



ОАО «ДЕ-КАСТРИНСКАЯ ТЕПЛОВАЯ
ЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ»

Ю.,И. Кожевников

Апрель 2021 г.



**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
«Перспективное развитие существующей
инфраструктуры ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ»
на 2022-2026 г. для обеспечения потребностей в
электрической энергии Де-Кастринского
сельского поселения»**

п. Де-Кастри, 2021 г.

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	ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ»
1.2. ОГРН	1082705000740
1.3. ИНН	2719009060
1.4. Адрес электронной почты для осуществления информационного взаимодействия с Заявителем в рамках государственной услуги	dekastri_tec@mail.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	Кожевников Юрий Иванович
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	Богословский Александр Юрьевич
3.2. Должность	Главный инженер
3.3. Телефон контактного лица	8-42-151-57-0-10
3.4. Адрес электронной почты контактного лица	dekastri_tec@mail.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 голосующая акция;	Да
4.1.2. Субъект электроэнергетики предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов,	Да

<p>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);</p>	
<p>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;</p>	Нет
<p>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.</p>	Нет
<p>4.2. Заявитель не соответствует ни одному из критериев, указанных в пунктах 4.1.1 – 4.1.4 настоящего заявления.</p>	Нет
<p>4.3. Заявителю установлены долгосрочные параметры регулирования.</p>	Да
<p>4.4. Заявитель является территориальной сетевой организацией.</p>	Нет
<p style="text-align: center;">5. Заявление об утверждении (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</p>	<p>Год начала – 2022</p>

<p>следующий период реализации¹ (если направляется заявление об утверждении инвестиционной программы на следующий период реализации, то указываются годы начала и окончания периода реализации)</p>	<p>Год окончания – 2026</p>
<p>5.2 Изменений, вносимых в ранее утвержденную Министерством жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края инвестиционную программу (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>Распоряжение министерства жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края от _____ № _____</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>www.de-kastri-tec.narod.ru</p>
<p>5.4 Дата размещения информации, указанной в пункте 5.3 настоящего заявления.</p>	<p>30.03.2021 года</p>
<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>	<p>Да</p>
<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</p>	<p>Полное наименование органа исполнительной власти – Комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края Номер решения 42/84 Дата издания решения 18.12.2019</p>

планируется Заявителем.	
6.2.1 Планируемая продолжительность срока продления долгосрочного регулирования. Заявителем срока действия периода	Год начала продления: _____ Год окончания продления: _____
6.3 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.	Полное наименование органа исполнительной власти _____ 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
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 (если указывается «Да», то заполняются реквизиты решений уполномоченных органов об утверждении документов территориального планирования и их структурных единиц (наименование, номер и дату издания, номер раздела, приложения, пункта, части, абзаца, другое))
7.1.2 в целях исполнения федерального закона и (или) закона субъекта Российской Федерации;	Нет (если указывается «Да», то заполняются реквизиты федеральных законов и (или) законов субъектов Российской Федерации и их структурных единиц (наименование, номер и дату издания, номер главы, параграфа, статьи, части, пункта, абзаца, другое))
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 (если указывается «Да», то заполняются реквизиты решения (номер и дату документа))

7.1.4 в целях предотвращения аварийной ситуации;	<p style="text-align: center;">Нет</p> <p>(если указывается «Да», то описываются (кратко) основания внесения изменений в инвестиционную программу и указываются реквизиты документов (вид, наименование, номер и дата издания документа))</p>
7.1.5 в целях устранения последствий аварийной ситуации.	<p style="text-align: center;">Нет</p> <p>(если указывается «Да», то описываются (кратко) основания внесения изменений в инвестиционную программу и указываются реквизиты документов (вид, наименование, номер и дата издания документа))</p>
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.	<p style="text-align: center;">Нет</p>
<p>8 Приложения к заявлению, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977</p>	
8.1 Формы в соответствии с приказом Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357	<p>Прилагается к заявлению в электронной форме/Прилагается к заявлению путем размещения в «облачном» хранилище информации Заявителя в сети Интернет по адресу: _____^{2/Нет¹}</p>
8.2 Финансовый план Заявителя, составленный на период реализации проекта ИПР;	<p>Прилагается к заявлению в электронной форме/Прилагается к заявлению путем размещения в «облачном» хранилище информации Заявителя в сети Интернет по адресу: _____^{2/Нет¹}</p>
8.3 Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР;	<p>Прилагаются к заявлению в электронной форме/Прилагаются к заявлению путем размещения в «облачном» хранилище информации Заявителя в сети Интернет по адресу: _____^{2/Нет¹}</p>
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);	<p>Прилагается к заявлению в электронной форме/Прилагается к заявлению путем размещения в «облачном» хранилище информации Заявителя в сети Интернет по адресу: _____^{2/Нет¹}</p>

8.5 Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом ИПР	Прилагаются к заявлению в электронной форме/Прилагаются к заявлению путем размещения в «облачном» хранилище информации Заявителя в сети Интернет по адресу: _____ ² /Нет ¹
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 которой такой доверенности удостоверена нотариально.	Нет ¹

Генеральный директор
ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ»



Ю.И.Кожевников

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).

Утверждена:
Распоряжением министерства
жилищно-коммунального хозяйства
Хабаровского края
« ____ » _____ 202__ г. № _____

Инвестиционная программа

открытого акционерного общества «Де-Кастринская тепловая электроцентраль»
«Перспективное развитие существующей инфраструктуры ОАО «Де-Кастринская
ТЭЦ» на 2022-2026 гг. для обеспечения потребностей в электрической энергии
Де-Кастринского сельского поселения»

п.Де-Кастри

2021 год

Оглавление

1. Паспорт инвестиционной программы	3
2. Пояснительная записка	4
3. Описание действующего оборудования системы электроснабжения.....	5
4. Основные производственные показатели в сфере электроснабжения.....	5
5. Анализ существующих проблем функционирования системы электроснабжения.....	6
6. Цели и задачи инвестиционной программы	7
7. Проекты инвестиционной программы.....	8
8. Обоснование расчета стоимости затрат проектов инвестиционной программы.....	8
9. Финансовое обеспечение программы.....	9
10. Механизм реализации программы.....	9
11. Контроль над реализацией программы	10

1. Паспорт инвестиционной программы

открытого акционерного общества «Де-Кастринская тепловая электроцентраль»

по Перспективному развитию существующей инфраструктуры ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ» на 2022-2026 гг. для обеспечения потребностей в электрической энергии Де-Кастринского сельского поселения"

В целях обеспечения надежного, бесперебойного, безаварийного электроснабжения потребителей п.Де-Кастри, повышения промышленной безопасности, уменьшения вероятности технических инцидентов и аварийных ситуаций на газопоршневой электростанции разработана настоящая инвестиционная программа

Паспорт инвестиционной программы ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ» на 2022-2026 годы отражен в таблице 1.

Таблица 1. Паспорт инвестиционной программы по Перспективному развитию существующей инфраструктуры ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ" на 2022-2026 годы.

Наименование организации коммунального комплекса	Открытое акционерное общество «Де-Кастринская тепловая электроцентраль»
Наименование инвестиционной программы	Перспективное развитие существующей инфраструктуры ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ" на 2022-2026 гг. для обеспечения потребностей в электрической энергии Де-Кастринского сельского поселения"
Основание для разработки инвестиционной программы	-Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»; - Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 г. N 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций»; - Постановление Правительства Хабаровского края от 26.05.2011 г. № 153-пр «О взаимодействии органов исполнительной власти хабаровского края по согласованию, утверждению и осуществлению контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на территории Хабаровского края»; - Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».
Разработчик инвестиционной программы	Открытое акционерное общество «Де-Кастринская тепловая электроцентраль»

Исполнитель проекта	Открытое акционерное общество «Де-Кастринская тепловая электроцентраль»
Цели инвестиционной программы	- Обеспечение надежного, бесперебойного, безаварийного электроснабжения потребителей п.Де-Кастри; - Повышение промышленной безопасности; - Уменьшение вероятности технических инцидентов и аварийных ситуаций на газопоршневой электростанции.
Сроки реализации инвестиционной программы	2022-2026 гг.
Перечень инвестиционных проектов и их сводная стоимость	Общий объем финансирования программы составляет - 70,7 млн. рублей без НДС, в том числе: - Проект № 1: " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323 – 26,1 млн.руб.; - Проект № 2: " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325 – 22,3 млн.руб.; - Проект № 3: " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZN00319 – 22,3 млн.руб.
Источники финансирования инвестиционной программы	- Проект № 1: инвестиционная составляющая в тарифе на электрическую энергию; - Проект № 2: инвестиционная составляющая в тарифе на электрическую энергию; - Проект № 3: инвестиционная составляющая в тарифе на электрическую энергию.
Ожидаемые конечные результаты реализации инвестиционной программы и показатели социально-экономической эффективности	- Обеспечение надежного, бесперебойного, безаварийного электроснабжения потребителей п.Де-Кастри; - Уменьшение технических инцидентов и аварийных ситуаций на газопоршневой электростанции.

2. Пояснительная записка

Открытое акционерное общество «Де-Кастринская ТЭЦ» создано 02.10.2008 года. Единственным акционером общества является: Ульчский муниципальный район в лице администрации Ульчского Муниципального района. В качестве вклада в уставной капитал общества было передано имущество общей стоимостью 243,9 млн. рублей.

Предприятие вырабатывает электрическую энергию, которая по сетям передается и распределяется потребителям п.Де-Кастри.

Производственный процесс предприятия ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ» характеризуется следующими признаками:

- Использованием в ходе технологического процесса сложной инженерной инфраструктуры, привязанной к конкретной территории;
- Невозможностью для потребителя отказаться от получения данных видов услуг;
- Тесной зависимостью организации производственного процесса, потребности в мощностях и конкретных инженерных решений от местных условий.

ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ» утверждено гарантирующим поставщиком энергии для потребителей п.Де-Кастри согласно приказу ФАС России от 22.07.2016 г. № 51033/16.

Рынком сбыта коммунальных услуг являются промышленные предприятия, объекты социальной сферы, население п.Де-Кастри и производственное потребление ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ».

3. Описание действующего оборудования системы электроснабжения

В эксплуатации предприятия находятся: собственная газопоршневая электростанция и арендованные внутрипоселковые электрические сети п.Де-Кастри.

Газопоршневая электростанция вырабатывает электрическую энергию 3-мя газопоршневыми двигателями CATERPILLAR G3520C, которые смонтированы в комплекте с котлами утилизаторами. Установленная электрическая мощность газопоршневых двигателей 2000кВт. каждого, но согласно рекомендации специалистов ОАО «Амур Машинери», связанных с исследованием химического состава природного газа, максимальная мощность не должна превышать более 1700кВт.

