УТВЕРЖДАЮ
Директор
ООО «ТРАНСЭНЕРГО»

_____ Ковалевский С.Ю.

«19» февраля 2024 года

ПРОГРАММА
«ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО «ТРАНСЭНЕРГО» НА 2025-2029 ГОДЫ»

СОДЕРЖАНИЕ

1.	Общая информация	3
2.	Анализ состояния энергосбережения	6
3.	Расчет целевых показателей	9
4.	Технические мероприятия по энергосбережению	10
5.	Обеспечение мероприятий по энергосбережению	11
6.	Финансирование и стимулирование реализации мероприятий по энергосбережению	12
7.	Мониторинг реализации Программы энергосбережения	13
8.	Паспорт программы	14
9.	Приложение № 2.1	16
10.	Приложение № 2.2	17
11.	Приложение № 2.3	19
12.	Приложение № 2.4	20

Раздел 1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.1. Общие сведения об организации:
Общество с ограниченной ответственностью «ТРАНСЭНЕРГО»
наименование организации (полное)
Вид собственности: Частная собственность (ОКФС 16)

Отраслевая принадлежность энергетическая отрасль

ИНН: 2725094850

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

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@transenergo-khv.ru

1.2. Общие сведения об организации, разработавшей Программу энергосбережения (при условии разработки Программы энергосбережения специализированной организацией-разработчиком):
Общество с ограниченной ответственностью «ТРАНСЭНЕРГО»
наименование организации-разработчика
Адрес: 680033, г. Хабаровск, переулок Адмиральский, 1 «Б»

Ф.И.О. руководителя Ковалевский Сергей Юрьевич

тел./факс: (42-12) 42-95-71

E-mail: mail@transenergo-khv.ru

1.3. Общие сведения об организации, проводившей энергетическое обследование:

наименование энергоаудиторской компании
Документ, подтверждающий право проведения энергетического обследования

вид энергообследования

дата проведения

дата согласования отчета и энергопаспорта

Ф.И.О. руководителя

тел./факс:

E-mail:

1.4. Основания для разработки программы:

Настоящая «Программа "Энергосбережения и повышения энергетической эффективности» ООО «ТРАНСЭНЕРГО» (далее – Программа) разработана на основании:

- Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Программа разработана в соответствии с требованиями и рекомендациями:

- Постановления Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;
- Распоряжения Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 1830-р «Об утверждении плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального Закона № 261-ФЗ»;
- Приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 17.02.2010 г. № 61 «Об утверждении примерного перечня мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, который может быть использован в целях разработки региональных, муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности»;
- Распоряжения Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 г. № 1715-р «Об Энергетической стратегии России на период до 2030 года»;
- Постановления Правительства РФ от 27.09.2016 г. N 971 "О внесении изменений в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности";
- Постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 17.04.2013 г. №10/1 «Об утверждении типовых форм расчета целевых показателей для формирования требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, для которых тарифы регулируются Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края»;
- Постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.02.2019 г. N 4/2 "О внесении изменений в постановление Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 17.04.2013г. N 10/1".

1.5. Цели и задачи Программы:

1.5.1. Целями реализации программы являются:

- повышение качества и надежности предоставления услуг потребителям;
- снижение потерь электрической энергии при ее транспортировании;
- снижение отказов в электрических сетях и уменьшение затрат на ремонтные работы;
- использование оптимальных, апробированных и рекомендованных к использованию энергосберегающих технологий, отвечающих актуальным и перспективным потребностям.

1.5.2. Для достижения поставленных целей необходимо решить следующие задачи программы:

- внедрение энергосберегающих технологий для снижения потребления энергетических ресурсов;
- снижение аварийности в электрической сети и уменьшение затрат на ремонтные работы;
- повышение надежности предоставления услуг по поставке электроэнергии потребителям;
- уменьшение износа оборудования.

2. АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

2.1 Территориально электросетевое хозяйство ООО «ТРАНСЭНЕРГО» располагается в Центральном районе, в Краснофлотском районе, в поселке Лермонтовка, в селе Воронеж 1, в селе Воронеж 2, в селе Воронеж 3, в селе Нагорное, в селе Мичуринское.

