

**Пояснительная записка  
к корректировке инвестиционной программы  
ООО «Трансэнерго» 2025-2029 гг.  
на 2026 год**

## **1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

**Наименование организации (полное):** Общество с ограниченной ответственностью «ТРАНСЭНЕРГО» (далее Общество)

**Отраслевая принадлежность:** энергетическая отрасль

**ИНН/КПП:** 2725094850/ 781001001

**Адрес местонахождения:** 680033, г. Хабаровск, переулок Адмиральский, 1 «Б»

**Юридический адрес:** 198328, г. Санкт-Петербург, вн.тер.г. муниципальный округ Южно-Приморский, б-р Брестский, д. 8 литера А, пом. 8-Н, оф./раб.уч. 405/1

**Ф.И.О. руководителя:** генеральный директор Управляющей организации ООО "Энергетические системы" Ковалевский Сергей Юрьевич, действующий на основании Решения единственного участника общества № 01-2021 от 22.04.2021г.

**тел./факс:** (42-12) 42-95-71

**E-mail:** mail@hesdv.com

ООО «Трансэнерго» в соответствии с критериями, указанными в пункте 2 Постановления Правительства РФ от 01.12.2009г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (вместе с "Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики", "Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики") относится к субъектам электроэнергетики, предусматривающим финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Субъектом Российской Федерации, на территории которого действует организация и на территории которого предусматривается реализация инвестиционной программы, является Хабаровский край, г. Хабаровск.

Мероприятия, предусмотренные в ходе реализации инвестиционной программы разработаны в соответствии с:

- Федеральным законом "Об электроэнергетике" № 35-ФЗ от 26. 03. 2003 года;
- Федеральным законом "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности" № 261-ФЗ от 23 11 2009 года;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12. 2009 г № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
- Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10.06. 2014 г № 346 «Об утверждении Порядка установления целевых показателей для целей формирования инвестиционных программ сетевых организаций, в том числе

организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью»;

- Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14. 03. 2016 г № 177 «Об утверждении Методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций»;
- Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 05 05 2016 г № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта "ж" пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»;
- Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14.01.2016г. № 10 "Об утверждении Методических указаний по определению субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов»;
- Приказом Минэнерго России от от 26 февраля 2024 г. N 131 "Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства".

Долгосрочные параметры регулирования определены в соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э (ред. от 24.08.2017) "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", утверждены Постановлением комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 22.10.2024г. № 28/5 «Об установлении индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии (мощности), установленных на основе долгосрочных параметров регулирования, по сетям общества с ограниченной ответственностью «Трансэнерго» в г. Хабаровске для взаиморасчетов с акционерным обществом «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (филиал «Хабаровские электрические сети»)» (в ред. Постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.11.2024г. № 35/1) на долгосрочный период регулирования 2025 – 2029 годы».

## **2. Цели и задачи реализации инвестиционной программы**

Основной целью реализации инвестиционной программы ООО «Трансэнерго» является:

- повышение надежности электроснабжения и качества обслуживания;
- увеличение пропускной способности электросетей и развитие электрических сетей энергорайона;
- улучшение производственных процессов предприятия.

При формировании плана мероприятий, составляющих инвестиционную программу ООО «Трансэнерго», было осуществлено определение объемов потребностей в инвестиционных ресурсах, необходимых для реализации программы в конкретном плановом периоде; проведен обоснованный отбор источников инвестиционных потребностей с целью осуществления инвестиционной поддержки развития деятельности предприятия; сформирован необходимый объем инвестиционных ресурсов и их оптимальной структуры, в соответствии с прогнозируемыми масштабами инвестиционной деятельности; для достижения финансового равновесия предприятия в процессе осуществления инвестиционной деятельности.

Ожидаемые конечные результаты реализации инвестиционной программы:

- повышение надежности и качества электроснабжения потребителей;
- снижение аварийности в электрических сетях и снижение затрат на проведение ремонтных работ;
- снижение уровня технологических потерь электроэнергии;
- уменьшение затрат на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства;
- снижение ущерба от недоотпусков электроэнергии, связанных с аварийными отключениями коммунально-бытовых потребителей.