Электрические сети включают в себя: воздушные ЛЭП высокого напряжения – 14,0км; воздушные ЛЭП низкого напряжения – 27,9км; кабельные ЛЭП низкого напряжения - 2,0км и трансформаторные подстанции - 16шт.

4. Основные производственные показатели в сфере электроснабжения

Основные показатели по выработке и реализации электрической энергии газопоршневой электростанцией потребителям за 2018-2020 годы отражены в таблице 2.

Таблица 2. Основные показатели по выработке и реализации электрической энергии

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год
1	Выработано электрической энергии	тыс.кВт.ч.	14533,7	13663,4	13654,7
2	Собственные нужды ГПЭС	тыс.кВт.ч.	697,6	655,8	655,4
3	Потери от отпуска в сеть	тыс.кВт.ч.	2231,8	2089,6	2159,4
4	Потери от отпуска в сеть	%	16,13	16,06	16,61
5	Отпуск потребителям, в том числе	тыс.кВт.ч.	11604,3	10918,0	10839,9
6	население	тыс.кВт.ч.	6117,9	5731,2	5682,6
7	местный бюджет	тыс.кВт.ч.	259,0	233,4	220,1

8	краевой бюджет	тыс.кВт.ч.	232,4	218,1	33,2
9	федеральный бюджет	тыс.кВт.ч.	48,1	44,3	28,6
10	производственные нужды	тыс.кВт.ч.	795,5	825,1	828,8
11	прочие предприятия	тыс.кВт.ч.	4151,4	3865,9	4046,6

5. Анализ существующих проблем функционирования системы электроснабжения

Электрическая энергия вырабатывается тремя газопоршневыми генераторными установками CATERPILLAR G3520C, на предприятии имеется один резервный источник питания - дизельный генератор рабочей мощностью 500 кВт., использование которого, в часы аварийных ситуаций, дает возможность обеспечивать электрической энергией объекты жизнеобеспечения и поставку тепловой энергии в полном объеме.

В течение всего времени производства электрической энергии газопоршневой электростанцией ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ» постоянно производит текущие ремонты и техническое обслуживание технологического оборудования. Финансирование этих работ ведется за счет собственных средств предприятия.

Данные по финансовым средствам, затраченным на использованные материалы и запасные части для выполнения всех видов ремонтов, на техническое обслуживание оборудования, на выполнение срочных ремонтов подрядным способом газопоршневой электростанции за период 2018-2020 годы отражены в таблице 3.

Таблица 3. Финансовые средства, затраченные на ремонты ГПЭС

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год
1	Израсходовано материалов на ремонты	тыс. руб.	5045,5	7923,5	10328,1
2	Выполнено ремонтов подрядным способом	тыс. руб.	2986,5	2971,7	4026,9

В связи с износом основного энергетического оборудования газопоршневой электростанции, по состоянию на 31.12.2020 года который составляет 82,9%, происходят частые остановки в работе оборудования и прекращение подачи электрической энергии потребителям.

Для решения данной проблемы возможно два варианта:

- приобретение новой газопоршневой генераторной установки и проведение капитального ремонта двух газопоршневых генераторных установок;
- проведение реконструкции трех газопоршневых генераторных установок.

Приобретение новой газопоршневой генераторной установки и проведение реконструкции газопоршневых генераторных установок собственными силами ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ», за счет средств заложенных в тариф на электрическую энергию, не представляется возможными, ввиду большой стоимости запасных частей и оборудования,

которая зависит от выросшего курса доллара, и высокой стоимости пуско-наладочных работ.

Единственным поставщиком данных квалифицированных услуг и оборудования является официальный представитель фирмы CATERPILLAR на Дальнем Востоке ООО «Амур Машинери», расположенный в городе Хабаровск. Износ газопоршневых генераторных установок CATERPILLAR G3520C по состоянию на 31.12.2020 года составляет 85,29%.

Технические характеристики газопоршневых генераторных установок отражены в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Наименование газопоршневого электроагрегата, марка	Серийный номер	Мощность, МВт.		Год ввода		Ресурс моточасов по паспорту	Наработано моточасов на 31.12.2020 г.	Износ, %	Текущее техническое состояние
			установленная	рабочая	изготовления	ввода в эксплуатацию				
1	CATERPILLAR G3520C	CAT00000ZN0323	2000	1500	2006	2006	60000	71658	85,29	Удовлетворительное, требуется капитальный ремонт
2	CATERPILLAR G3520C	CAT00000ZN0325	2000	1500	2006	2006	60000	63494	85,29	Удовлетворительное, требуется капитальный ремонт
3	CATERPILLAR G3520C	CAT00000ZN0319	2000	1500	2006	2006	60000	66791	85,29	Удовлетворительное, требуется капитальный ремонт

6. Цели и задачи инвестиционной программы

Целью разработки и реализации инвестиционной программы являются:

- Обеспечения надежного, бесперебойного, безаварийного электроснабжения потребителей п.Де-Кастри;
- Повышение промышленной безопасности;
- Уменьшение вероятности технических инцидентов и аварийных ситуаций на газопоршневой электростанции.

Основной задачей инвестиционной программы является реализация запланированных мероприятий в установленные сроки и в полном объеме.

7. Проекты инвестиционной программы

Проект № 1 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323 – 26,1 млн. руб.

Цель инвестиционного проекта:

- Обеспечение надежной, бесперебойной, безаварийной работы газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323.

Задачи, решаемые инвестиционным проектом:

-реализация мероприятий по приобретению запасных частей и оборудования, выполнение реконструкции газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323.

Проект № 2 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325 – 22,3 млн. руб.:

Цель инвестиционного проекта:

- Обеспечение надежной, бесперебойной, безаварийной работы газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325

Задачи, решаемые инвестиционным проектом:

-реализация мероприятий по приобретению запасных частей и оборудования, выполнение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325.

Проект № 3 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZN00319 – 22,3 млн.руб.

Цель инвестиционного проекта:

- Обеспечение надежной, бесперебойной, безаварийной работы газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00319.

Задачи, решаемые инвестиционным проектом:

-реализация мероприятий по приобретению запасных частей и оборудования, выполнение реконструкции газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZN00319.

8. Обоснование расчета стоимости затрат проектов инвестиционной программы

Инвестиционной программой планируется: приобретение, доставка дорогостоящих запасных частей и установка подрядным способом для проведения реконструкции трех газопоршневых генераторных установок CATERPILLAR G3520C.

Затраты на реализацию мероприятий проектов инвестиционной программы складываются из стоимости приобретения, доставки и монтажа оборудования, приняты по

поступившим предложениям ООО «Амур Машинери», единственным официальным представителем фирмы CATERPILLAR G3520C на Дальнем Востоке.

Необходимые сумма средств для выполнения инвестиционной программы по «Перспективному развитию существующей инфраструктуры ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ» на 2022-2026 гг. для обеспечения потребностей в электрической энергии Де-Кастринского сельского поселения» составляет 70,7 млн. руб. без учета НДС в ценах 2021 года, из них:

- финансовые затраты на выполнение проекта № 1 - 26,1 млн.руб.;
- финансовые затраты на выполнение проекта № 2 - 22,3 млн.руб.;
- финансовые затраты на выполнение проекта № 3 - 22,3 млн.руб.

9. Финансовое обеспечение программы

Финансирование мероприятий инвестиционной программы предусматривается осуществлять за счет инвестиционной составляющей в тарифе на электрическую энергию ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ».

Согласно коммерческим предложениям ООО «Амур Машинери», единственным официальным представителем фирмы CATERPILLAR G3520C на Дальнем Востоке, сумма необходимая для выполнения проектов инвестиционной программы составляет 70,7 млн. руб. без учета НДС в ценах 2021 года.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» тариф на электрическую энергию утверждается регулирующим органом (Комитетом по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края).

10. Механизм реализации программы

Основанием для разработки инвестиционной программы служит:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2010 г. N 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций»;
- Постановление Правительства Хабаровского края от 26.05.2011 г. № 153-пр «О взаимодействии органов исполнительной власти хабаровского края по согласованию, утверждению и осуществлению контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на территории Хабаровского края»;

- Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

11. Контроль над реализацией программы

Контроль над ходом реализации инвестиционной Программы осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.


Исполнитель программы ежеквартально предоставляет в Министерство жилищно-коммунального хозяйства:

- отчет о выполнении инвестиционной программы за предыдущий квартал, не позднее чем через 45 дней после окончания квартала;
- ежегодно, до 1 апреля, отчеты о выполнении инвестиционной программы.

Ведение бухгалтерского учета и составление отчетности об исполнении мероприятий инвестиционной программы осуществляется в соответствии с законодательством и нормативными актами Министерства финансов Российской Федерации.

Генеральный директор
ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ»




Ю.И.Кожевников

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
1
Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль"
полное наименование субъекта электроэнергетики

Утверждено:
Генеральный директор
"Де-Кастринская ТЭЦ"
Ю.И.Кожевников



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	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					Итого (план)
						Всего, в т.ч.	проектно-исследовательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	год 2022	год 2023	год 2024	год 2025	год 2026		
1		3			План	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
1.	Проект № 1 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 1. G3520C s/n GZN00323		2022	2023	План	27,3		4,8	22,5		21,6	27,3	22,5	4,8	0	0	0	27,3
2.	Проект № 2 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2. G3520C s/n GZN00325		2023	2025		24,5		5,2	19,3		17,8	24,5	0	0	19,3	5,2	0	24,5
3.	Проект № 3 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 3. G3520C s/n GZN00319		2025	2026		26,3		5,4	20,9		17,8	26,3	0	0	0	20,9	5,4	26,3
	Итого				70,7	78,1	0,0	15,4	62,7	0,0	57,3	78,1	22,5	4,8	19,3	26,1	5,4	78,1

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации

на год 2022 3)

Утверждено:
Генеральный директор
ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ"
Ю.И. Кожвинков



Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Номер группы инвест-ционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризирующие достижение таких целей																																
			Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат оказания услуг в сфере электроэнергетики)	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	Штук	Наименование показателя, соответствующего цели	Наименование показателя, соответствующего цели	Наименование показателя, соответствующего цели	Наименование показателя, соответствующего цели																							
1	2	3	4.1	4.2	4.4	4.5	5.1	5.2	5.4	5.5	5.6	6.1	6.2	6.4	6.5	6.6	7.1	7.2	7.4	7.7	8.1	8.2	8.4	8.8	9.1	9.2	9.4	9.9	10.1	10.2	10.3	10.4	10.40		
	нет данных	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1) Указывается номер приложения к решению об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу

2) Указываются наименование органа исполнительной власти и реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы, изменений, вносимых в инвестиционную программу, или инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу

3) Форма заполняется на каждый год периода, на который утверждается инвестиционная программа сетевой организации и (или) изменения, вносимые в инвестиционную программу сетевой организации.