ООО «ТРАНСЭНЕРГО» с 01.11.2011 года осуществляет передачу электрической энергии потребителям посредством находящихся в ведении предприятия электрических сетей напряжением 6/0,4 кВ.

Существующие электрические сети строились и вводились в эксплуатацию с 1950 года в соответствии с действующими правилами и нормами. Оборудование морально устарело и физически изношено, требуется его реконструкция и модернизация. Физический износ объектов электросетевого хозяйства составляет в среднем 65%, предприятие оснащено оборудованием, проработавшим более 25 лет

Энергетическая эффективность ООО «ТРАНСЭНЕРГО» определяется основным видом деятельности - процессом передачи электрической энергии. Одна из характеристик энергетической эффективности - процент потерь электроэнергии в системе передачи, что определено ГОСТ Р 51541-99 «Энергосбережение. Энергетическая эффективность» (принят и введен в действие Постановлением Госстандарта РФ от 29.12.1999 №882-ст).

Разность между количеством электроэнергии, поступившей в сеть от производителей электроэнергии и полученной потребителями (полезный отпуск), называют потерями электроэнергии.

Потери подразделяются на технологические и коммерческие.

Следствием повышенного износа сетей ЛЭП являются повышенные технологические потери при передаче электрической энергии.

Для положительной динамики снижения значения потерь электроэнергии в электрических сетях, ООО «ТРАНСЭНЕРГО» планирует в 2025-2029 гг. реализовать комплекс мероприятий, включенных в планируемую инвестиционную программу на новый долгосрочный период регулирования деятельности организации.

В результате реконструкции линий, сетевая организация рассчитывает повысить надёжность электрических сетей, обеспечить увеличение пропускной способности воздушных линий, уменьшить потери электрической энергии в линиях питающей и распределительной сети, повысить качество напряжения у потребителей Хабаровского муниципального района.

Оборудование, установленное в РП ул. Потовая 1, ЦРП -179 СРЗ, РП-Руднева, 80 выработали ресурс по цикличности включение – отключение, несмотря на проведение планово предупредительного ремонта. Дальнейшая эксплуатация данного оборудования приведёт к повышению аварийных отключений. Замена старого оборудования на современные ячейки с

вакуумными выключателями значительно повысит уровень надёжности электроснабжения.

Планируемое к реализации мероприятие Строительство ЛЭП 10 кВ от ПС 220 кВ «Амур» ЗРУ 10 кВ до ТП-140 включает в себя прокладку воздушной линии 10 кВ по существующим опорам ВЛ 10 кВ с прохождением кабельной линии 10 кВ от крайней опоры ВЛ-10 кВ до ЗРУ 10 кВ в кабельных лотках.

Данное мероприятие позволит повысить качество электроснабжения, разгрузить ф.22 от ПС 220 кВ «Амур» и перевести нагрузку потребителей, расположенных в границах ул. Победа, ул. Воронежское шоссе на планируемый к строительству фидер.

Строительство ЛЭП 6/0,4кВ от яч.2 ТП-3 до яч.2 ТП-13 с реконструкцией участка ВЛ 0,4 кВ на участке составляет 1444 м и включает в себя замену деревянных опор на железобетонные, с установкой высоковольтных траверс ВЛ-6кВ, прокладкой СИП 3 1х95 и переноса существующей ВЛ-0,4кВ с деревянных опор на устанавливаемые в ходе реконструкции опоры, что позволит снизить аварийность в электрических сетях и повысить надежность электроснабжения потребителей.

Данная ЛЭП будет проходить по ул. Шилкинской, где планируется строительство мачтовой трансформаторной подстанции для повышения качества электроснабжения потребителей, а также увеличения пропускной способности электросети и снижение уровня технологических потерь электроэнергии.

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

- Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ по ул. Маяковского;
- Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по ул. Шилкинской;
- Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по пер. Тигровому;
- Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по ул. Пояркова.

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 кабельный линий суммарной протяженность 1800 м с наибольшим количеством муфт позволит значительно снизить аварийные риски, повысить качество электроснабжения и снизить уровень технологических потерь электроэнергии.