Повышение эффективности передачи электроэнергии и снижение затрат является одной из основных целей сетевой организации, оказывающей услуги по передаче электрической энергии.

## **3. Характеристика мероприятий, предлагаемых к корректировке ИПР**

Инвестиционная программа ООО «Трансэнерго» утверждена Распоряжением Правительства Хабаровского края от 02.08.2024г. № 499-рп однако, в соответствии с п. 11 разделом III Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э регулируемая организация вправе заявлять расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли с учетом требований, предусмотренных п. 32 Основ ценообразования.

Входящие в состав корректировки мероприятия имеют период начала реализации 2026 год и планируются к завершению в 2026 году, разделяются на

группы: «Реконструкция», «Модернизация, техническое перевооружение, модификация», «Новое строительство, создание, покупка», «Прочие инвестиционные проекты» имеют цель повышения надежности электроснабжения, увеличение пропускной способности сети, снижение потерь электроэнергии при ее передаче на длительное расстояние.

Таким образом, ООО «Трансэнерго» с целью корректировки инвестиционной программы Общества на 2026 г. вносит следующие дополнительные мероприятия:

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционн ого проекта	Предложение по корректировке утвержденного плана, млн рублей (без НДС)
<b>Прочее новое строительство, создание, покупка объектов основных средств, всего, в том числе:</b>	<b>нд</b>	<b>2026</b>	<b>5,67</b>
Монтаж пункта секционирования ПСС (ПС 110/35/6 КАФ "Ф-45", "Ф-44")	P_T_21	2026	5,67
<b>Создание, приобретение прочих объектов нематериальных активов, всего, в том числе:</b>	<b>нд</b>	<b>2026</b>	<b>2,63</b>
Приобретение неисключительного права на ПО "Пирамида 2.0" с расширением базовых функций	P_T_19	2026	2,63
<b>Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:</b>	<b>нд</b>	<b>2026</b>	<b>27,69</b>
Приобретение передвижной электротехнической лаборатории	P_T_16	2026	21,02
Приобретение автогидроподъемника на шасси "ТАЗ	P_T_17	2026	5,41
Приобретение стенда для испытания средств защиты	P_T_18	2026	0,72
Приобретение серверного оборудования для ПО "Пирамида 2.0"	P_T_20	2026	0,55
<b>ИТОГО</b>			<b>35,99</b>

ООО «Трансэнерго» обслуживает электрические линии общей протяженностью 346 км, расположенные в Центральном и в Краснофлотском районе г. Хабаровска, в селах Воронеж 1, Воронеж 2, селе Воронеж 3, Нагорное и Мичуринское Хабаровского района, а также в селе Лермонтовка Бикинского района Хабаровского края.

По причине интенсивного перехода частного сектора на экологичный вид отопления – электроотопление (увеличение потребления существующими потребителями), вследствие подключения новых потребителей происходит увеличение нагрузки в сетях, обслуживаемых ООО «Трансэнерго».

В целях повышения надежности и качества передачи электрической энергии, ООО «Трансэнерго» было принято решение о разделении воздушной линии на секции с помощью пунктов секционирования.

При разделении воздушной линии на секции появляется возможность автоматического вывода из эксплуатации на время ликвидации аварии только небольшого аварийного участка. Пункты секционирования столбовые (ПСС-реклоузер), позволяют локализовать аварийный участок без отключения электроснабжения оставшейся части линии, установить современные вакуумные

выключатели с функцией дистанционного управления, сокращают время на восстановления электроснабжения.

В связи, с тем что, более 20 километров воздушных линий напряжением 6 кВ, осуществляющих электроснабжение сёл Воронежское-1, 2, 3, села Нагорное, проходят по лесному массиву установка ПСС-реклоузер существенно снизит вероятность отключения головных фидеров, что значительно снизит время для восстановления электроснабжения потребителям электрической энергии.

Согласно Федерального закона от 27.12.2018 N522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (далее-Федеральный закон от 27.12.2018 N522-ФЗ) вводится понятие интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) (ИСУЭ) – «совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление её компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденным Правительством Российской Федерации» № 890 от 19.06.2020 г.

