

**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.р. без НДС (76525 тыс. руб.- амортизация, 34 700 тыс. руб. – прибыль на развитие).

Утвержденная в инвестиционной программе прибыль на развитие на 2023г. составляет 9,6% от необходимой валовой выручки, утвержденной ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2023г, что соответствует абзацу 24 пункта 38 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» о не превышении финансирования капитальных вложений из прибыли организации 12% от необходимой валовой выручки.

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), что составляет 4,8% от необходимой валовой выручки.

Таким образом, дефицит финансирования утвержденной инвестиционной программы на 2023 год составляет 21 615 тыс. руб.

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 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. Включения нового объекта «Прочие инвестиционные проекты (ГАЗ (грузопассажирский))» в 2024г.
6. Переноса части работ по объекту «Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС Доменная» с 2024г. на 2025г.;

В направляемой корректировке инвестиционной программы предусмотрено выполнение реконструкций тех же объектов, что и в корректировке, направленной с письмом №767 от 26.05.2023г.

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.

Амортизация 2024г. учтена в соответствии с направленной в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области тарифной заявкой.

Прибыль на развитие на 2024г. уменьшена на 12,293 млн. руб. (рост тарифов 5,3%)

Ниже приведено сравнение направляемых изменений инвестиционной программы 2024г. с корректировкой от 26.05.2023г., учитывающее применение актуальных ИПЦ и перераспределение ранее согласованных объектов реконструкции по периоду реализации.

Наименование и место расположения объекта инвестиционной программы 2024г.	Стоимость, тыс. руб. без НДС			Комментарии
	План корректировки от 26.05.2023г.	Текущий план корректировки	Отклонение, тыс. руб. без НДС	
ВСЕГО	164 964	165 933	969	
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	164 964	165 933	969	
Реконструкция ПС 110/6кВ «Обжиговая»	23 015	1 205	-21 810	приведение в соответствие с утвержденной инвест. программой

Реконструкция ПС 110 кВ №3	9 249	9 202	-48	применение ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития от 28.09.2022г
Реконструкции ВЛ-6 кВ ПС-16	3 251	3 245	-6	применение ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития от 28.09.2022г
Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС Шахта	21 288	21 288	0	
Реконструкция ОРУ 35 кВ ПС Аглофабрика, с заменой силового трансформатора	31 483	31 483	0	
Проектирование и реализация проекта по установке системы мониторинга однофазных замыканий на землю 6-10 кВ ПС 110/10/6 «Прокатная», ПС 110/6 «Кислородная»	31 470	31 410	-60	применение ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития от 28.09.2022г
Реконструкция ВЧТО на ПС НТМК и ПС Доменная	8 759	8 742	-17	применение ИПЦ в соответствии с прогнозом Минэкономразвития от 28.09.2022г
Реконструкция ОРУ- 110кВ ПС Доменная	29 429	52 338	22 909	перенос части работ с 2025г. на 2024г. из-за неудовлетворительного технического состояния
Реконструкция системы АИИСКУЭ (выполнение обязательств, предусмотренных 522-ФЗ)	7 020	7 020	0	
Прочие инвестиционные проекты, всего, в т.ч.:	0	0	0	

Реализация данных мероприятий приведет к повышению надежности и качества электроснабжения потребителей.

Ниже приведено обоснование по изменению сроков реализации инвестиционной программы по ранее согласованному объекту **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 98 061,39 тыс. руб. (2024г. – 52 338,02 тыс. руб.; 2025г. – 45 723,37 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	5 100,00	5 100,00	1,067*1,139*1,06*1,047	6 878,77			
Материалы и оборудование	51 500,00	26 468,34	1,067*1,139*1,06*1,047	35 699,93	25 031,66	1,067*1,139*1,06*1,047*1,04	35 112,66
СМР	14 800,00	7 235,67	1,067*1,139*1,06*1,047	9 759,32	7 564,33	1,067*1,139*1,06*1,047*1,04	10 610,71
ВСЕГО	71 400,00			52 338,02			45 723,37

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

Таким образом, инвестиционная программа ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2024 г. отвечает всем требованиям нормативных документов.

Директор по экономике и финансам



Н.Ю. Ющикова