3.РАСЧЕТ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Общие сведения для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности сетевой организации оказывающих услуги по передаче электрической энергии, ООО «ТРАНСЭНЕРГО» представлены в Приложении 2.1 к данной Программе.

Расчет целевых показателей для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения представлены в Приложении 2.2 к данной Программе.

4. ТЕХНИЧЕСКИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ

С целью повышения надежности электроснабжения потребителей и повышения энергоэффективности используемых устройств и оборудования, а также с целью снижения потерь электрической энергии в сетях планируется осуществление следующих технических мероприятий:

- Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ по ул.Маяковского
- Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по ул.Шилкинской
- Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по пер.Тигровому
- Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по ул.Пояркова
- Строительство ЛЭП 10 кВ от ТП-140 до ПС Амур 220/110/10кВ
- Реконструкция участка кабельной линии фидер 17, фидер 23, фидер 26 ПС 110/35/6 "КАФ" пер. Победы, ул. Майская,ул. Немировича-Данченко
- Реконструкция центральной распределительной подстанции 179 СРЗ
- Реконструкция центральной распределительной подстанции ул. Руднева 80
- Строительство ЛЭП 6/0,4 кВ от ячейки № 2 ТП-3 до ячейки № 2 ТП-13 с реконструкцией участка ВЛ 0,4 кВ
- Реконструкция участка кабельной линии фидер 17, фидер 23, фидер 26 ПС 110/35/6 "КАФ" ул. Руднева
- Реконструкция распределительной подстанции №1, ул.Портовая 1, территория 179 СРЗ
- "Создание АСДУЭ с размещением оборудования в ЦРП ул. Руднева 80, ЦРП 179 СРЗ"
- Строительство распределительной подстанции -диспетчерского центра в р-не пер. Резервный-ул. Полярная

Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения ООО «ТРАНСЭНЕРГО» представлены в Приложении 2.3 к данной Программе.

Перечень технических мероприятий разработан на основании планируемой ко внедрению инвестиционной программы Общества на 2025-2029 гг. Объем инвестиционной программы может быть скорректирован с учетом эффекта от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

5. ОБЕСПЕЧЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ

С целью повышения надежности электроснабжения потребителей и повышение энергоэффективности используемых устройств и оборудования планируется выполнить следующие организационные мероприятия:

- Назначение лица, ответственного за информационное и аналитическое обеспечение выполнения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации и контроль выполнения данной Программы;
- Организация обучения персонала в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности создание системы контроля и мониторинга за реализацией энергосервисных контрактов;
- Создание системы внесения и отбора эффективных предложений по энергосбережению, а также материального стимулирования за достигнутые результаты в области энергосбережения и энергоэффективности;
- Проведение энергетических обследований зданий, строений и сооружений;
- Заключение договоров на энергоснабжение административных зданий и сооружения с энерго- и ресурсоснабжающими организациями;
- Выявление случаев бездоговорного и без учетного потребления электроэнергии.

6. ФИНАНСИРОВАНИЕ И СТИМУЛИРОВАНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ

Финансирование программы энергосбережения предполагается осуществлять за счет средств в тарифе на передачу электрической энергии, утвержденного комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края.

Прогноз объемов финансирования Программы на 2025-2029 год составляет 199,706 млн. руб. в прогнозных ценах, в т.ч. НДС.

Объемы финансирования основных технических мероприятий Программы рассчитанных на новый долгосрочный период регулирования (Приложение 2.3), носят прогнозный характер и подлежат ежегодной конкретизации и корректировке при условии разработки целевых подпрограмм энергосбережения, существенных изменениях в темпах социально-экономического развития региона.

Кроме того, для успешной реализации программы планируется вложение средств, полученных в результате экономии при достижении эффекта от энергосберегающих мероприятий.

7. МОНИТОРИНГ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

7.1. Контроль за выполнением программы осуществляется лицом, назначенным приказом по организации.

7.2. По результатам реализации мероприятий ежегодно заполняются Сводные показатели результатов реализации программы энергосбережения для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения (Приложение 2.4).