Внедрение системы ИСУЭ в электрических сетях решает вопросы:

Исполнение федерального законодательства;

Повышение оперативности получения данных и их достоверности о фактическом потреблении электрической энергии;

Повышение качества обслуживания потребителей;

Повышение платежной дисциплины;

Прозрачность начислений и расчетов за потребленную электроэнергию;

Сокращение издержек, связанных со съемом показаний с приборов учета и вводом/отменой ограничений потребления электрической энергии;

Организация учета потребления электрической энергии, замена приборов учета, не отвечающих требованиям законодательства Российской Федерации.

ИСУЭ должна создаваться как трехуровневая система с централизованным управлением из ИВК ВУ.

Уровни ИСУЭ:

1) измерительно-информационный комплекс, включающий индивидуальные и общедомовые ПУ, ТТ, ТН вторичные измерительные цепи;

2) информационно-вычислительный комплекс электроустановки, включающий устройство сбора и передачи данных, контроллеры, кабельную инфраструктуру системы обеспечения единого времени;

3) информационно-вычислительный комплекс высшего уровня, включающий в себя сервера и АРМ оператора

ООО «Трансэнерго» планирует закупить программу верхнего уровня «Пирамида 2.0» это инновационное отечественное программное обеспечение для организации комплексного учёта энергоресурсов и диспетчеризации в промышленности, энергетике и ЖКХ.

ПО «Пирамида 2.0» реализует следующие функциональные направления:

Автоматизированный комплексный учёт энергоресурсов, включая электроэнергию.

Диспетчеризация и управление для объектов промышленности и энергетики.

Различные задачи обработки данных, отраслевая и производственная аналитика, энергоменеджмент.

ПО «Пирамида 2.0» поддерживает большое число типов приборов учёта энергоресурсов, контроллеров, концентраторов, УСПД различных отечественных и зарубежных производителей, соответствует всем предъявляемым требованиям законодательства, отраслевых нормативов и стандартов. Устройства сбора и передачи данных УСПД (МКС) предназначены для применения в составе автоматизированных информационно-измерительных систем для коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) и осуществляют сбор, накопление, обработку, хранение полученной информации.

На основании вышеизложенного для ООО Трансэнерго покупка программного комплекса «Пирамида 2.0» даст возможность построить полноценную интеллектуальную систему учета электроэнергии, увеличит количество дистанционно опрашиваемых приборов учета, поможет объединить в одной программе различные модели приборов учета. Для внедрения ПО «Пирамида 2.0» потребуется приобретение серверного оборудования.

ООО «Трансэнерго» выполняет работы по эксплуатации, текущему и капитальному ремонту электрических сетей города Хабаровска. Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении (ЛЭП) составляют 346 км, в том числе протяженность кабельных линий составляет 135 км или 39% от общей протяженности ЛЭП. Протяженность ЛЭП относительно 2024 г. в целом увеличилась 22%, в том числе кабельных линий – на 75% в связи с заключением договора аренды №018/А-24 от 22.04.2024г. с ООО «Тунгусские электрические сети».

Основными приоритетами деятельности электросетевой компании является поддержание и развитие инфраструктуры электрических сетей ее энергорайона, а также обслуживание электросетевого имущества, находящегося в ведении организации. Для исполнения данных задач ООО «Трансэнерго» должно иметь специализированный автотранспорт, используемый в производственных целях.

В целях обеспечения надежности и качества передачи электроэнергии и в связи с расширением зоны деятельности Общество планирует в рамках инвестиционной программы приобретение передвижной электротехнической лаборатории и автогидроподъемника на шасси "ГАЗ".

Передвижная электротехническая лаборатория предназначена для испытания и поиск повреждения кабельных линий, испытания силовых трансформаторов и прочего подстанционного оборудования, проверки релейной защиты и автоматики и станет незаменимым инструментом для диагностики, испытаний и обслуживания электрооборудования, обеспечивая безопасность и бесперебойную работу энергообъектов ООО «Трансэнерго». Передвижная электротехническая лаборатория по своим техническим характеристикам соответствует запросу организации, стоимость приобретения запланирована исходя из коммерческого предложения (представлено в обосновывающих материалах).