4) Наименования количественных показателей указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст.

Утверждено:
Генеральный директор
АО «Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электростанция"»
Ю.И.Кожевников

Утвержденный план
Утвержденный план
Утвержденный план
Утвержденный план

Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету

Год 2022 Год 2023 Год 2024 Год 2025 Итого

Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)

Идентификатор инвестиционного проекта

Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)

1. Проект № 1 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323

2. Проект № 2 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325

3. Проект № 3 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZN00319

итого



№	группы	инвестиционных	проектов)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету														
				Год 2022			Год 2023			Год 2024			Год 2025			Итого		
1.	2.	3.	4.	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)	млн руб (без НДС)
1.	26,1	4,8	1,0	19,3	5,2	20,9	1,0	5,4	26,3	78,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	22,3																	
3.	22,3																	
итого	70,7	4,8	1,0	19,3	5,2	20,9	1,0	5,4	26,3	78,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

к решению _____ от «_» _____ г. № _____

Приложение № _____ 1) _____ 2)

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

Утверждено: _____
Генеральный директор
АО "Де-Кастринская тепловая электростанция ТЭЦ"
Ю.И.Кожвиников

Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электростанция"
полное наименование субъекта электроэнергетики



Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	год 2022						год 2023						год 2024						год 2025						год 2026						
			Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						Утвержденный план						
			Квартал	МВ×А ⁴⁾	Мвар ⁴⁾	км ЛЭП ⁴⁾	МВт ⁴⁾	шт ⁴⁾	Квартал	МВ×А ⁴⁾	Мвар ⁴⁾	км ЛЭП ⁴⁾	МВт ⁴⁾	шт ⁴⁾	Квартал	МВ×А ⁴⁾	Мвар ⁴⁾	км ЛЭП ⁴⁾	МВт ⁴⁾	шт ⁴⁾	Квартал	МВ×А ⁴⁾	Мвар ⁴⁾	км ЛЭП ⁴⁾	МВт ⁴⁾	шт ⁴⁾	Квартал	МВ×А ⁴⁾	Мвар ⁴⁾	км ЛЭП ⁴⁾	МВт ⁴⁾	шт ⁴⁾	
1	Проект № 1 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZM00323	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.5.1	4.5.2	4.5.3	4.5.4	4.5.5	4.5.6	
1.								1					2,0									1											
2.	Проект № 2 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZM00325																																
3.	Проект № 3 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZM00319																										4						
	итого		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	2	1	

Утверждаю:
Генеральный директорОАО "Де-Кастринская ТЭЦ"
Ю.И.Кожевников

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы³⁾
Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электростанция"
полное наименование субъекта электроэнергетики
Хабаровский край⁴⁾
наименование субъекта Российской Федерации



млн рублей

№ п/п	Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II), в том числе:		22,5	4,8	19,3	26,1	5,4	78,1
I	Собственные средства всего, в том числе:	22,5	4,8	19,3	26,1	5,4	78,1
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	22,5	4,8	19,3	26,1	5,4	78,1
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	22,5	4,8	19,3	26,1	5,4	78,1
1.1.1.1	передача эл/энергии наименование вида деятельности ⁶⁾						0,0
1.1.1.2	наименование вида деятельности ⁶⁾	22,5	4,8	19,3	26,1	5,4	78,1
...	производство и поставка электрической энергии и мощности	22,5	4,8	19,3	26,1	5,4	78,1
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам						
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе:						
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии						
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической						
1.1.4	прочая прибыль						
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:						
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:						
1.2.1.1	наименование вида деятельности ⁶⁾						
1.2.1.2	наименование вида деятельности ⁶⁾						
...	...						
1.2.2	прочая амортизация						
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:						
1.2.3.1	наименование вида деятельности ⁶⁾						
1.2.3.2	наименование вида деятельности ⁶⁾						
...	...						
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость						
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:						
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций						
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	Кредиты						
2.2	Облигационные займы						
2.3	Векселя						
2.4	Займы организаций						
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:						
2.5.1	средства федерального бюджета, всего, в том числе:						
2.5.1.1	средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах						
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:						
2.5.2.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах						
2.6	Использование лизинга						
2.7	Прочие привлеченные средства						

3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей	-7,862	-7,244	-7,950	0,156	0,162	0,169		0,175			
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей											
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей											
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей											
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей											
3.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего,	млн рублей											
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей											
3.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей											
3.9	Прочая деятельность	млн рублей	0,681	0,455	0,46868	0	0	0	0	0	0	0	0
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2)	млн рублей	-5,535	-6,081	-1,839	-3,389	-3,389	-3,389	-3,389	-3,389	-3,389	-3,389	-16,95
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн рублей	2,496	0,803	0,363	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	1,07
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн рублей	0	0									
4.1.2	проценты к получению	млн рублей	1,047	0,462	0,1								
4.1.3	восстановление резервов всего, в том числе:	млн рублей	1,047	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	1,07
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн рублей	1,047	0,085									
4.1.4	прочие внереализационные доходы	млн рублей	0,369	0,128	0,05								
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн рублей	8,031	6,884	2,202	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	18,01
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн рублей	1,445	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	6,01
4.2.2	проценты к уплате	млн рублей											
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн рублей	4,679	4,281	1	1	1	1	1	1	1	1	5,00
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн рублей	4,679	4,281	1	1	1	1	1	1	1	1	5,00
4.2.4	прочие внереализационные расходы	млн рублей	1,907	1,401	0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	7,00
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:	млн рублей	-8,135	-29,253	-27,229	-8,161	-8,351	-8,550	-8,756	-8,971	-8,971	0,000	-42,79
5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической	млн рублей											
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической	млн рублей											
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической	млн рублей											
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках	млн рублей	4,581	-16,383	-17,909	-4,928	-5,125	-5,330	-5,543	-5,765	-5,765	-26,69	
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей	-7,862	-7,244	-7,950	0,156	0,162	0,169	0,175	0,182	0,182	0,84	
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей											
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей											
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн рублей											
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн рублей											
5.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей											
5.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего,	млн рублей											
5.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей											
5.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей											
5.9	Прочая деятельность	млн рублей	0,681	0,455	0,469	0	0	0	0	0	0	0,00	
VI	Налог на прибыль всего, в том числе:	млн рублей											
6.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей											
6.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической	млн рублей											
6.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической	млн рублей											
6.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках	млн рублей											
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности);	млн рублей											
6.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии;	млн рублей											
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;	млн рублей											

Код	Наименование	млн рублей											Подготовлено с использованием систем	Компьютеризация	аут.П.ли
10.7	Реализация тепловой энергии (мощности)														
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего,														
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей													
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей													
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия) всего, в том числе:	млн рублей													
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн рублей													
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей													
10.10	Прочая деятельность	млн рублей	2,809	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435	2,435			12,18
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн рублей	118,219	115,524	115,524	115,524	115,524	115,524	115,524	115,524	115,524	115,524			577,62
11.1	Оплата поставщикам топлива	млн рублей	50,015	50,231	50,231	50,231	50,231	50,231	50,231	50,231	50,231	50,231			251,16
11.2	Оплата покупной энергии всего, в том числе:	млн рублей													
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн рублей													
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн рублей													
11.2.3	на компенсацию потерь	млн рублей													
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной)	млн рублей													
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых	млн рублей													
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей													
11.6	Оплата труда	млн рублей	40,019	40,344	40,344	40,344	40,344	40,344	40,344	40,344	40,344	40,344			201,72
11.7	Страховые взносы	млн рублей	11,433	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55			57,75
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн рублей	2,166	2,251	2,251	2,251	2,251	2,251	2,251	2,251	2,251	2,251			11,26
11.8.1	налог на прибыль	млн рублей	0	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908			4,54
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн рублей	7,785	4,867	4,867	4,867	4,867	4,867	4,867	4,867	4,867	4,867			24,34
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн рублей	4,803	5,506	5,506	5,506	5,506	5,506	5,506	5,506	5,506	5,506			27,53
11.11	Арендная плата и лицензионные платежи	млн рублей													0,00
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым	млн рублей													0,00
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн рублей	1,998	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775			3,88
XII	Поступления от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн рублей	0	0											0,00
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	млн рублей													
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, в том числе	млн рублей													
12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации	млн рублей													
12.2.1.1	средства федерального бюджета	млн рублей													
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей													
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн рублей													
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн рублей	0,462	0,133											0,00
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе:	млн рублей													
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн рублей													
13.1.2	новое строительство и расширение	млн рублей													
13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов нового строительства будущих лет	млн рублей													
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн рублей													
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн рублей													
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн рублей													
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн рублей													
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн рублей	0,462	0,133											
13.4															

Код	Содержание	млн рублей														Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного															
XIV	Поступления от финансовых операций всего, в том числе:		0	0												0,00
14.1	Процентные поступления	млн рублей														
14.2	Поступления по полученным кредитам всего, в том числе:	млн рублей														
14.2.1	на текущую деятельность	млн рублей														
14.2.2	на инвестиционные операции	млн рублей														
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн рублей														
14.3	Поступления от эмиссии акций **	млн рублей														
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн рублей														
14.4.1	облигационные займы	млн рублей														
14.4.2	вексели	млн рублей														
14.5	Поступления от займов организаций	млн рублей														
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн рублей														
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн рублей	0	0												0,00
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе:															
15.1	Погашение кредитов и займов всего, в том числе:	млн рублей														
15.1.1	на текущую деятельность	млн рублей														
15.1.2	на инвестиционные операции	млн рублей														
15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн рублей														
15.2	Выплата дивидендов	млн рублей														
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн рублей														
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X - строка XI) всего, в	млн рублей	3,52	-9,071												
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII - строка XIII),	млн рублей	-0,462	-0,133												
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн рублей	-0,462	-0,133												
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн рублей														
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV - строка XV), в	млн рублей	0	0												
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн рублей														
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн рублей														
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн рублей														
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI + строка XVII + строка XVIII + строка XIX)	млн рублей	3,058	-9,204												
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн рублей	29,33	32,388												
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн рублей	32,388	23,184												
XXIII	Иные сведения:															
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн рублей	43,45	43,446	37	34	31	28,5	27	25						145,5
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн рублей	25,21	30,613	25	23	21	19	18	17						98
23.1.1.a	из нее просроченная	млн рублей	20,579	22,159												
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке	млн рублей														
23.1.1.1.a	из нее просроченная	млн рублей														
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке	млн рублей														
23.1.1.2.a	из нее просроченная	млн рублей														
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных	млн рублей	25,21	30,613	25	23	21	19	18	17						98
23.1.1.3.a	из нее просроченная	млн рублей	20,579	22,159												
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей	17,702	12,757	12	11	10	9,5	9	8						47,5
23.1.2.a	из нее просроченная	млн рублей	11,913	10,685												