7.3. По результатам проведения энергетических обследований с оформлением энергетических паспортов и разработкой конкретных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности данные по целевым показателям и эффективности планируемых мероприятий (Приложение №№ 2.2, 2.3) подлежат корректировке путем утверждения дополнений к настоящей программе.

7.4. Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации программы.

7.5. Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	Программа «Энергосбережения и повышения энергетической эффективности» ООО «ТРАНСЭНЕРГО» (далее - Программа).
Основание для разработки Программы	— Федеральный закон Российской Федерации от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 261-ФЗ).
Координатор Программы	Начальник ПЭО ООО «ТРАНСЭНЕРГО» Ащаулова Елена Васильевна, тел. (4212) 42-95-71
Основной разработчик Программы	Начальник ПЭО ООО «ТРАНСЭНЕРГО» Ащаулова Елена Васильевна, тел. (4212) 42-95-71
Основные цели и задачи Программы	Цели Программы: — повышение качества и надежности электроснабжения потребителей; — снижение потерь электрической энергии при ее транспортировании; — внедрение энергосберегающих технологий. Задачи Программы: — внедрение энергосберегающих технологий для снижения потребления энергетических ресурсов; — снижение отказов в электрических сетях и уменьшение затрат на ремонтные работы; — повышение надежности предоставления услуг по поставке электроэнергии потребителям; — уменьшение износа оборудования.
Основные индикаторы и показатели, позволяющие оценить ход реализации Программы	— уровень потерь электрической энергии при ее передаче по сетям; — доля оснащения точек поставки/отпуска энергетических ресурсов приборами учета; — объем экономии топливно-энергетических ресурсов.
Сроки и этапы реализации Программы	— 2025-2029 годы.
Объемы и источники финансирования Программы	Тариф на оказания услуг по передаче электроэнергии:
Ожидаемые (планируемые) результаты реализации Программы	— внедрение энергосберегающих технологий для снижения потребления энергетических ресурсов
Организация управления, исполнения и контроля Программы	Комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

Ответственные лица для контактов	Ащаулова Елена Васильевна, тел. (4212) 42-95-71 +7 914-208-91-78

Приложение 2.1
к постановлению Комитета по ценам и тарифам Правительства
Хабаровского края от 17.04.2013 № 10/1
(в редакции постановления
Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края
от 15.05.2013 № 12/115)

Общие сведения для расчета целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения

Программа представлена сетевой организацией: ООО "Трансэнерго" (период реализаци 2025-2029 год)

№ п/п	Общие сведения	Ед. изм.	Разбивка по годам				
			2025 г. (ПЛАН)	2026 г. (ПЛАН)	2027 г. (ПЛАН)	2028 г. (ПЛАН)	2029 г. (ПЛАН)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Необходимая валовая выручка	млн. руб.	155,07	155,07	155,07	155,07	155,07
2	Годовой объем потребления ЭЭ организацией	тыс. кВтч	51,66	51,66	51,66	51,66	51,66
3	Годовой объем потребления ТЭ организацией	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
4	Годовой объем потребления воды организацией	тыс. $м^3$	51,87	51,87	51,87	51,87	51,87
5	Годовой объем потребления газа организацией	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
6	Объем потребления ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. кВтч	51,66	51,66	51,66	51,66	51,66
7	Объем потребления ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
8	Объем потребления воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	тыс. $м^3$	51,87	51,87	51,87	51,87	51,87
9	Объем потребления природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0
10	Тариф на ЭЭ	руб./кВтч	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625
11	Тариф на ТЭ	руб./Гкал	-	-	-	-	-
12	Тариф на воду	руб./$м^3$					
12.1	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	руб./$м^4$	45,74	52,32	55,46	55,46	69,80
12.2	Тариф на водоотведение	руб./$м^5$	37,44	41,38	41,54	43,97	48,36
13	Тариф на газ	руб./ тыс. $м^3$	-	-	-	-	-
14	Общий объем финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, в том числе:	млн. руб.	33,17	34,35	38,07	25,95	34,88
	- амортизация	млн. руб.	0	0	0	0	0
	- прибыль	млн. руб.	0	0	0	0	0
	- ремонтный фонд	млн. руб.	0	0	0	0	0
	- заемные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0
	- инвестиционная программа	млн. руб.	33,17	34,35	38,07	25,95	34,88
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	млн. руб.	0	0	0	0	0
	- прочие	млн. руб.	0	0	0	0	0
15	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	1	1	1	1	1
16	Общее число объектов электросетевого хозяйства	у.е.	1 709,60	1 709,60	1 709,60	1 709,60	1 709,60
17	Объекты электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено энергетическое обследование	у.е.	1 709,60	1 709,60	1 709,60	1 709,60	1 709,60
18	Общий объем закупаемых товаров, работ, услуг	млн. руб.	155,07	155,07	155,07	155,07	155,07
19	Объем товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности	млн. руб.	33,17	34,35	38,07	25,95	34,88
	Объем отпуска электроэнергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе	тыс.кВт.ч	124 060,00	124 060,00	124 060,00	124 060,00	124 060,00
20	Объем потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	тыс. кВтч	16 686,07	16 611,63	16 537,20	16 462,76	16 388,33
21	Процент потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	%	13,45	13,39	13,33	13,27	13,21