Автогидроподъемник на шасси "ГАЗ" по своим техническим характеристикам также соответствуют запросу организации, стоимость приобретения запланирована исходя из коммерческого предложения представителя автомобильного завода ГАЗ по ДВФО Автоцентр «ГАЗ ВОСТОК», находящегося по адресу г. Хабаровск, ул. Пермская 9 (представлено в обосновывающих материалах).

В связи с расширением зоны обслуживания, в рамках инвестиционной программы на 2026 год планируется приобретение стенда по испытанию средств защиты. Стенд является высоковольтной испытательной установкой аппарата для испытания электрооборудования и средств индивидуальной защиты (СИЗ) АИСТ 50/70 СИЗ в комплекте с ванной для испытаний СИЗ, которая предназначена для испытания электрооборудования, электрической прочности изоляции силовых кабельных линий, твердых диэлектриков высоким напряжением переменного тока промышленной частоты до 50 кВ и постоянного тока до 70 кВ и средств индивидуальной защиты.

ООО «ТРАНСЭНЕРГО» эксплуатирует электрические сети, которые строились и вводились в эксплуатацию с 1950 года. Несмотря на проводимые работы по содержанию, текущему ремонту и техническому обслуживанию физический износ объектов электросетевого хозяйства высок.

За длительный срок эксплуатации кабельных линий 6 кВ от ПС 110/35/6 «КАФ» Фидера 17, 23, 26 предприятием были произведены множественные ремонтно-восстановительные работы, с установкой соединительных муфт и последующим проведением испытаний, которые так же негативно влияют на последующее состояние кабельных линий, так:

На фидере 17 на протяженности 3200 м установлено 42 шт. соединительных муфт;

На фидере 23 на протяженности 3489 м установлено 68 шт. соединительных муфт;

На фидере 26 на протяженности 2346 м установлено 48 шт. соединительных муфт.

Замена двух участков кабельных линий суммарной протяженностью 1800 м с наибольшим количеством муфт позволит значительно снизить аварийные риски, повысить качество электроснабжения и снизить уровень технологических потерь электроэнергии.

Ранее введенные трансформаторные подстанции (РП 179-го СРЗ, РП ул. Портовая-1, ЦРП ул. Руднева -80) частично оснащены оборудованием,



проработавшим более 25 лет. Коммутационное оборудование, установленное в запланированных к реконструкции распределительных пунктах, выработало ресурс по цикличности включение – отключение, несмотря на проведение планово-предупредительных ремонтов, что не соответствует современным требованиям нормативных документов по надежности и безопасности эксплуатации:

- Оборудование в центральной распределительной подстанции 179-го СРЗ установлено в 1989 г.;
- Оборудование в центральной распределительной подстанции «ЦРП» (ул. Руднева,80) установлено в 1987 году.

Кроме того, на данных трансформаторных пунктах, являющихся распределительными в схеме электроснабжения сетей ООО «Трансэнерго», отсутствует возможность для установки и подключения систем автоматики и телемеханики.

Также в рамках реализации вышеперечисленных задач, ООО «Трансэнерго» планирует в 2026 году строительство двух мачтовых трансформаторных подстанций со строительством линий электропередач, необходимых для их подключения и переводом нагрузки:

- Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по пер. Тигровому;
- Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по ул. Пояркова.

Все вышеуказанные мероприятия были включены и инвестиционную программу на долгосрочный период 2025-2029 г.г. и утверждены Распоряжением Правительства Хабаровского края от 02.08.2024г. № 499-рп.

Проведя оценку цен на оборудование и материалы по состоянию на 1 квартал 2025 г., выявили значительный рост стоимости электротехнического оборудования. В целях исполнения утвержденных мероприятий, произведены локальные ресурсные сметные расчеты в ценах, сложившихся по состоянию на 1 квартал 2025 г.

