

**ПРОЕКТ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМПАНИЯ «УССУРИ»**

**Повышение надежности схемы
электроснабжения существующей
инфраструктуры для обеспечения
потребностей в электрической энергии
на территории
Сусанинского сельского поселения,
Ульчского муниципального района,
Хабаровского на края
на 2025-2029гг.»**

ЗАЯВЛЕНИЕ

об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, которые вносятся в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (далее – заявление)

1. Общие сведения о субъекте электроэнергетики, направляющем заявление (далее – Заявитель)	
1.1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
1.2. ОГРН	1182724024020
1.3. ИНН	2713020074
1.4. Адрес электронной почты для осуществления информационного взаимодействия с Заявителем в рамках государственной услуги	Email: office@tek-ussury.ru
2. Информация о руководителе (лице, имеющем право действовать от имени Заявителя без доверенности)	
2.1. Должность руководителя	Генеральный директор
2.2. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) руководителя	Кутузов Илья Алексеевич
3. Сведения о работнике субъекта электроэнергетики, ответственном за взаимодействие с органом исполнительной власти, в который направляется заявление, по вопросу утверждения инвестиционной программы	
3.1. Фамилия, имя, отчество (отчество указывается при его наличии) контактного лица	Хроменкова Наталья Васильевна
3.2. Должность	Заместитель генерального директора
3.3. Телефон контактного лица	8 (800) 200 18 67 (доб. 210 р.п. Переяславка, 222 с. Богородское)
3.4. Адрес электронной почты контактного лица	Email: office@tek-ussury.ru
4. Информация о соответствии Заявителя критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – критерии)	
4.1. Заявитель соответствует одному или нескольким из следующих критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.4 настоящего заявления:	Да
4.1.1. Наличие доли субъекта Российской Федерации (субъектов Российской Федерации) в уставном капитале субъекта электроэнергетики составляет не менее 50 процентов плюс одна	Нет ¹

голосующая акция; 4.1.2. Субъект электроэнергетики предусматривает 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);	Да
4.1.3. Субъект электроэнергетики, в уставном капитале которого участвует субъект Российской Федерации, предусматривает в инвестиционной программе строительство генерирующего объекта установленной мощностью 25 МВт и выше и (или) реконструкцию (модернизацию, техническое перевооружение) генерирующего объекта с увеличением установленной мощности на 25 МВт и выше;	Нет ¹
4.1.4. Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности функционирует на территории, относящейся к неценовым зонам оптового рынка, и предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществляется федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.	Да
4.2. Заявитель не соответствует ни одному из критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.4 настоящего заявления.	
4.3. Заявителю установлены долгосрочные параметры регулирования.	Да
4.4. Заявитель является территориальной сетевой организацией.	Нет
<p align="center">5. Заявление об утверждении</p> <p>(ВНИМАНИЕ! Если в текущем году Заявителем планируется утвердить инвестиционную программу на следующий период реализации, а также изменения, вносимые в инвестиционную программу, утвержденную Минэнерго России, то в Минэнерго России направляется одно заявление, для чего необходимо заполнить пункты 7.1 и 7.2):</p>	
<p>5.1 Инвестиционной программы на следующий период реализации¹ (если направляется заявление об утверждении инвестиционной</p>	<p>Год начала – <u>2025г.</u> Год окончания – <u>2029г.</u></p>

программы на следующий период реализации, то указываются годы начала и окончания периода реализации)	
<p>5.2 Изменений, вносимых в ранее утвержденную Министерством жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края инвестиционную программу</p> <p>(если направляется заявление об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную Министерством жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края), то указываются реквизиты распоряжения Министерством жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края, которым утверждены плановые значения показателей инвестиционной программы, в которую вносятся изменения)</p>	
<p>5.3 Полный электронный адрес места размещения проекта инвестиционной программы и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее – проект ИПР), в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».</p>	
<p>5.4 Дата размещения информации, указанной в пункте 5.3 настоящего заявления.</p>	29.02.2024
<p>6 Информация о планируемой Заявителем продолжительности срока действия продления долгосрочного периода регулирования, установленного в отношении Заявителя, его обособленного структурного подразделения или территории, на которой он осуществляет свою деятельность².</p>	
<p>6.1 Государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) Заявителя осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования и при внесении изменений в инвестиционную программу (корректировке инвестиционной программы) осуществляется продление периода ее реализации для целей продления срока действия долгосрочного периода регулирования в отношении Заявителя, государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) которого осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования</p>	Да
<p>6.2 Реквизиты решения органа исполнительной власти об установлении долгосрочных параметров регулирования (указать наименование органа исполнительной власти, дата и номер решения) на долгосрочный период регулирования, продление которого планируется Заявителем.</p>	<p>Полное наименование органа исполнительной власти _____</p> <p>Номер решения _____</p> <p>Дата издания решения _____</p>
<p>6.2.1 Планируемая Заявителем продолжительность срока действия продления долгосрочного периода регулирования.</p>	<p>Год начала продления: _____</p> <p>Год окончания продления: _____</p>
<p>6.3 Реквизиты решения органа исполнительной власти об установлении</p>	<p>Полное наименование органа исполнительной власти _____</p>