Директор ООО "Трансэнерго" Ковалевский С.Ю.

Приложение 2.2
к постановлению Комитета по ценам и
тарифам Правительства Хабаровского края
от 17.04.2013 № 10/1

(в редакции постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства
Хабаровского края
от 15.05.2013 № 12/115)

Расчет целевых показателей для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения

Программа представлена сетевой организацией: ООО "Трансэнерго" (период реализаци 2025-2029 год)

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула (данные берутся из Приложения 2.1)	Значения целевых показателей					Пояснения к расчету
				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	17
1. Общие целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
1.1.	Доля объемов ЭЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой ЭЭ	%	(П1 стр.6(n) / П1стр.2(n)) * 100%	100	100	100	100	100	
1.2.	Доля объемов ТЭ, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой ТЭ	%	(П1 стр.7(n) / П1стр.3(n)) * 100%	0	0	0	0	0	
1.3.	Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемой воды	%	(П1 стр.8(n) / П1стр.4(n)) * 100%	100	100	100	100	100	
1.4.	Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме потребляемого природного газа	%	(П1 стр.9(n) / П1стр.5(n)) * 100%	0	0	0	0	0	
1.5.	Объем средств, используемых для финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в общем объеме НВВ	%	(П1 стр.14(n) / П1 стр.1(n)) * 100%	21,39	22,15	24,55	16,74	22,49	
2. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергетических ресурсов									
2.1.	Экономия электрической энергии в натуральном выражении	тыс. кВтч	П1 стр.2.(2025) - П1 (n)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.	Экономия электрической энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.1.(n) * П1стр.10(2025)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прогноз экономии ЭЭ осуществляется в ценах 2025 г.
2.3.	Экономия тепловой энергии в натуральном выражении	тыс. Гкал	П1 стр.3.(2025) - П1 (n)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Экономия тепловой энергии в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.3.(n) * П1стр.11.(2025)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прогноз экономии ЭЭ осуществляется в ценах 2025 г.
2.5.	Экономия воды в натуральном выражении	тыс. куб м	П1 стр.4.(2025) - П1 (n)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Расчетная формула (данные берутся из Приложения 2.1)	Значения целевых показателей					Пояснения к расчету
				2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	17
2.6.	Экономия воды в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.5.(n) * П1стр.12.(2025)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прогноз экономии ЭЭ осуществляется в ценах 2025 г.
2.7.	Экономия природного газа в натуральном выражении	тыс. куб. м	П1 стр.5.(2025) - П1 (n)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8.	Экономия природного газа в стоимостном выражении	тыс. руб.	2.7.(n) * П1.стр.13.(2025)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Прогноз экономии ЭЭ осуществляется в ценах 2025 г.
3. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
3.1.	Доля объектов электросетевого хозяйства в общем объеме объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых проведено обязательное энергетическое обследование	%	(П1 стр.17.(n) / П1 стр.16.(n)) * 100%	100	100	100	100	100	
3.2.	Число энергосервисных договоров, заключенных в установленном порядке	шт.	П1 стр.15.(n)	1	1	1	1	1	
3.3.	Доля товаров, работ, услуг, закупаемых в соответствии с требованиями энергетической эффективности, в общем объеме закупаемых товаров, работ, услуг	%	(П1 стр.19.(n) / П1 стр.18.(n)) * 100%	21,39	22,15	24,55	16,74	0	
4. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах инженерной инфраструктуры									
4.1.	Динамика изменения фактического объема потерь ЭЭ при ее передаче по распределительным сетям	кВтч	4.1.(n+1) - 4.1.(n)	-74,4	-74,4	-74,4	-74,4	-74,4	Изменение (динамика) рассчитывается при n → 2020 г.