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционн ого проекта	Утвержденный план, млн рублей (без НДС)	Предложение по корректировке утвержденного плана, млн рублей (без НДС)
<b>Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:</b>	<b>нд</b>	<b>2026</b>	<b>31,55</b>	<b>48,09</b>
Реконструкция центральной распределительной подстанции 179 СРЗ	<b>Р_Т_07</b>	2026	11,94	17,99
Реконструкция центральной распределительной подстанции ул. Руднева 80	<b>Р_Т_08</b>	2026	15,52	24,54
Реконструкция участка кабельной линии фидер 17, фидер 23, фидер 26 ПС 110/35/6 "КАФ" ул. Руднева	<b>Р_Т_11</b>	2026	4,09	5,56
<b>Прочее новое строительство, создание, покупка объектов основных средств, всего, в том числе:</b>	<b>нд</b>	<b>2026</b>	<b>2,80</b>	<b>3,25</b>
Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по пер.Тигровому	<b>Р_Т_03</b>	2026	1,67	1,88
Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по ул. Пояркова	<b>Р_Т_04</b>	2026	1,13	1,37
<b>ИТОГО</b>			<b>34,35</b>	<b>51,34</b>

Идентификационный номер каждому проекту присвоен на основании Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 14.01.2016г. № 10 "Об утверждении Методических указаний по определению субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов».

По каждому проекту инвестиционной программы в разрезе каждого года регулируемого периода, а также в целом за период регулирования стоимостные и количественные характеристики содержатся в формах раскрытия сетевой организации информации о проекте инвестиционной программы, согласно Приказу Минэнерго России № 380 от 05.05. 2016г.

Стоимость инвестиционных проектов просчитана на основании Территориальных единичных расценок (ТЕР), предусматривающих сметный норматив отдельных элементов прямых затрат, приходящихся на единицу объема строительных работ и конструктивных элементов, расход строительных материалов, затраты труда строительных рабочих и времени работы строительных машин на территории субъектов Российской Федерации.

Локальные ресурсные сметные расчеты рассчитаны в ценах, сложившихся к I кварталу 2025 г. При расчете стоимости проектов на период реализации инвестиционной программы, и приведения сметной стоимости проектов к плановой стоимости в год реализации, были применены индексы – дефляторы на инвестиции в основной капитал, на основании опубликованного Минэкономразвития Российской Федерации прогноза долгосрочного социально-экономического развития на период до 2029 года, источник <http://economy.gov.ru/minec/>

Таким образом, за период реализации 2025 -2029 г.г. инвестиционная программа ООО «Трансэнерго» (с учетом планируемого объема корректировки инвестиций за 2026 год) составит **219,40 млн. руб., (Двести девятнадцать миллионов четыреста две тысячи сто тринадцать рублей 47 копеек)** в прогнозных ценах без НДС.