долгосрочных параметров регулирования (указать наименование органа исполнительной власти, дата и номер решения) на долгосрочный период регулирования, продление которого планируется Заявителем.	Номер решения _____ Дата издания решения _____
7 Информация об основаниях внесения изменений в инвестиционную программу Заявителя	
7.1 Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, подготовлен Заявителем в соответствии с абзацем вторым пункта 67 или пунктом 69 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977:	Нет ¹
7.1.1 в целях приведения инвестиционной программы в соответствие с документами территориального планирования в соответствии с пунктом 69 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977;	Нет ¹
7.1.2 в целях исполнения федерального закона и (или) закона субъекта Российской Федерации;	Нет ¹
7.1.3 в целях исполнения решения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, предусмотренного Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977;	Нет ¹
7.1.4 в целях предотвращения аварийной ситуации;	Нет ¹
7.1.5 в целях устранения последствий аварийной ситуации.	Нет ¹
7.2 Проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, подготовлен Заявителем исключительно во исполнение документов и (или) в целях, указанных в пунктах 7.1 – 7.1.5 настоящего заявления, и не содержит иных изменений.	Нет ¹
8 Приложения к заявлению, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977	

8.1 Формы в соответствии с приказом Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357	Прилагается к заявлению в электронной форме
8.2 Финансовый план Заявителя, составленный на период реализации проекта ИПР;	Прилагается к заявлению в электронной форме
8.3 Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР;	Прилагаются к заявлению в электронной форме
8.4 Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации проекта ИПР с разбивкой по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой);	Нет ¹
8.5 Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР	Прилагаются к заявлению в электронной форме/
9 Информация о правомочиях лица, подписавшего заявления	
9.1 Заявление подписано лицом, имеющим право действовать от имени Заявителя без доверенности.	Да
9.2 Квалифицированный сертификат ключа проверки электронной подписи, принадлежащий владельцу усиленной квалифицированной электронной подписи, с использованием которой подписано заявление, содержит информацию о правомочиях лица на подписание заявления.	Да
9.3 Доверенность, изготовленная в электронной форме, или электронный документ, содержащий образ соответствующей доверенности, изготовленной на бумажном носителе, равнозначность которого такой доверенности удостоверена нотариально.	Нет ¹

Генеральный
директор



И.А.Кутузов

¹ Период указывается в соответствии с требованиями пункта 3 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977.

² Если государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в отношении обособленных структурных подразделений Заявителя или территорий, на которых он осуществляет свою деятельность, указывается информация для каждого из них (при необходимости заявление дополняется новыми пунктами, аналогичными пунктам 8.2 и 8.2.1).



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
И.А. Кутузов
«25» февраля 2024 г.

**ПРОЕКТ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
Общество с ограниченной ответственностью
«Теплоэнергетическая компания «Уссури»
«Повышение надежности схемы электроснабжения существующей
инфраструктуры для обеспечения потребностей в электрической энергии
на территории Сусанинского сельского поселения, Ульчского
муниципального района, Хабаровского на края
на 2025-2029гг.»**

с. Богородское
2024 г.

ПАСПОРТ

инвестиционной программы

Общество с ограниченной ответственностью

«Теплоэнергетическая компания «Уссури»

«Повышение надежности схемы электроснабжения существующей инфраструктуры для обеспечения потребностей в электрической энергии на территории Сусанинского сельского поселения, Ульчского муниципального района, Хабаровского на края на 2025-2029гг.»