		Подготовлено с использованием сведений КонсультантПлюс									
		млн рублей									
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии										
23.1.3.a	из нее просроченная										
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя										
23.1.4.a	из нее просроченная										
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению										
23.1.5.a	из нее просроченная										
23.1.7	реализация электрической энергии и мощности										
23.1.6.a	из нее просроченная										
23.1.7	реализация тепловой энергии (мощности)										
23.1.7.a	из нее просроченная										
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике										
23.1.8.a	из нее просроченная										
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами										
23.1.8.1.a	из нее просроченная										
23.1.8.2	в части обеспечения надежности										
23.1.8.2.a	из нее просроченная										
23.1.9	прочая деятельность	0,538	0,076								
23.1.9.a	из нее просроченная	0,259	0,029								
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	8,975	9,098								
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	6,162	6,762	6	6	6	6	7	8	8,5	35,5
23.2.1.a	из нее просроченная										
23.2.2	поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	0									
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности										
23.2.2.1.a	из нее просроченная										
23.2.2.2	на розничных рынках										
23.2.2.2.a	из нее просроченная										
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	0									
23.2.3.a	из нее просроченная										
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	0									
23.2.4.a	из нее просроченная										
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	0,948	0								
23.2.5.a	из нее просроченная										
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	1,580	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	1,904	9,52
23.2.6.a	из нее просроченная										
23.2.7	по договорам технологического присоединения	0									
23.2.7.a	из нее просроченная										
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	0									
23.2.8.a	из нее просроченная										
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	0,285	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	2,16
23.2.9.a	из нее просроченная	0,009	0,009								
23.3	Отношение поступлений денежных средств к вырубке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС) всего, в том числе:	98,56	100,45								
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	99,28	94,23								
23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке										

		Подготовлено с использованием сведений КонсультантПлюс																	
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке	%																	
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных	%	99,28	94,23															
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	%	93,13	108,82															
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	%																	
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	%																	
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	%																	
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	%																	
23.3.7	от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	%																	
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	%																	
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	%																	
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ																			
XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	-																	
24.1	Установленная электрическая мощность	MВт	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
24.3	Располагаемая электрическая мощность	MВт	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час	2,907	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн кВт.ч	13,663	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65
24.6	Объем продукции отупущенной с шин (коллекторов) электрической энергии	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
24.6.1	тепловой энергии	млн кВт.ч	13,007	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
24.6.2	тепловой энергии	тыс. Гкал	22,797	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39	21,39
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
24.7.1	электрической энергии	млн кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24.7.2	электрической мощности	MВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24.7.3	тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
24.8.1	электрической энергии	млн кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24.8.2	тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24.9	Объем продукции отупущенной (проданной) потребителям	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
24.9.1	электрической энергии	млн кВт.ч	10,918	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
24.9.2	электрической мощности	MВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24.9.3	тепловой энергии	тыс. Гкал	18,284	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178	17,178
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн кВт.ч																	
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн кВт.ч																	
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн кВт.ч																	
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	млн кВт.ч																	
25.2	Объем технологического расхода (потери) при передаче электрической энергии	млн кВт.ч	2,09	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159
25.3	Заявленная мощность **/(фактическая мощность всего, в том числе:	MВт																	
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской	MВт																	
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	MВт																	
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	MВт	1,56	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	ус. ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3 - строка 2.2.1 - строка 2.2.2 - строка 2.1.2.1.1)	млн рублей																	

										Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс										
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей																		
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн рублей																		
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам,	млн рублей																		
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке	млн рублей																		
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке	млн рублей																		
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных	млн рублей																		
1.1.3	прочая прибыль	млн рублей																		
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн рублей																		
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн рублей																		
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей																		
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке	млн рублей																		
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке	млн рублей																		
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных	млн рублей																		
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей																		
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей																		
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей																		
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей																		
1.2.1.6	реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей																		
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	млн рублей																		
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей																		
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн рублей																		
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн рублей																		
1.2.3	неиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн рублей																		
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн рублей																		
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке	млн рублей																		
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке	млн рублей																		
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных	млн рублей																		
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн рублей																		
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн рублей																		
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн рублей																		
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн рублей																		
1.2.3.6	реализация тепловой энергии (мощности)	млн рублей																		
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	млн рублей																		
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн рублей																		
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн рублей																		
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	млн рублей																		
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн рублей																		
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн рублей																		
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн рублей																		
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн рублей																		
2.1	Кредиты	млн рублей																		
2.2	Облигационные займы	млн рублей																		
2.3	Вексели	млн рублей																		
2.4	Займы организаций	млн рублей																		
2.5	Бюджетное финансирование	млн рублей																		
2.5.1	средства федерального бюджета	млн рублей																		

	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых	млн рублей								Подготовлено с использованием счетов: Коммуль шагШаг
2.5.1.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей								
2.5.2	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн рублей								
2.5.2.1	Использование лизинга	млн рублей								
2.6	Прочие привлеченные средства	млн рублей								
2.7	Иные сведения:	-								
III	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн рублей	0	0						
3.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей	0	0						
3.1.1	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн рублей	0	0						
3.1.2	кредитов	млн рублей	0	0						
3.1.3	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-	0	0						
3.2	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн рублей	0	0						
3.2.1	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн рублей	0	0						
3.2.2	засеянные средства, направляемые на инвестиции	млн рублей	0	0						
3.2.3		млн рублей	0	0						

Примечание:

* В строках, содержащих слова "всего, в том числе", указывается сумма нижерасположенных строк соответствующего раздела (подраздела).

** Строка заполняется в объеме притока денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется.

*** Указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии.

**** Указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями.

***** Указывается суммарно стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг:

по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;

по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами;

по расчету требований и обязательств участников оптового рынка.



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Открытое акционерное общество
«Де-Кастринская теплоэлектростанция»

<p>ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ» 682429 Хабаровский край Ульчский район п. Де-Кастри ул. Советская 3б ОКПО 88498812, ОГРН 1082705000740 ИНН/КПП 2719009060/271901001 тел. (42151) 57-0-11 факс: (42151) 57-0-10</p> <p>Исх. № 074 от 04.02.21 г.</p>	<p>Представителю по продажам запасных частей и сервиса PS ООО «Амур Машинери» Барabanову Александру</p>
---	---

ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ» для компенсации потерянной мощности газопоршневых электроагрегатов, установленных и введенных в эксплуатацию в 2006 г. планирует с 2021 года по 2024 г. произвести замену оборудования агрегатов, а именно:

1. Поршневую группу в количестве 60 шт.
2. Шатуны в количестве 20 шт. новых и 40 шт. произвести ремонт.
3. Головки блока цилиндра в количестве 60 шт.
4. Турбокомпрессор – 3 шт.

Прошу Вас составить сметы на поставку указанного оборудования в разрезе на каждый электроагрегат и сметы на выполнения замены силами специалистов ООО «Амур Машинери» для каждого агрегата.

Серийные номера ГПЭА и наработка составила:

1. ГПЭА № 1 сер. № GZN 0000323 – 72154 м/ч.
2. ГПЭА № 2 сер. № GZN 0000325 – 63410 м/ч.
3. ГПЭА № 3 сер. № GZN 0000319 – 67044 м/ч.

Гл. инженер
ОАО «Де-Кастринская ТЭЦ»

Богословский А. Ю.

Обоснование начальной (максимальной) цены предполагаемых контрактов на выполнение проектов инвестиционной программы ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ".

на 2022-2026 год.

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Стоимость инвестиционного проекта, руб.	Обоснование цены
1	Проект № 1 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323	26 065 902,00	ООО "Амур Машинери" является единственным официальным представителем торговой марки CATERPILLAR на Дальнем Востоке
2	Проект № 2 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325	22 296 442,00	ООО "Амур Машинери" является единственным официальным представителем торговой марки CATERPILLAR на Дальнем Востоке
3	Проект №3 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZN00319	22 296 442,00	ООО "Амур Машинери" является единственным официальным представителем торговой марки CATERPILLAR на Дальнем Востоке
	Всего по программе	70 658 786,00	

Генеральный директор
ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ"

Ю.И.Кожевников

Исполнитель
Лещук Т.М.



Расчет затрат на выполнение инвестиционной программы по перспективному развитию существующей инфраструктуры ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ2 на 2022-2026 год для обеспечения потребностей в электрической энергии Де-Кастринского сельского поселения без НДС

Наименование проекта	Суммы на приобретение материалов, руб.	Суммы на ремонт шатунов, руб.	Суммы на выполнение мероприятий по ремонту, руб.	Итого на проект, руб.
Проект № 1 " Проведение капитального ремонта газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323	21 615 502,00		4 450 400,00	26 065 902,00
Проект № 2 " Проведение капитального ремонта газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325	17 585 982,00	260 060,00	4 450 400,00	22 296 442,00
Проект № 3 " Проведение капитального ремонта газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZN00319	17 585 982,00	260 060,00	4 450 400,00	22 296 442,00
всего	56 787 466,00	520 120,00	13 351 200,00	70 658 786,00

Исполнитель
Лещук Т.М.

Приложение № 3.1
к Приказу Минэнерго России
от "24" марта 2010 года № 114

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю

Генеральный директор

"Де-Кастринская ТЭЦ"

Ю.И.Кожевников

(подпись)

20 ____ года

М.П.



