1 \text{ ячейку} + 2\,320 \text{ тыс. руб.} * 3 \text{ ячейки}) * 1,068 * 1,056 * 1,049 * 1,139 * 1,059 * 1,053 * 1,048 = 124\,338 \text{ тыс. руб.}$$

Утвержденная стоимость проекта составляет 98 061 тыс. руб. (2024г. – 52 338 тыс. руб.; 2025г. – 45 723 тыс. руб.), что не превышает стоимость инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами.

Тыс.руб.

Статьи расходов	ТКП (от 09.01.2020г), всего	2024 год			2025 год		
		по ТКП	индексация	итого	по ТКП	индексация	итого
ПИР	5 100	5 100,00	1,067*1,139*1,06*1,047	6 879			
Материалы и оборудование	51 500	26 468,34	1,067*1,139*1,06*1,047	35 700	25 031,66	1,067*1,139*1,06*1,047*1,04	35 112
СМР	14 800	7 235,67	1,067*1,139*1,06*1,047	9 759	7 564,33	1,067*1,139*1,06*1,047*1,04	10 611
ВСЕГО	71 400			52 338			45 723

Стоимость Реконструкции ОРУ-110кВ ПС «Доменная» рассчитана исходя из технико-коммерческого предложения ООО «ТЭЛПРО-УРАЛ» от 09.01.2020г.

В Приложении 1 представлено ПТЭО данного объекта с приложением документов, обосновывающих необходимость проведения работ, расчета стоимости и пр. **(Повторно, ранее было направлено 27.02.2023 г.)**

Таким образом, инвестиционная программа ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024 г. отвечает всем требованиям нормативных документов. **Просим согласовать инвестиционную программу на 2024 г. в сумме 165 933 тыс. руб.**

Приложения:

- 1. ПТЭО и паспорт объекта Реконструкция ПС 110 кВ №3;
- 2. ПТЭО и паспорт объекта Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС-16;
- 3. ПТЭО и паспорт объекта Проектирование и реализации проекта по установке системы мониторинга однофазных замыканий на землю 6-10 кВ ПС 110/10/6 «Прокатная», ПС 110/6 «Кислородная»;
- 4. ПТЭО и паспорт объекта Реконструкция ВЧТО на ПС НТМК и ПС Доменная;

5. ПТЭО и паспорт объекта Реконструкция ОРУ- 110кВ ПС Доменная;
6. Согласование КУМИ Качканарского городского округа мероприятий инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2023-2024гг.

Генеральный директор

A handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized 'Б' followed by a horizontal stroke and a vertical stroke.

И.Н. Беспалов