Наименование организации коммунального комплекса	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
Наименование инвестиционной программы	Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури» «Повышение надежности схемы электроснабжения существующей инфраструктуры для обеспечения потребностей в электрической энергии на территории Сусанинского сельского поселения, Ульчского муниципального района, Хабаровского на края на 2025-2029гг.»
Обоснование для разработки инвестиционной программы	1. Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ (ред. от 14.02.2024) "Об электроэнергетике" 2. Приказ Минэнерго России от 24.03.2010 N 114 (ред. от 25.07.2018) "Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций" 3. Постановление Правительства Хабаровского края от 26.05.2011 N 153-пр (ред. от 11.08.2021) "О взаимодействии органов исполнительной власти Хабаровского края по согласованию, утверждению и осуществлению контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на территории Хабаровского края" 4. Постановление Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики"
Разработчик инвестиционной программы	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
Исполнитель проекта	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
Цели инвестиционной программы	1. Реконструкция и техническое перевооружение систем электросетевого хозяйства; 2. Повышение надежности бесперебойной подачи электроэнергии существующим и вновь подключаемым потребителям с. Сусанино, увеличение пропускной способности сетей 10/0,4 к. 3. Обеспечение качественного электроснабжения потребителей электрической энергией в соответствии с требованиями нормативно-правовых актов Сусанинского сельского поселения. 4. Снижение технологических и сверхнормативных потерь. 5. Снижение вероятности функциональных отказов, технических инцидентов и аварийных ситуаций на ТЭЦ с. Аннинские Минеральные Воды. 6. Эксплуатационная и экологическая безопасность.

	7. Снижение непроизводительных расходов в целом, за счет внедрения автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии потребителям категории «Население».
Сроки реализации	2025-2029г.
Перечень основных мероприятий программы	<p>1. Реконструкция и модернизация электрических сетей путем:</p> <p>1.1. замены отслуживший срок службы ВЛ 10 кВ (замена опор, замена проводов на СИП) по участку энергорайона с. Сусанино, Ульчского муниципального района Хабаровского края -1 км.</p> <p>1.2. установки новых КТП в центрах нагрузок в местах с протяженными электрическими сетями для снижения технологических потерь электроэнергии, распределения нагрузки, улучшения качества электроэнергии.</p> <p>1.3. замены отслуживший срок службы оборудования (восстановление, замена ячеек; замена силовых трансформаторов; ремонт корпуса подстанции) для надежного и качественного энергоснабжения потребителей, снижение технологического расхода электроэнергии при ее передаче по сетям.</p>
Объем и источники финансирования	<p>На 2025 год – 3,0 млн. рублей,</p> <p>На 2026 год – 3,11 млн. рублей,</p> <p>На 2027 год – 3,11 млн. рублей,</p> <p>На 2028 год – 3,10 млн. рублей,</p> <p>На 2029 год – 4,0 млн. рублей,</p> <p>Всего на сумму 16,32 млн. рублей, без учета НДС.</p> <p>Финансирование мероприятий программы осуществляется за счет инвестиционной составляющей в тарифе на передачу электрической энергии от НВВ предприятия.</p>
Ожидаемые результаты финансирования программы	<p>В результате реализации программы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. снизится аварийность в электрических сетях, повысится надежность электроснабжения потребителей; 2. снизятся затраты на проведение ремонтных работ в связи со снижением аварийности; 3. значительно снизится дефицит мощности в распределительных электрических сетях, что даст возможность присоединения новых потребителей; 4. уменьшатся затраты на техническое обслуживание объектов электросетевого хозяйства; 5. снизится уровень расхода технологических потерь электроэнергии при ее передаче; 6. улучшатся показатели качества электрической энергии, поставляемой потребителям, удаленным от центров питания; 7. снизится ущерб от недоотпусков электроэнергии, связанный с аварийными отключениями промышленных, социальных и коммунально-бытовых потребителей. <p>После выполнения программы ожидается:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Повышение надежности работы оборудования, бесперебойное и безаварийное обеспечение потребителей электрической энергией ООО «Теплоэнергетическая компания «Уссури» 2. Снижение непроизводительных расходов, за счет внедрения автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии ООО «Теплоэнергетическая компания «Уссури»

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к инвестиционной программе

Общество с ограниченной ответственностью

«Теплоэнергетическая компания «Уссури»

«Повышение надежности схемы электроснабжения существующей инфраструктуры для обеспечения потребностей в электрической энергии на территории Сусанинского сельского поселения, Ульчского муниципального района, Хабаровского края на 2025-2027 гг.»