Наименование инвестиционного проекта

Проект № 1 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323
по состоянию на " ____ " _____ 20 ____ года

№ п/п	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого графика *	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь период (%)	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный этап				
1.1.	Выбор площадки строительства				
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства				
2	Проектный этап				
2.1.	Заключение договора на разработку ТЭО				
2.2.	Заключение договора на разработку рабочего проекта				
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО				
2.4.	Разработка рабочего проекта				
2.5.	Получение положительного заключения				
2.6.	Получение разрешения на строительство				
3	Организационный этап				
3.1.	Заключение договора с генеральным подрядчиком (ЕРС, ЕРСМ) или договоров с основными подрядчиками				
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство				
3.3.	Заключение договоров на поставщику основного оборудования	01.01.2022	01.03.2022		
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	02.03.2022	01.09.2022		
4	Строительные работы				
4.1.	Подготовка площадки строительства				
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)				
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования				
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования				
4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	02.09.2022	31.12.2022		
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	01.01.2023	01.04.2023		

5	Реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств ГК)			
5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение			
5.2.	Заключение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП			
5.3.	Разработка и согласование предпроектной внестадийной работы "Схема выдачи мощности"			
5.4.	Заключение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства			
5.5.	Разработка рабочей документацией сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)			
5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)			
6	Испытания и ввод в эксплуатацию			
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	02.04.2023	01.05.2023	
6.2.	Комплексное опробование оборудования	02.05.2023	02.06.2023	
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям			
6.4.	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта)	03.06.2023	03.08.2023	

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Утверждаю

Генеральный директор

ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ"

Ю.И.Кожевников

(подпись)

20 ____ года

М.П.



I. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для генерирующих компаний

Проект № 1 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный этап	
1.1.	Выбор площадки строительства	
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства	
2	Проектный этап	
2.1.	Заключение договора на разработку ТЭО	
2.2.	Заключение договора на разработку рабочего проекта	
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО	
2.4.	Разработка рабочего проекта	
2.5.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО	
2.6.	Получение разрешения на строительство	
3	Организационный этап	
3.1.	Заключение договора с генеральным подрядчиком (ЕРС, ЕРСМ) или договоров с основными	
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	
3.3.	Заключение договоров на поставку основного оборудования	01.01.2022-01.03.2022
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	02.03.2022-01.09.2022
4	Строительные работы	
4.1.	Подготовка площадки строительства	
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов	
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования	
4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	02.09.2022-31.12.2022
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	01.01.2023-01.04.2023
5	Реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств ГК)	
5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение	
5.2.	Заключение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП	
5.3.	Разработка и согласование предпроектной внестадийной работы "Схема выдачи мощности"	
5.4.	Заключение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства	
5.5.	Разработка рабочей документацией сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации	
5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	
6	Испытания и ввод в эксплуатацию	
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	02.04.2023-01.05.2023
6.2.	Комплексное опробование оборудования	02.05.2023-02.06.2023
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям	
6.4.	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание	03.06.2023-03.08.2023

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электростанция" (ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ")

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

Проект № 1 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323"

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	"Перспективное развитие существующей инфраструктуры ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ" на 2022-2026 годы для обеспечения потребностей в электрической энергии Де-Кастринского сельского поселения
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением _____)	Обеспечения надежного, бесперебойного, безаварийного электроснабжения потребителей п.Де-Кастри
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	-
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Хабаровский край, Ульчский район
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Де-Кастринское сельское поселение
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права от 27.01.2009 года серия 27-АВ № 269506
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	- не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	нет
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	нет
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	не требуется

16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	
18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	Газопоршневая электростанция
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Газопоршневой агрегат № 1 марки G3520C s/n GZN00323 газопоршневой электростанции п.Де-Кастри
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	26 065 902 руб.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	26 065 902 руб.

Год раскрытия информации: __2022__ год

Паспорт инвестиционного проекта

Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль" (ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ")

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

Проект № 1 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Проведение капитального ремонта газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Обеспечения надежного, бесперебойного, безаварийного электроснабжения потребителей п.Де-Кастри
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Газопоршневой агрегат № 1 марки G3520C s/n GZN00323 газопоршневой электростанции п.Де-Кастри
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	26 065 902 руб.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1.Организационный этап. 2. Строительные работы. 3. Испытания и ввод в эксплуатацию.
		2. Строительные работы.
		3. Испытания и ввод в эксплуатацию.
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Происходят частые сбои в работе газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323, износ которого составляет 85,3%, наработка моточасов по состоянию на 31.12.2020 года составляет 71658 моточасов, требуется проведение капитального ремонта.
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2022 год
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2023 год
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проектирование

Паспорт инвестиционного проекта

Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электростанция" (ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ")

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

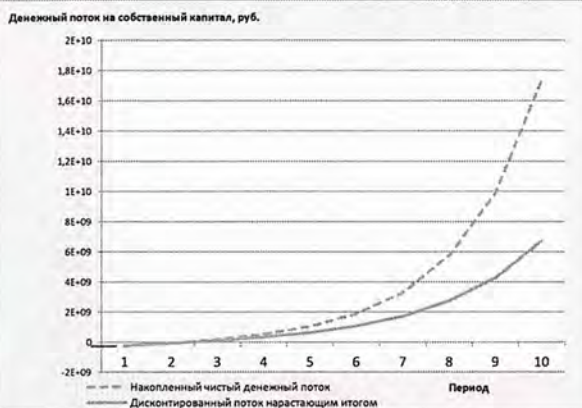
Проект № 1 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение				
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	26 065 902,00				
Прочие расходы, руб. без НДС на объект					
Срок амортизации, лет					
Кол-во объектов, ед.	1				
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС					
Первый ремонт объекта, лет после постройки					
Периодичность ремонта объекта, лет					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС					
Возникновение прочих расходов, лет после постройки					
Периодичность расходов, лет					
Налог на прибыль	5 213 180,40				
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц					
Рабочий капитал в % от выручки					
Срок кредита					
Ставка по кредиту					
Ставка по кредиту без учета субсидирования					
Доля заемных средств					
Ставка дисконтирования на собственный капитал					
Доля собственных средств					
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)					
Период	2022	2023	2024	2025	2026
Прогноз инфляции					
Кумулятивная инфляция					
Доход, руб. без НДС					
Кредит, руб.	2022	2023	2024	2025	2026
Основной долг на начало периода					
Поступление кредита					
Погашение основного долга					
Начисление процентов					
Бюджет доходов и расходов, руб.	2022	2023	2024	2025	2026
Доход					
Операционные расходы					
Ремонт объекта					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС					
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)					
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, и начисленной амортизации (ЕВИТДА)					
Амортизация					
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)					
Проценты					
Прибыль до налогообложения					
Налог на прибыль					
Чистая прибыль					
Денежный поток на собственный капитал, руб.	2022	2023	2024	2025	2026
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов (ЕВИТ)					
Амортизация					
Проценты					
Налог на прибыль					
НДС					
Изменения в рабочем капитале					
Инвестиции					
Изменения финансовых обязательств					
Чистый денежный поток					
Накопленный чистый денежный поток					
Коэффициент дисконтирования					
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом (PV)					
Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV)					
Внутренняя норма доходности (IRR)					
Срок окупаемости (PBP)					
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)					

Собственный капитал	
Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода объекта в эксплуатацию, руб.	



* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

4/5

Паспорт инвестиционного проекта

Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль" (ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ")
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

Проект № 1 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 1, G3520C s/n GZN00323

(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Газопоршневая электростанция п. Де-Кастри
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Хабаровский край, Ульчский район, п. Де-Кастри, ул. Советская 36
Тип проекта	реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	
Срок ввода объекта	2026 год
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	проектирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2021 года с НДС, млн. руб.	31,3
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	предложение единственного поставщика
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	31,3
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	
в том числе	
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам):	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	
оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	
оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	
оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
% заcontractованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	
в том числе	
- СМР, %	
- поставка основного оборудования, %	
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	
% оплаты по объекту (предоплата)	
всего оплачено по объекту	
% освоения по объекту за отчетный период	
всего освоено по объекту	
Участники реализации инвестиционного проекта:	[юридическое лицо, вид услуг/ подряда, предмет договора, дата заключения/ расторжения и номер договора/ соглашений к договору]
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	
Количество строительного-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	
в том числе	
- строительный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	[наименование, количество, краткие технические характеристики, сроки изготовления/ поставки, место хранения]
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	01.09.2022 г.
- задержки в поставке	
- причины задержек	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	[возможность реализации в установленный срок, отставание от установленного срока, причины отставания, возможный срок ввода объекта]
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:	[описание факта или события, ссылки на документы, влияние факта/ события на срок реализации проекта в месяцах, принятые меры по устранению причин отставаний и выявленных нарушений, исключающие их повторение]
- выявленные нарушения договоров подряда,	
- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам,	
- предписания надзорных органов,	
- дефицит источников финансирования и др.,	
- другое (расшифровать)	

47

«ВНИМАНИЕ! НОВЫЕ БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ!!!»
 Счет действителен в течение 5-и дней. В случае не оплаты в указанный срок, данный счет считается недействительным, при этом обязательство по поставке товаров / оказанию услуг по установленным в счете ценам у поставщика не возникает.

Дальневосточный филиал ПАО РОСБАНК Владивосток		БИК	040507871
Банк получателя		Сч. №	30101810300000000871
ИНН 2702093899	КПП 272401001	Сч. №	40702810346480000506
Общество с ограниченной ответственностью "Амур Машинери энд Сервисес"			
Получатель			

Счет на оплату № 1838 от 09 февраля 2021 по договору АМС-453/Р от 22.05.19г.

Поставщик: ООО "Амур Машинери", ИНН 2702093899, КПП 272401001, 680009, Хабаровский край, Хабаровск г, Промышленная ул, дом № 20

Грузоотправитель: ИНН 2702093899, КПП 272401001, 680009, Хабаровский край, Хабаровск г, Промышленная ул, дом № 20, тел.: (4212) 78-33-35

Покупатель: Открытое акционерное общество "Де-Кастринская тепловая электростанция", ИНН 2719009060, КПП 271901001, 682429, Хабаровский край, Ульчский р-н, Де-Кастри п, Советская ул, дом № 3, корпус Б

Грузополучатель:

Основание: по договору АМС-453/Р от 22.05.19г.