Директор ООО "Трансэнерго" Ковалевский С.Ю.

Приложение 2 3 к постановлению Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края
от 17.04.2013 № 10/1

Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения на 2025 год

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)
		в натуральном выражении	тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6
1. Совершенствование технологических процессов					
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов					
3. Совершенствование схем электроснабжения	11 696,23	51,04	287,12	41	Декабрь 2025г.
Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ, ВЛ-0,4 кВ по ул.Маяковского	1 652,37	10,63	59,82	28	Декабрь 2025г.
Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по ул.Шилкинской	1 087,50	10,63	59,82	18	Декабрь 2025г.
Строительство ЛЭП 10 кВ от ТП-140 до ПС Амур 220/110/10кВ	3 998,58	14,89	83,74	48	Декабрь 2025г.
Строительство ЛЭП 6/0,4 кВ от ячейки № 2 ТП-3 до ячейки № 2 ТП-13 с реконструкцией участка ВЛ 0,4 кВ	4 957,77	14,89	83,74	59	0
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок	10 109,79	29,77	167,49	60	Декабрь 2025г.
Реконструкция участка кабельной линии фидер 17, фидер 23, фидер 26 ПС 110/35/6 "КАФ" пер. Победы, ул. Майская,ул. Немировича-Данченко	3 929,31	14,89	83,74	47	Декабрь 2025г.
Реконструкция распределительной подстанции №1, ул.Портовая 1	6 180,48	14,89	83,74	74	Декабрь 2025г.
5. Внедрение новых технологий и оборудования					
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов					
6.1 Установка АИИС КУЭ					
7. Иные мероприятия:	11 362,00	14,89	59,82	190	Декабрь 2025г.
Приобретение бурильно-крановой установки VECTOR-V 1210 на шасси ГАЗ-33086 "Земляк" 4х4	11 362,00	14,89	59,82	190	Декабрь 2025г.

Директор ООО "Трансэнерго" Ковалевский С.Ю.

Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго» ОГРН 1102722003130 ИНН 2725094850 Для документов

Приложение 2.3 к постановлению Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края
от 17.04.2013 № 10/1

Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения на 2026 год

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)
		в натуральном выражении	тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6
1. Совершенствование технологических процессов	0	0	0	0	0
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов					
3. Совершенствование схем электроснабжения	2 799,55	29,77	167,49	0	0
Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по пер.Тигровому	1 668,54	14,89	83,74	20	Декабрь 2025г.
Строительство МТП 400 кВа, ВЛ-6 кВ по ул.Пояркова	1 131,00	14,89	83,74	14	Декабрь 2025г.
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок	31 547,19	44,66	251,23	126	Декабрь 2026
Реконструкция центральной распределительной подстанции 179 СРЗ	11 939,65	14,89	83,74	143	Декабрь 2025г.
Реконструкция центральной распределительной подстанции ул. Руднева 80	15 521,07	14,89	83,74	185	Декабрь 2025г.
Реконструкция участка кабельной линии фидер 17, фидер 23, фидер 26 ПС 110/35/6 "КАФ" ул. Руднева	4 086,48	14,89	83,74	49	Декабрь 2025г.
5. Внедрение новых технологий и оборудования					
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов					
7. Иные мероприятия:					

Директор ООО "Трансэнерго" Ковалевский С.Ю.