1. Сведения субъекте электроэнергетики:

1.1. Наименование предприятия:	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»
1.2. ОГРН	1182724024020
1.3. ИНН/КПП	2713020074/271301001
1.4. Юридический адрес	682910 Хабаровский край, район имени Лазо, п. Переяславка, ул. Индустриальная 19 А
1.5. Почтовый адрес	682400, Хабаровский край, Ульчский район, с. Богородское, ул. Партизанская 3,
1.6. Телефон	8 (800) 200 18 67 доб. 204 р.п. Переяславка, доб. 206 с. Богородское
1.7. Email	Email: office@tek-ussury.ru
1.8. Сайт	http://tekussury.ru/
1.9. Банковские реквизиты организации	р/с 40702810900340001106 АО «Дальневосточный банк» г. Владивосток БИК 040507705 Корр. счет 30101810900000000705
1.10. Руководитель организации	Генеральный директор <u>Кутузов Илья Алексеевич</u>
1.11. Основные виды деятельности	<ul style="list-style-type: none">- производство, передача и сбыт электрической энергии;- производство, передача и сбыт тепловой энергии;- поставка горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения;- оказание услуг холодного водоснабжения;- транспортировка природного газа по газораспределительным сетям.
1.12. Информация об имуществе Общества	Договора аренды и Концессионные соглашения с администрацией Ульчского муниципального района
1.14. Производственно-техническая характеристика	выработка электрической энергии ТЭЦ с. Аннинские Минеральные Воды – 3 947,47 тыс. кВт.ч. общая протяженность электрических сетей энергорайона Сусанинского СП (ВЛ 10 кВ., ВЛ 0,4 кВ) – 19,224 км., в том числе вводы в здания - 3,143 км.; трансформаторных подстанций энергорайона Сусанинского СП 10/0,4 кВ - 10 шт.; объем пропуска электроэнергии в год энергорайона Сусанинского СП – 3 945,47 тыс. кВт.ч; объем потерь в год – 701,95 тыс. кВт.ч
1.15. Ответственный за проект	заместитель генерального директора Кутузов Алексей Владимирович
1.16. Непосредственные исполнители	заместитель генерального директора Кутузов Алексей Владимирович

2. Обоснование необходимости разработки инвестиционной программы:

Разработка настоящей Программы вызвана потребностями муниципального образования в услугах Общества с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури» (Далее - Общество), обеспечивающей требуемый уровень качества и надежности работы системы энергоснабжающей инфраструктуры при соразмерных затратах и экологических последствиях, а именно:

- снижения физического износа системы энергоснабжения;
- повышение надежности бесперебойной подачи электроэнергии существующим и вновь подключаемым потребителям, увеличение пропускной способности сетей 6-10/0,4 кВ;
- доступность и качество услуг энергоснабжения для потребителей;
- эффективность деятельности организации;
- обеспечение инженерно-экологических требований;
- формирования современной системы ценообразования;
- обеспечения ресурсосбережения.

Настоящая Программа разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ (ред. от 14.02.2024) "Об электроэнергетике";
- Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ (ред. от 13.06.2023) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 N 977 (ред. от 02.06.2023) "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (вместе с "Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики";
- "Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики");
- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 (ред. от 07.02.2024) "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (вместе с "Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии", "Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии");
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 N 861 (ред. от 29.11.2023) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям";
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 10.10.2007

г. № 99 "Об утверждении Методических рекомендации по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса"

• А также иных нормативно-правовых актов, затрагивающих данный вопрос.

При разработке настоящей программы использованы методические указания, принятые Минэнерго России, нормативные акты Хабаровского края, программы развития и повышения качества предоставления коммунальных услуг.

3. Основные цели и направления инвестиционной программы.

Программа призвана к ликвидации негативных ситуаций, образовавшихся в течение последних лет по причине дефицита финансовых средств, необходимых для своевременного устранения недостатков, угрожающих нормальной работе электрических сетей ООО «ТЭК «Уссури»

Принятые в последние годы нормативные правовые акты позволяют выполнить необходимые мероприятия, способствующие нормализации процесса передачи электроэнергии относительно безболезненно для других участников розничного рынка электрической энергии, что, несомненно, повлияет на социально-экономическое состояние Ульчского муниципального района и Сусанинского СП.