При оплате укажите пожалуйста в назначении платежа следующий идентификатор: ИДПФЕ8ЭЭ2

№	Артикул	Товары (работы, услуги)	Кол-во	Ед.	Цена	Сумма	НДС	Всего
1	3628264	ПРОКЛАДКА (АВИА)	20	шт	7 068,00	141 360,00	20%	169 632,00
2	3629677	проставка (АВИА)	20	шт	26 144,00	522 880,00	20%	627 456,00
3	5197297	ПРОСТАВКА (АВИА)	20	шт	36 632,00	732 640,00	20%	879 168,00
4	4200653	УПЛОТНЕНИЕ (АВИА)	80	шт	418,00	33 440,00	20%	40 128,00
5	4200652	УПЛОТНЕНИЕ (АВИА)	80	шт	342,00	27 360,00	20%	32 832,00
6	4557266	ПОРШЕНЬ (АВИА)	20	шт	162 070,00	3 241 400,00	20%	3 889 680,00
7	2623066	КОЛЬЦО ПОРШНЕВОЕ (АВИА)	20	шт	5 928,00	118 560,00	20%	142 272,00
8	8N1234	кольцо поршневое (АВИА)	20	шт	5 928,00	118 560,00	20%	142 272,00
9	2236361	КОЛЬЦО (АВИА)	20	шт	6 004,00	120 080,00	20%	144 096,00
10	1388506	палец поршневой (АВИА)	20	шт	16 150,00	323 000,00	20%	387 600,00
11	8N7296	стопор (АВИА)	40	шт	684,00	27 360,00	20%	32 832,00
12	1181655	подшипник (АВИА)	20	шт	4 768,00	95 760,00	20%	114 912,00
13	1077330	подшипник (АВИА)	20	шт	17 252,00	345 040,00	20%	414 048,00
14	1520111	прокладка (АВИА)	1	шт	7 676,00	7 676,00	20%	9 211,20
15	5697729	УПЛОТНЕНИЕ (АВИА)	1	шт	19 152,00	19 152,00	20%	22 982,40
16	4361478	УПЛОТНЕНИЕ	1	шт	19 266,00	19 266,00	20%	23 119,20
17	5314586	набор (АВИА)	1	шт	174 534,00	174 534,00	20%	209 440,80
18	5736273	набор (АВИА)	1	шт	77 520,00	77 520,00	20%	93 024,00
19	4N7869	прокладка	3	шт	304,00	912,00	20%	1 094,40
20	7N3049	прокладка (АВИА)	1	шт	3 306,00	3 306,00	20%	3 967,20
21	7N3368	прокладка (АВИА)	1	шт	190,00	190,00	20%	228,00
22	7N4320	прокладка (АВИА)	2	шт	950,00	1 900,00	20%	2 280,00
23	2528374	прокладка (АВИА)	2	шт	152,00	304,00	20%	364,80
24	4B8407	прокладка	4	шт	304,00	1 216,00	20%	1 459,20
25	2348937	уплотнение	2	шт	1 254,00	2 508,00	20%	3 009,60
26	3K0360	УПЛОТНЕНИЕ	3	шт	152,00	456,00	20%	547,20
27	5F9657	кольцо	2	шт	266,00	532,00	20%	638,40
28	1123540	кольцо уплотнение	4	шт	1 140,00	4 560,00	20%	5 472,00
29	6V3348	уплотнение (АВИА)	4	шт	950,00	3 800,00	20%	4 560,00
30	1440725	шатун (АВИА)	20	шт	201 476,00	4 029 520,00	20%	4 835 424,00
31	4155584	ГОЛОВКА (АВИА)	20	шт	301 302,00	6 026 040,00	20%	7 231 248,00
32	2598434	Турбина в сборе (АВИА)	1	шт	5 394 670,00	5 394 670,00	20%	6 473 604,00

Итого: 21 615 502,00
 Сумма НДС: 4 323 100,40
 Всего к оплате: 25 938 602,40

48

Всего наименований 32, на сумму 25 938 602,40 руб.

Двадцать пять миллионов девятьсот тридцать восемь тысяч шестьсот два рубля 40 копеек

Руководитель _____
Генеральный директор
должность

/Крупский А. С./

расшифровка подписи

Главный (старший) бухгалтер

/Кузьмина Н. Н./

расшифровка подписи

Ответственный _____
Представитель по продажам
запасных частей
должность

/Григорюк М.Д./

расшифровка подписи

По вопросам ПРИОБРЕТЕНИЯ ЗАПЧАСТЕЙ, пожалуйста, обращайтесь:
по телефонам +7 (4212) 45-00-19, 79-40-57, +7-914-167-12-94 WhatsApp: +7 (914) 167-12-94
по электронной почте PartsSales@amurmachinery.ru

Подключайте СМС-ИНФОРМИРОВАНИЕ о ходе выполнения заказов.
Оформить согласие на информирование можно в наших офисах на стойках продажи.
Услуга бесплатная.



ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ СМЕТА №528

стоимости работ по ремонту: Электроустановка газовая G3520C s/n GZN00323 (№1)

Открытое акционерное общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль"

По договору № АМС-456/S от 16.05.2019

WO 21-02078

25 февраля 2021 г.

№ п/п	Наименование	Каталожный номер	Ед.изм.	Кол-во	Цена, руб.	Сумма, руб.
1	Работа					3 794 600,00
1.1	Отсоединение датчиков и эл.проводки необходимых для демонтажа частей двигателя.		ч	12	2 350,00	28 200,00
1.2	Демонтаж патрубков системы охлаждения, смазки, подачи воздуха, отсоединение/подсоединение трубопроводов рабочей смеси.		ч	12	2 350,00	28 200,00
1.3	Инспекция шлангов и хомутов, соединений впускного и выпускного коллекторов, компенсаторов выпускных коллекторов.		ч	12	2 350,00	28 200,00
1.4	Демонтаж выпускных коллекторов и их защит.		ч	68	2 350,00	159 800,00
1.5	Демонтаж охладителя наддувочного воздуха, охладителя моторного масла.		ч	32	2 350,00	75 200,00
1.6	Демонтаж насосов охлаждающей жидкости, подготовка к транспортировке.		ч	30	2 350,00	70 500,00
1.7	Демонтаж насоса предварительной прокачки маслом, основного масляного насоса двигателя, подготовка к транспортировке.		ч	24	2 350,00	56 400,00
1.8	Демонтаж: крышек клапанов; проставок клапанных крышек		ч	16	2 350,00	37 600,00
1.9	Демонтаж, разборка: осей коромысел, коромысел, штанг, роликовых толкателей клапанов, подготовка к транспортировке.		ч	32	2 350,00	75 200,00
1.10	Демонтаж головок блока цилиндров.		ч	34	2 350,00	79 900,00
1.11	Инспекция проставочных плит головок блока цилиндров. Подготовка (очистка) поверхности блока цилиндров, проставочных плит к сборке. Подготовка поверхности водяных каналов, удаление продуктов коррозии (черновая зачистка, подготовка поверхности для обработки материалом Belzona, обработка поверхности материалом Belzona).		ч	168	2 350,00	394 800,00
1.12	Замена турбокомпрессора		ч	32	2 350,00	75 200,00
1.13	Замена стартеров		ч	9	2 350,00	21 150,00
1.14	Разборка/сборка, замена регуляторов температуры охлаждающей жидкости. Подготовка (очистка) корпуса регуляторов температуры охлаждающей жидкости.		ч	16	2 350,00	37 600,00
1.15	Разборка/сборка, инспекция перепускного клапана компрессора.		ч	6	2 350,00	14 100,00
1.16	Разборка/сборка, инспекция клапана дозирования топлива		ч	3	2 350,00	7 050,00
1.17	Разборка/сборка, инспекция дроссельной заслонки		ч	6	2 350,00	14 100,00
1.18	Замена коренных подшипников коленвала		ч	150	2 350,00	352 500,00
1.19	Демонтаж/монтаж распределительных валов.		ч	48	2 350,00	112 800,00
1.20	Демонтаж, инспекция, монтаж: гильз блока цилиндров, поршней, шатунов.		ч	262	2 350,00	615 700,00
1.21	Монтаж головок блока цилиндров (20 шт.), элементов механизма газораспределения (толкателей, штанг, осей коромысел, коромысел, мостиков клапанов).		ч	72	2 350,00	169 200,00
1.22	Замена трансформаторов (катушек) свечей, свечей зажигания.		ч	32	2 350,00	75 200,00
1.23	Регулировка тепловых зазоров клапанов.		ч	24	2 350,00	56 400,00
1.24	Монтаж крышек клапанов, проставок клапанных крышек.		ч	12	2 350,00	28 200,00
1.25	Монтаж защит выхлопного коллектора; выхлопного коллектора.		ч	48	2 350,00	112 800,00
1.26	Монтаж насосов охлаждающей жидкости		ч	30	2 350,00	70 500,00
1.27	Монтаж линий систем: охлаждения; смазки ГН, впуска воздуха, выпуска отработавших газов.		ч	24	2 350,00	56 400,00

1.28	Монтаж перепускного клапана компрессора, клапана дозировки топлива, насоса предварительной прокачки маслом, основного масляного насоса двигателя, дроссельной заслонки.	ч	68	2 350,00	159 800,00
1.29	Замена масляных фильтров, заправка маслом системы смазки двигателя, системы охлаждения охлаждающей жидкостью. Запуск двигателя, проверка работоспособности, контроль рабочих параметров.	ч	82	2 350,00	192 700,00
1.30	Мытье элементов двигателя (коромысел, шатунов, охладителя моторного масла, насоса предварительной прокачки маслом, основного масляного насоса, насоса охлаждающей жидкости, насоса охлаждающей жидкости линии охладителя впускного воздуха, охладителя наддувочного воздуха).	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.31	Замена втулок (40 штук) коромысел механизма газораспределения	ч	32	2 350,00	75 200,00
1.32	Рассточка втулок (40 штук) коромысел механизма газораспределения в размер. Очистка после механической обработки.	ч	82	2 600,00	213 200,00
1.33	Очистка, инспекция, опрессовка охладителя моторного масла, охладителя впускного воздуха.	ч	12	2 350,00	28 200,00
1.34	Разборка/сборка, инспекция насоса предварительной прокачки маслом, основного масляного насоса двигателя.	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.35	Разборка/сборка, дефектовка насоса охлаждающей жидкости.	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.36	Разборка/сборка, дефектовка насоса охлаждающей жидкости линии охладителя впускного воздуха.	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.37	Демонтаж верхних втулок шатунов (20шт.)	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.38	Ремонт верхней головки шатуна (20 шт.)	усл.	1	47 000,00	47 000,00
1.39	Подготовка к отправке восстановленных элементов двигателя.	ч	16	2 350,00	37 600,00
2	Командировочные расходы				110 600,00
2.1	Суточные	сут	158	700,00	110 600,00
3	Время в пути				76 800,00
3.1	Время в пути	ч	64	1 200,00	76 800,00
4	Транспортные расходы				88 400,00
4.1	Пробег сервисного автомобиля	км	2 600	34,00	88 400,00
5	Услуги сторонних организаций				220 000,00
5.1	Услуги сторонних организаций (доставка запчастей и агрегатов)	усл.	1	220 000,00	220 000,00
6	Запчасти и расходные материалы				160 000,00
6.1	Расходные материалы	шт	1	160 000,00	160 000,00
	Итого				4 450 400,00
	НДС (20%)				890 080,00
	Всего с НДС				5 340 480,00

Итого: Пять миллионов триста сорок тысяч четыреста восемьдесят рублей 00 копеек

В том числе НДС: Восемьсот девяносто тысяч восемьдесят рублей 00 копеек

Примечание:

Работа производится в п. Де Кастри.