№ п/п	Наименование мероприятий по строительству и реконструкции линий электропередач	Идентификатор инвестиционного проекта	Год окончания реализации ИИР	Показатели проекта, шт/км	ИТОГО ИИР в прогнозных ценах, млн.руб. БЕЗ НДС
1	Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ по ул.Маяковского	P_T_01	2 025	0,44	1,65
2	Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по ул.Шилкинской	P_T_02	2 025	0,05	1,09
3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ТП-140 до ПС Амур 220/110/10кВ	P_T_05	2 025	3,04	4,00
4	Строительство ЛЭП 6/0,4 кВ от ячейки № 2 ТП-3 до ячейки № 2 ТП-13 с реконструкцией участка ВЛ 0,4 кВ	P_T_10	2 025	1,30	4,96
5	Реконструкция участка кабельной линии фидер 17, фидер 23, фидер 26 ПС 110/35/6 "КАФ" пер. Победы, ул. Майская,ул. Немировича-Данченко	P_T_06	2 025	0,90	3,93
6	Реконструкция распределительной подстанции №1, ул.Портовая 1	P_T_12	2 025	1,63	6,18
7	Приобретение бурильно-крановой установки на шасси ГАЗ	P_T_09	2 025	1,00	11,36
ИТОГО 2025 год					33,17
8	Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по пер.Тигровому	P_T_03	2 026	0,40	1,88
9	Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по ул.Полякова	P_T_04	2 026	0,40	1,37
10	Реконструкция центральной распределительной подстанции 179 СРЗ	P_T_07	2 026	0,32	17,99
11	Реконструкция центральной распределительной подстанции ул. Руднева 80	P_T_08	2 026	2,00	24,54
12	Реконструкция участка кабельной линии фидер 17, фидер 23, фидер 26 ПС 110/35/6 "КАФ" ул. Руднева	P_T_11	2 026	0,90	5,56
13	Монтаж пункта секционирования ПСС (ПС 110/35/6 КАФ "Ф-45", "Ф-44")	P_T_21	2 026	3,00	4,46
14	Приобретение неисключительного права на ПО "Пирамида 2.0" с расширением базовых функций	P_T_19	2 026	0,00	2,63
15	Приобретение передвижной электротехнической лаборатории	P_T_16	2 026	0,00	21,02
16	Приобретение Автогидроподъемника на шасси "ГАЗ	P_T_17	2 026	0,00	6,62
17	Приобретение стенда для испытания средств защиты	P_T_18	2 026	0,00	0,72
18	Приобретение серверного оборудования для ПО "Пирамида 2.0"	P_T_20	2 026	0,00	0,54
ИТОГО 2026 год					87,33
19	Создание АСДУЭ с размещением оборудования в ЦРП ул. Руднева 80, ЦРП 179 СРЗ. РП-1 ул. Портовая-1	P_T_13	2 027	1,00	15,58
20	Строительство распределительной подстанции -диспетчерского центра в р-не пер. Резервный-ул. Полярная	P_T_14_01	2 029	1,26	22,49
ИТОГО 2027 год					38,07
21	Приобретение автофургона	P_T_15	2 028	1,00	2,45
22	Строительство распределительной подстанции -диспетчерского центра в р-не пер. Резервный-ул. Полярная	P_T_14_02	2 029	0,40	23,51
ИТОГО 2028 год					25,95
23	Строительство распределительной подстанции -диспетчерского центра в р-не пер. Резервный-ул. Полярная	P_T_14_03	2 029	0,20	34,88
ИТОГО 2029 год					34,88
ИТОГО 2025-2029 год					219,40

4. Источники финансирования инвестиционных проектов программы

Финансирование проектов инвестиционной программы предусмотрено за счет средств в тарифе от оказания услуг по передаче электрической энергии и за счет амортизационных отчислений, учтенных в тарифе.

Амортизационные отчисления являются основным источником финансирования капитальных вложений, который относится к собственным источникам.

Рост амортизационных отчислений ООО «Трансэнерго» с 2024 года обусловлен приобретением нового электросетевого имущества в 2024 году. По факту 2024 года амортизационные отчисления составили 87,3 млн. руб.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Период реализации инвестиционной программы 2025-2029 гг.					
			Утвержденный план на 2025 год	Предложение по корректировке утвержденного плана на 2026 год	Утвержденный план на 2027 год	Утвержденный план на 2028 год	Утвержденный план на 2029 год	Итого на 2025-2029 гг. с учетом предложения о корректировке
1	2	3	4.1	5.2	6.1	7.1	8	9
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка 1 + строка II) всего:		млн. рублей	39,80	104,27	45,68	31,15	41,86	262,76
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	39,80	104,27	45,68	31,15	41,86	262,76
I.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00
I.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. рублей	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00
I.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	0,00	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00
I.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей	33,17	77,33	38,07	25,95	34,88	209,40
I.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей	33,17	77,33	38,07	25,95	34,88	209,40
I.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей	33,17	77,33	38,07	25,95	34,88	209,40
I.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн. рублей	6,63	16,94	7,61	5,19	6,98	43,35
I.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таким образом, за период реализации 2025-2029 гг. инвестиционная программа ООО «Трансэнерго» составит **262,76 млн. руб.** в прогнозных ценах, в т.ч. НДС.

Проект инвестиционной программы ООО «Трансэнерго» на период 2025-2029 гг., своевременно размещен на официальном сайте предприятия: <https://hesdv.com/> (раздел «Раскрытие информации, 19м»).

Исполнительный директор  
ООО «Трансэнерго»  
(по доверенности б/н от 01.02.2025)

Е.М. Зотова

Исп. Буняева Е.В.  
(42-12) 42-95-71  
+7 920 946-70-18