Основной целью осуществления программы является устранение недостатков, мешающих надлежащему обеспечению надежности бесперебойной подачи электроэнергии существующим и вновь подключаемым потребителям, а также качества режима электроснабжения потребителей электрической энергии поселений, подключенных к сетям.

Увеличение пропускной способности сетей 6-10/0,4 кВ, снижение потерь электрической энергии при ее передаче по сетям. Эксплуатационная и экологическая безопасность.

Повышение экономической эффективности оказания услуг по передаче электроэнергии для производственных, социальных и коммунально-бытовых нужд Ульчского муниципального района и Сусанинского СП.

4. Анализ существующего состояния электрических сетей

Энергоснабжение потребителей на территории с. Сусанино, Сусанинского СП, Ульчского района, Хабаровского края осуществляет Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури». Электросетевые объекты переданы Обществу в аренду Администрацией Ульчского муниципального района на основании договоров аренды имущества.

В эксплуатации предприятия по состоянию на 01.03.2024г. находятся:

- воздушные линии 10 кВ - общей протяженностью 3,153 км;
- воздушные линии 6-10/0,4 кВ - общей протяженностью 16,071 км., в том числе 3,143 км. вводы в здания;

- трансформаторные подстанции 10/0,4 кВ (ТП) в количестве 10 шт.

Старение оборудования и необходимость технологического присоединения вновь вводимых объектов привели к необходимости разработки комплексной программы развития электрических сетей Общества на 2025-2029 годы.

В настоящий момент пропускная способность электрических сетей 10/0,4кВ не обеспечивает необходимый резерв мощности для существующих потребителей (в связи с ростом нагрузок) и для вновь вводимых в эксплуатацию объектов, в результате чего присоединение новых объектов без реконструкции сетей невозможно.

На сегодняшний день можно выделить следующие основные причины, вызывающие

необходимость разработки инвестиционной программы по реконструкции, модернизации и развитию системы электросетевого хозяйства Общества:

1. физический износ основных средств, участвующих в передаче и распределении электроэнергии, что в свою очередь сказывается на качестве энергоснабжения потребителей - на начало 2024 года составил 80%. Столь высокие показатели износа говорят о том, что значительная часть основных средств Общества отслужила нормативный срок службы.

2. Ежегодный естественный рост нагрузок (без ввода новых объектов) составляет до 0,5-1,5 % или до 0,2 МВт в год. Увеличение потребления электроэнергии в районе приводит к увеличению нагрузок на объекты электросетевого хозяйства.

3. Невозможность присоединения новых потребителей при существующем состоянии мощностей, возможности электрических сетей и оборудования исчерпаны на 95%. Ввод в эксплуатацию новых объектов, а также развитие существующих невозможны без модернизации и реконструкции электросетевого хозяйства района.

4. Снижение потерь электрической энергии при ее передаче, по распределительным сетям и обеспечение требований нормативно-технической документации, предъявляемых к надежности энергоснабжения и качеству электроэнергии, подаваемой потребителям, не представляется возможным без проведения мероприятий по реконструкции электрооборудования.

Следует отметить существующие технические проблемы распределительных электрических сетей на территории, обслуживаемой ООО «ТЭК «Уссури», а именно - идёт старение эксплуатируемого оборудования: при нормальном сроке эксплуатации 20 лет значительное количество находящихся в эксплуатации подстанций выработали этот ресурс. Высокими нагрузками в нормальном режиме и недопустимыми перегрузками в режиме отключения одного трансформатора характеризуется работа подстанций в отдельных районах электросетевого комплекса.

- недостаточная пропускная способность и дефицит трансформаторной мощности существующих электрических сетей 6-10/0,4кВ по отношению к возрастающей нагрузке жилого сектора приводит к снижению качества транспортируемой электроэнергии, увеличению потерь;

- вследствие протяженности электрических сетей 0,4 кВ при увеличении нагрузок в осенне-зимний период уровень напряжения в конце некоторых линий у потребителя имеет недопустимое значение, невозможности сохранения параметров качества электроэнергии, на которые все больше ужесточаются требования действующего законодательства.