Приложение 2.3 к постановлению Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края
от 17.04.2013 № 10/1

Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения на 2027 год

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)
		в натуральном выражении	тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6
1. Совершенствование технологических процессов	0	0	0	0	0
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов					
3. Совершенствование схем электроснабжения	0	0	0	0	0
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок					
5. Внедрение новых технологий и оборудования					
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов					
7. Иные мероприятия:	38 070,74	74,44	418,71	91	Декабрь 2027
Создание АСДУЭ с размещением оборудования в ЦРП ул. Руднева 80, ЦРП 179 СРЗ, РП-1 ул. Портовая-1	15 580,56	37,22	209,36	74	Декабрь 2027
Строительство распределительной подстанции - диспетчерского центра в р-не пер. Резервный-ул. Полярная	22 490,19	37,22	209,36	107	Декабрь 2027

Директор ООО "Трансэнерго" Ковалевский С.Ю.

Приложение 2.3 к постановлению Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края
от 17.04.2013 № 10/1

Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения на 2028 год

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)
		в натуральном выражении	тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6
1. Совершенствование технологических процессов	0	0	0	0	0
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов					
3. Совершенствование схем электроснабжения	0	0	0	0	0
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок					
5. Внедрение новых технологий и оборудования					
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов					
7. Иные мероприятия:	25 954,26	74,44	418,71	62	Декабрь 2028
Строительство распределительной подстанции - диспетчерского центра в р-не пер. Резервный-ул. Полярная	23 505,36	37,22	209,36	112	Декабрь 2028
Приобретение фургона "СОБОЛЬ" ГАЗ-27527-733	2 448,90	37,22	209,36	12	Декабрь 2028

Директор ООО "Трансэнерго" Ковалевский С.Ю.

Приложение 2.3 к постановлению Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края
от 17.04.2013 № 10/1

Показатели реализации технических мероприятий по энергосбережению для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения на 2029 год

Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)
		в натуральном выражении	тыс. руб.		
1	2	3	4	5	6
1. Совершенствование технологических процессов	0	0	0	0	0
2. Оптимизация режимов потребления энергоресурсов					
3. Совершенствование схем электроснабжения	0	0	0	0	0
4. Реконструкция и модернизация энергетических установок					
5. Внедрение новых технологий и оборудования					
6. Совершенствование средств и систем учета энергоресурсов					
7. Иные мероприятия:	34 882,02	74,44	418,71	83	Декабрь 2029
Строительство распределительной подстанции - диспетчерского центра в р-не пер. Резервный-ул. Полярная	34 882,02	74,44	418,71	83	Декабрь 2029

Директор ООО "Трансэнерго" Ковалевский С.Ю.

Приложение 2.4
к постановлению Комитета по ценам и
тарифам Правительства Хабаровского края
от 17.04.2013 № 10/1

Сводные показатели результатов реализации Программы энергосбережения для сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в зонах централизованного энергоснабжения

Программа представлена сетевой организацией: ООО "Трансэнерго" (период реализаци 2025-2029 год)

№ п.п.	Показатели	План				
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Объем оказанных услуг (тыс. руб.)	155,07	155,07	155,07	155,07	155,07
2	Годовая экономия энергоресурсов (тыс. руб.)	418,51	418,71	418,71	418,71	418,71
3	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (тыс. кВт. ч)	74,40	74,44	74,44	74,44	74,44
4	Годовое снижение потерь электрической энергии при ее транспортировке (% к отпуску в сеть)	6%	6%	6%	6%	6%
5	Годовые затраты на реализацию Программы (тыс. руб.), в том числе	33,17	34,35	38,07	25,95	34,88
	- амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- ремонтный фонд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- заемные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- инвестиционная программа	33,17	34,35	38,07	25,95	34,88
	- бюджетные средства (уровень бюджета)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Директор ООО "Трансэнерго" Ковалевский С.Ю.