- невысокий уровень доходов населения при ежегодном росте тарифа на электрическую энергию является стимулирующим фактором для потребителей к массовым хищениям электрической энергии, в результате чего Общество вынужденно несет значительные убытки

от своей основной деятельности, оказания услуг по передаче электроэнергии.

5. Мероприятия по реализации инвестиционной программы

- план технических мероприятий, направленных на **улучшение** технических и экономических характеристик (мощность, производительность, надежность, долговечность, экономичность, ремонтпригодность, условия обслуживания и

безопасности и прочие) системы энергоснабжения;

- **объем** финансовых потребностей по реализации инвестиционной программы;
- **план** финансирования инвестиционной программы с указанием источников ее финансирования (в случае, если мероприятие реализуется в течение нескольких лет, в плане финансирования указываются финансовые потребности дифференцированно по годам исходя из этапов реализации).

■ Реконструкция и модернизация сетей 6-10/0,4 кВ:

Реализация мероприятий по реконструкции сетей 10 кВ обеспечит надежность и бесперебойность качественного электроснабжения потребителей электрической энергией, уменьшение технологических потерь, перераспределение мощности

Замена ТП в центре нагрузок позволит сократить протяженность сетей напряжением 0,4 кВ и потерь электроэнергии в них.

Высвобождение мощности, подключение новых потребителей без дополнительных затрат, и, как следствие, - снижение доли технологических потерь в тарифе конечного потребителя, повышение надежности и качества услуг по передаче электроэнергии и снижение эксплуатационных затрат сетей;

■ Энергосбережение и повышение энергетической эффективности:

Реконструкция и модернизация электрических сетей путем замены отслуживший срок службы оборудования (восстановление, замена ячеек; замена силовых трансформаторов; перенос КТП на другое место, ремонт корпуса подстанции) обеспечит:

- снижение технологического расхода электроэнергии при ее передаче по сетям.
- повышение экономической эффективности оказания услуг по передаче электрической энергии;
- обеспечение качества оказываемых услуг в соответствии с действующими нормативными документами;
- обеспечение бесперебойного и качественного электроснабжения потребителей электрической энергией
- дистанционное определение мест повреждений в электросетях, оперативного переключения при возникновении аварийных ситуаций.
- снижение

Необходимость реализации указанных программных мероприятий обусловлена необходимостью повышения эффективности деятельности по передаче электрической энергии и снижения сверхнормативных потерь, что полностью отвечает указанным требованиям отнесения мероприятий к инвестиционной программе.

Таким образом, включенные в инвестиционную программу мероприятия соответствуют критериям наиболее оптимальных технических решений.

Для выполнения поставленных задач Программой предусмотрены следующие инвестиционные проекты, представленные в форме 3 Программы (Приложение № 3 к приказу Минэнерго России от «05» мая 2016 г. № 380):

№ по п/п	Наименование инвестиционных проектов	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость ИП, млн. руб. (без НДС)
1.	Реконструкция сетей распределения электрической энергии с. Сусанино, всего, в том числе:			
1.1.	Реконструкция ВЛ-10 кВ с заменой КТП, опор, сталеалюминиевого провода на СИП 1,0 км.	2025	2029	16,32

Источником развития распределительного электросетевого комплекса Общества являются инвестиционная составляющая в тарифе.

Плановый объем инвестиций за период реализации Программы 2025-2027 гг. за счет -инвестиционной составляющей в тарифе составит 16,530 млн. рублей.

Финансовая потребность программы на настоящий момент определена расчетным путем по укрупненным нормативам по каждому учетному периоду. В программу включены первоочередные и первостепенные мероприятия.

По мероприятиям, предусмотренным на 2025-2029 годы, представлены сметы в ценах 4 кв.2023года.

Затраты на реализацию программы на 2025-2029 гг. представлены с учетом дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности, а именно передача и распределение электроэнергии.

Невыполнение в ближайшие 1-3 лет значительного объема работ по реконструкции и модернизации, выработавших свой ресурс основных фондов, приведет к увеличению количества аварийных ситуаций, которые будут связаны с перебоями подачи электрической энергии, значительными потерями и снижением качества передаваемой электроэнергии по сетям. При этом Общество вынуждено будет направлять значительные средства не на развитие и модернизацию электросетей, а на проведение аварийных работ.

6. Ожидаемые результаты

Исполнение инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы, направлено на улучшение производственных показателей электроснабжения потребителей, в целях достижения следующих результатов:

1. Получить в эксплуатацию технически исправные электроустановки, что существенно повысит надежность и качество электроснабжения потребителей электрической энергии.

2. Создание резерва мощности для подключения новых потребителей, повышение надежности и качества электроснабжения, снижение доли технологических потерь

3. Сокращение эксплуатационных затрат на обслуживание технически исправных электроустановок.

Анализируя ожидаемые результаты исполнения программы, сложно показать явно выраженную экономическую эффективность, тем не менее, возможно вполне явное снижение потерь при передаче электроэнергии за счет изменения технических потерь, уменьшение несанкционированных простоев электроустановок.

Нельзя не принимать во внимание, что в случае бездействия по устранению существующих проблем по Ульчскому муниципальному району, с. Сусанино и с. Аннинские Минеральные Воды будет нанесен значительный ущерб в виде отказов в работе систем жизнеобеспечения населенных пунктов.

К инвестиционной программе прилагаются обосновывающие материалы, являющиеся неотъемлемой частью инвестиционной программы ООО «ТЭК «Уссури» на 2025-2027 гг. в полном объеме в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 г. №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

При определении стоимости инвестиционного проекта учтен минимальный уровень затрат исходя из расчета двумя способами:

1. с использованием коммерческих предложений от поставщиков оборудования и материалов;
2. в программном комплексе «Гранд-Смета».

Генеральный директор



И.А. Кутузов

Исполнитель:

Хроменкова Наталья Васильевна

№ тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб. 210 (р.п. Переяславка, 222 (с. Богородское)

Email: nhromenkova@inbox.ru

Перечень инвестиционных проектов
Раздел 1. План финансирования капиталных вложений по инвестиционным проектам

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор ООО "ТЭК "Уссури"

И.А.Кутузов

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (сокращенное наименование группы инвестиционных проектов)	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	П
-------	--	---	--	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	---



Генеральный директор
И.А.Кутузов

Исполнитель:
Хроменкова Наталья Васильевна
Же тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб.210) (Даль), 223 (Удаль)
Email: akhromenkova@usury.ru

Перечни инвестиционных проектов
Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»

Приложение № 2
 к решению _____ от «__» _____ г. № _____
 УТВЕРЖДАЮ:
 Генеральный директор ООО «ТЭК «Уссури»
 И.А.Кузюзов

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
						План					План		год 2025	год 2026	год 2027	год 2028	год 2029	Итого (план)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций	Р-СЭС_ВЛ_10	2025	2029	16,32	16,32	0,00	13,06	1,11	2,15	0,00	0,00	3,00	3,11	3,11	3,10	4,00	16,32

Генеральный директор

И.А. Кузюзов

Исполнитель:

Хроменкова Наталья Васильевна

№ тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб.210 (Гл.б)), 222 (У.б.м)

Е-mail: hrumenkova@teplo.kh.ru



Перечни инвестиционных проектов
Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации
на год 2025

Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергетическая компания «Уссури»

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор ООО "ТЭК "Уссури"

И.А.Кутузов

Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей																									
Идентифика- тор инвестицион- ного проекта	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей				Закрытие (обозначение) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг		Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики			Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики		Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии		Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности		Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики								
		Наименование количественного показателя, соответствующего цели	4.2	4.2	4.4	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	5.1	5.2	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	6.1	6.2	6.3	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	7.1	7.2	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	8.1	8.2	III-й показателя, соответствующего цели		9.1	9.2	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	10.1	10.2
1	2	3	4.1	4.2	4.2	4.4	5.1	5.2	6.1	6.2	6.3	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	7.1	7.2	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	8.1	8.2	III-й показателя, соответствующего цели		9.1	9.2	Наименование количественного показателя, соответствующего цели	10.1	10.2	
1	Реконструкция воздушной линии ВЛ-10,0 кВ - 1 км (с заменой проводов АС на изолированные провода СИП-3), с заменой 3-х трансформаторных подстанций	Р_СУС_ВЛ_10	нд	нд	нд	нд	нд	нд	0,60	0,22	0,22	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	III-й показателя, соответствующего цели		нд	нд	нд	нд	нд

Генеральный директор

И.А. Кутузов

Исполнитель:

Хроменкова Наталья Васильевна

№ тел.: 8 (800) 200 18 67 (доб.210 (Лазов, 222 (Ульян)

Email: nkhromenkova@inbox.ru