Заказчик обеспечивает представителей Исполнителя надлежащими условиями проживания (наличие отдельного теплого помещения площадью не менее 9 кв.м, с окнами для естественного освещения, с температурой не ниже + 20 С, освещением искусственным (не менее одной исправной электролампочки на потолке помещения с исправным выключателем), чистыми простынями с чистой сменой белья, чистыми и продезинфицированными матрасами, подушками и одеялами;- наличие чистой душевой комнаты).

Работа свыше 8 (восьми) часов в день (но не более четырех часов в день), с учетом времени нахождения в пути, оплачивается по ставке 4 230 (четыре тысячи двести тридцать) руб. 00 коп. в том числе НДС 705 (семьсот пять) руб. 00 коп. за один час работы в указанное время.

Один час простоя представителя оплачивается в размере 1 920 (одна тысяча девятьсот двадцать) руб. 00 коп. в том числе НДС 320 (триста двадцать) руб. 00 коп.

Для производства работ Заказчик предоставляет тару для слива отработанного масла, утилизацию отработанного масла и фильтров производит собственными силами и за свой счет.

Сумма работ, согласно предварительной сметы, является ориентировочной и определена на основании предполагаемой трудоемкости. Заказчик обязуется оплатить Исполнителю работы, в соответствии с фактической трудоемкостью на основании Акта выполненных работ, который подписывается обеими сторонами.

В случае обнаружения дополнительных неисправностей составляется дополнительная приблизительная смета со списком запасных частей требующих замены. В случае обнаружения дополнительных неисправностей составляется дополнительная приблизительная смета со списком запасных частей требующих замены.

8. В случае отказа Заказчика производить ремонт по дополнительно составленной смете гарантия на выполненные работы не предоставляется.
9. Перечень работ, список запасных частей являются приблизительным, окончательный перечень работ, список запасных частей будет после разборки, дефектовки
10. Для выполнения работ Заказчик предоставляет исправный грузоподъемный механизм.
11. Для производства работ Заказчик предоставляет необходимые запасные части.
12. Смета действительна пять дней.

от Исполнителя:

от Заказчика:

Собченко Д.А. Менеджер по организации ремонтов силовых и генераторных установок

(Должность, подпись, расшифровка подписи)

Общество с ограниченной ответственностью "Амур Машинери энд Сервисес"



(Должность, подпись, расшифровка подписи)

Открытое акционерное общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль"

Дата подписания Заказчиком: _____

МП

Составил:

Демьяненко Е.Г.

Приложение № 3.1
к Приказу Минэнерго России
от "24" марта 2010 года № 114

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю

Генеральный директор

ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ"

Ю.И.Кожевников

(подпись)

20 ____ года

М.П.



Наименование инвестиционного проекта

Проект № 2 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325
по состоянию на " ____ " _____ 20 ____ года

№ п/п	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный этап				
1.1.	Выбор площадки строительства				
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства				
2	Проектный этап				
2.1.	Заключение договора на разработку ТЭО				
2.2.	Заключение договора на разработку рабочего проекта				
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО				
2.4.	Разработка рабочего проекта				
2.5.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО				
2.6.	Получение разрешения на строительство				
3	Организационный этап				
3.1.	Заключение договора с генеральным подрядчиком (ЕРС, ЕРСМ) или договоров с основными подрядчиками				
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство				
3.3.	Заключение договоров на поставщику основного оборудования	04.08.2023	20.09.2023		
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	21.09.2023	21.03.2024		
4	Строительные работы				
4.1.	Подготовка площадки строительства				
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)				
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования				
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования				
4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	22.03.2024	22.07.2024		
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	23.07.2024	23.10.2024		

5	Реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств ГК)			
5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение			
5.2.	Заключение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП			
5.3.	Разработка и согласование предпроектной внестадийной работы "Схема выдачи мощности"			
5.4.	Заключение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства			
5.5.	Разработка рабочей документацией сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)			
5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)			
6	Испытания и ввод в эксплуатацию			
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	24.10.2024	24.11.2024	
6.2.	Комплексное опробование оборудования	25.11.2024	25.12.2024	
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям			
6.4.	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта)	26.12.2024	26.02.2025	

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Утверждаю

Генеральный директор

ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ

Ю.И.Кожевник

(подпись)

20 _____ год

М.П.



I. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для генерирующих компаний

Проект № 2 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный этап	
1.1.	Выбор площадки строительства	
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства	
2	Проектный этап	
2.1.	Заклучение договора на разработку ТЭО	
2.2.	Заклучение договора на разработку рабочего проекта	
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО	
2.4.	Разработка рабочего проекта	
2.5.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО	
2.6.	Получение разрешения на строительство	
3	Организационный этап	
3.1.	Заклучение договора с генеральным подрядчиком (ЕРС, ЕРСМ) или договоров с основными подрядчиками	
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	
3.3.	Заклучение договоров на поставку основного оборудования	04.08.2023-20.09.2023
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	21.09.2023-21.03.2024
4	Строительные работы	
4.1.	Подготовка площадки строительства	
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)	
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования	
4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	22.03.2024-22.07.2024
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	23.07.2024-23.10.2024
5	Реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств ГК)	
5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение	
5.2.	Заклучение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП	
5.3.	Разработка и согласование предпроектной внестадийной работы "Схема выдачи мощности"	
5.4.	Заклучение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства	
5.5.	Разработка рабочей документацией сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	
5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	
6	Испытания и ввод в эксплуатацию	
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	24.10.2024-24.11.2024
6.2.	Комплексное опробование оборудования	25.11.2024-25.12.2024
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям	
6.4.	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта)	26.12.2024-26.02.2025

Год раскрытия информации: 2022__ год

Паспорт инвестиционного проекта

**Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль" (ОАО "Де-
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)**

_____ (идентификатор инвестиционного проекта)

Проект № 2 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	"Перспективное развитие существующей инфраструктуры ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ" на 2022-2026 годы для обеспечения потребностей в электрической энергии Де-Кастринского сельского поселения
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Обеспечения надежного, бесперебойного, безаварийного электроснабжения потребителей п.Де-Кастри
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	-
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Хабаровский край, Ульчский район
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Де-Кастринское сельское поселение
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права от 27.01.2009 года серия 27-АВ № 269506
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	нет
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	нет
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	не требуется
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	

18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	Газопоршневая электростанция
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Газопоршневой агрегат № 2 марки G3520C s/n GZN00325 газопоршневой электростанции п.Де-Кастри
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	22 296 442 руб.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	22 296 442 руб.

24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	22 296 442 руб.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	22 296 442 руб.

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль" (ОАО "Де-
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

Проект № 2 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Проведение капитального ремонта газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Обеспечения надежного, бесперебойного, безаварийного электроснабжения потребителей п.Де-Кастри
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Газопоршневой агрегат № 2 марки G3520C s/n GZN00325 газопоршневой электростанции п.Де-Кастри
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	22 296442,00 руб.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1.Организационный этап. 2. Строительные работы. 3. Испытания и ввод в эксплуатацию. 2. Строительные работы. 3. Испытания и ввод в эксплуатацию.
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Происходят частые сбои в работе газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325, износ которого составляет 85,3%, наработка моточасов по состоянию на 31.12.2020 года составляет 63494 моточасов, требуется проведение капитального ремонта.
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2023 год
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2025 год
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	проектирование

5

Паспорт инвестиционного проекта

Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электростанция" (ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ")
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

Проект № 2 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZ/N00325"
(наименование инвестиционного проекта)

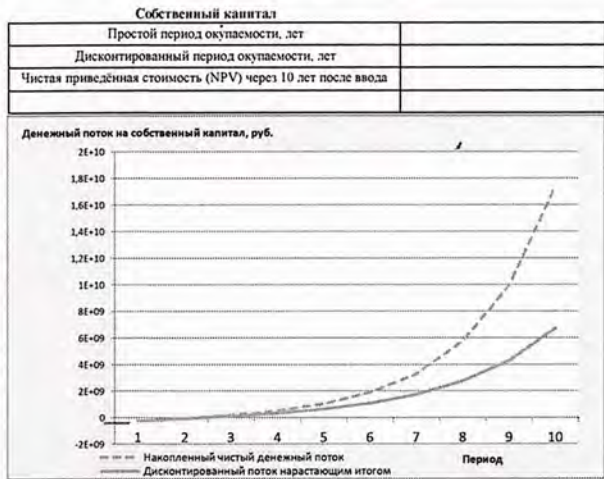
Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение				
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	22 296 442,00				
Прочие расходы, руб. без НДС на объект					
Срок амортизации, лет					
Кол-во объектов, ед.	1				
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС					
Первый ремонт объекта, лет после постройки					
Периодичность ремонта объекта, лет					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС					
Возникновение прочих расходов, лет после постройки					
Периодичность расходов, лет					
Налог на прибыль	4 459 288,40				
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц					
Рабочий капитал в % от выручки					
Срок кредита					
Ставка по кредиту					
Ставка по кредиту без учета субсидирования					
Доля заемных средств					
Ставка дисконтирования на собственный капитал					
Доля собственных средств					
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)					
Период	2022	2023	2024	2025	2026
Прогноз инфляции					
Кумулятивная инфляция					
Доход, руб. без НДС					

Кредит, руб.	2022	2023	2024	2025	2026
Основной долг на начало периода					
Поступление кредита					
Погашение основного долга					
Начисление процентов					

Бюджет доходов и расходов, руб.	2022	2023	2024	2025	2026
Доход					
Операционные расходы					
Ремонт объекта					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС					
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)					
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, Амортизации					
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов					
Проценты					
Прибыль до налогообложения					
Налог на прибыль					
Чистая прибыль					

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2022	2023	2024	2025	2026
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов					
Амортизация					
Проценты					
Налог на прибыль					
НДС					
Изменения в рабочем капитале					
Инвестиции					
Изменения финансовых обязательств					
Чистый денежный поток					
Накопленный чистый денежный поток					
Коэффициент дисконтирования					
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом					
Чистая приведенная стоимость без учета продажи (NPV)					
Внутренняя норма доходности (IRR)					
Срок окупаемости (PBP)					
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)					



* Форма заполняется:

- в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
- в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
- по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.

** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

59

Год раскрытия информации: 2022 год

Паспорт инвестиционного проекта

Открытое Акционерное Общество "Де-Кастрическая тепловая электростанция" (ОАО "Де-Кастрическая ТЭЦ")

(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

Проект № 2 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZ/N00325 (наименование инвестиционного проекта)

Таблица 6.2. График реализации инвестиционного проекта

№№	Наименование показателей и единицы измерения	Всего по инвестиционному проекту		Остаток		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год		Итого за период реализации инвестиционной программы													
		План	Факт по состоянию на 01.01.2022 (N-1)	по состоянию на 01.01.2022 (N-1)	по состоянию на 01.01.2023 (N-1)	План	Факт (преложен не по корректир	План	Факт (преложен не по корректир	План	Факт (преложен не по корректир	План	Факт (преложен не по корректир	План	Факт (преложен не по корректир	Итого за год	Факт (преложен не по корректир	Итого за период реализации инвестиционной программы											
																			Предполагается по плану	Факт по состоянию на 01.01.2022 (N-1)	Факт по состоянию на 01.01.2023 (N-1)	Факт по состоянию на 01.01.2024 (N-1)	Факт по состоянию на 01.01.2025 (N-1)	Факт по состоянию на 01.01.2026 (N-1)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	
1	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (с НДС), в том числе за счет:	22,30																											
1.1	Федерального бюджета																												
1.2	бюджетов субъектов Российской Федерации																												
1.3	средств, полученных от оказания услуг по регулируемым государством ценам (тарифам)	22,30																											
1.4	плат за технологические присоединение																												
1.5	иных источников финансирования																												
2	Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет всего, млн рублей (без НДС), в том числе:	22,30																											
2.1	проектно-исследовательские работы	4,45																											
2.2	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	17,85																											
2.3	оборудование																												
2.4	прочие затраты																												
3	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение:																												
3.1	объектов электросетевого хозяйства (объектов электроэнергетики), МВт																												
3.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А																												
3.3	объектов электросетевого хозяйства, МВт-А																												
3.4	воздушных линий электропередачи в едином исполнении, км																												
3.5	воздушных линий электропередачи в дуальном исполнении, км																												
3.6	кабельных линий электропередачи, км																												
3.7	Другое ³⁾																												
4	Ввод объектов (мощностей) в эксплуатацию:																												
4.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт																												
4.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А																												
4.3	объектов электросетевого хозяйства, МВт-А																												
4.4	воздушных линий электропередачи в едином исполнении, км																												
4.5	воздушных линий электропередачи в дуальном исполнении, км																												
4.6	кабельных линий электропередачи, км																												
4.7	Другое ³⁾																												
5	Привлечение объектов основных средств к бухгалтерскому учету:																												
5.1	млн рублей (без НДС)																												
5.2	МВт																												
5.3	МВ-А																												
5.4	МВт-А																												
5.5	км																												
5.6	другое ³⁾																												
6	Привлечение нематериальных активов к бухгалтерскому учету, млн рублей (без НДС)																												
7	Выход мощностей из эксплуатации:																												
7.1	объектов электросетевого хозяйства, МВт																												
7.2	объектов электросетевого хозяйства, МВ-А																												
7.3	объектов электросетевого хозяйства, МВт-А																												
7.4	линий электропередачи, км																												
7.5	другое ³⁾																												

Паспорт инвестиционного проекта

Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электростанция" (ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ")
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

Проект № 2 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00325"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Газопоршневая электростанция п.Де-Кастри
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Хабаровский край, Ульчский район, п.Де-Кастри, ул.Советская 3б
Тип проекта	реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	
Срок ввода объекта	2026 год
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	проектирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2021 года с НДС, млн. руб.	26,8
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	предложение единственного поставщика
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	26,8
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб. в том числе	
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрячку и по договорам):	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
% законтрактованности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками в том числе	
- СМР, %	
- поставка основного оборудования, %	
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	
% оплаты по объекту (предоплата)	
всего оплачено по объекту	
% освоения по объекту за отчетный период	
всего освоено по объекту	
Участники реализации инвестиционного проекта: - заказчик-застройщик - проектно-изыскательские организации - технические агенты - подрядчики - поставщики основного оборудования	[юридическое лицо, вид услуг/ подряда, предмет договора, дата заключения/ расторжения и номер договора/ соглашений к договору]
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	
Количество строительно-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта в том числе	
- строительный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	[наименование, количество, краткие технические характеристики, сроки изготовления/ поставки, место хранения]
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	21.03.2024 г.
- задержки в поставке	
- причины задержек	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	[возможность реализации в установленный срок, отставание от установленного срока, причины отставания, возможный срок ввода объекта]
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы: - выявленные нарушения договоров подряда, - рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам, - предписания надзорных органов, - дефицит источников финансирования и др., - другое (расшифровать)	[описание факта или события, ссылки на документы, влияние факта/ события на срок реализации проекта в месяцах, принятые меры по устранению причин отставаний и выявленных нарушений, исключающие их повторение]

«ВНИМАНИЕ! НОВЫЕ БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ!!!»
 Счет действителен в течение 5-и дней. В случае не оплаты в указанный срок, данный счет считается недействительным, при этом обязательств по поставке товаров / оказанию услуг по установленным в счете ценам у поставщика не возникает.

Дальневосточный филиал ПАО РОСБАНК Владивосток	БИК	040507871
Банк получателя	Сч. №	30101810300000000871
ИНН 2702093899	КПП 272401001	Сч. №
Общество с ограниченной ответственностью "Амур Машинери энд Сервисес"		40702810346480000506
Получатель		

Счет на оплату № 1871 от 09 февраля 2021 по договору АМС-453/Р от 22.05.19г.

Поставщик: ООО "Амур Машинери", ИНН 2702093899, КПП 272401001, 680009, Хабаровский край, Хабаровск г, Промышленная ул, дом № 20

Грузоотправитель: ИНН 2702093899, КПП 272401001, 680009, Хабаровский край, Хабаровск г, Промышленная ул, дом № 20, тел.: (4212) 78-33-35

Покупатель: Открытое акционерное общество "Де-Кастринская тепловая электростанция", ИНН 2719009060, КПП 271901001, 682429, Хабаровский край, Ульчский р-н, Де-Кастри п, Советская ул, дом № 3, корпус Б

Грузополучатель:

Основание: по договору АМС-453/Р от 22.05.19г.

При оплате укажите пожалуйста в назначении платежа следующий идентификатор: ИДПФУЗОЮВ

№	Артикул	Товары (работы, услуги)	Кол-во	Ед.	Цена	Сумма	НДС	Всего	
1	3628264	ПРОКЛАДКА (АВИА)	20	шт	7 068,00	141 360,00	20%	28 272,00	169 632,00
2	3629677	проставка (АВИА)	20	шт	26 144,00	522 880,00	20%	104 576,00	627 456,00
3	5197297	ПРОСТАВКА (АВИА)	20	шт	36 632,00	732 640,00	20%	146 528,00	879 168,00
4	4200653	УПЛОТНЕНИЕ (АВИА)	80	шт	418,00	33 440,00	20%	6 688,00	40 128,00
5	4200652	УПЛОТНЕНИЕ (АВИА)	80	шт	342,00	27 360,00	20%	5 472,00	32 832,00
6	4557266	ПОРШЕНЬ (АВИА)	20	шт	162 070,00	3 241 400,00	20%	648 280,00	3 889 680,00
7	2623066	КОЛЬЦО ПОРШНЕВОЕ (АВИА)	20	шт	5 928,00	118 560,00	20%	23 712,00	142 272,00
8	8N1234	кольцо поршневое (АВИА)	20	шт	5 928,00	118 560,00	20%	23 712,00	142 272,00
9	2236361	КОЛЬЦО (АВИА)	20	шт	6 004,00	120 080,00	20%	24 016,00	144 096,00
10	1388506	палец поршневой (АВИА)	20	шт	16 150,00	323 000,00	20%	64 600,00	387 600,00
11	8N7296	стопор (АВИА)	40	шт	684,00	27 360,00	20%	5 472,00	32 832,00
12	1181655	подшипник (АВИА)	20	шт	4 788,00	95 760,00	20%	19 152,00	114 912,00
13	1077330	подшипник (АВИА)	20	шт	17 252,00	345 040,00	20%	69 008,00	414 048,00
14	1520111	прокладка (АВИА)	1	шт	7 676,00	7 676,00	20%	1 535,20	9 211,20
15	5697729	УПЛОТНЕНИЕ (АВИА)	1	шт	19 152,00	19 152,00	20%	3 830,40	22 982,40
16	4361478	УПЛОТНЕНИЕ	1	шт	19 266,00	19 266,00	20%	3 853,20	23 119,20
17	5314586	набор (АВИА)	1	шт	174 534,00	174 534,00	20%	34 906,80	209 440,80
18	5736273	набор (АВИА)	1	шт	77 520,00	77 520,00	20%	15 504,00	93 024,00
19	4N7869	прокладка	3	шт	304,00	912,00	20%	182,40	1 094,40
20	7N3049	прокладка (АВИА)	1	шт	3 306,00	3 306,00	20%	661,20	3 967,20
21	7N3368	прокладка (АВИА)	1	шт	190,00	190,00	20%	38,00	228,00
22	7N4320	прокладка (АВИА)	2	шт	950,00	1 900,00	20%	380,00	2 280,00
23	2528374	прокладка (АВИА)	2	шт	152,00	304,00	20%	60,80	364,80
24	4B8407	прокладка	4	шт	304,00	1 216,00	20%	243,20	1 459,20
25	2348937	уплотнение	2	шт	1 254,00	2 508,00	20%	501,60	3 009,60
26	3K0360	УПЛОТНЕНИЕ	3	шт	152,00	456,00	20%	91,20	547,20
27	5F9657	кольцо	2	шт	266,00	532,00	20%	106,40	638,40
28	1123540	кольцо,уплотнение	4	шт	1 140,00	4 560,00	20%	912,00	5 472,00
29	6V3348	уплотнение (АВИА)	4	шт	950,00	3 800,00	20%	760,00	4 560,00
30	4155584	ГОЛОВКА (АВИА)	20	шт	301 302,00	6 026 040,00	20%	205 208,00	7 231 248,00
31	2598434	Турбина в сборе (АВИА)	1	шт	5 394 670,00	5 394 670,00	20%	1 078 934,00	6 473 604,00

Итого: 17 585 982,00
Сумма НДС: 3 517 196,40
Всего к оплате: 21 103 178,40

Всего наименований 31, на сумму 21 103 178,40 руб.

62

двадцать один миллион сто три тысячи сто семьдесят восемь рублей 40 копеек

Руководитель Генеральный директор
должность

Главный (старший) бухгалтер

Ответственный Представитель по продажам
запасных частей
должность



/Крупский А. С./
расшифровка подписи

/Кузьмина Н. Н./
расшифровка подписи

/Григорюк М.Д./
расшифровка подписи

По вопросам ПРИОБРЕТЕНИЯ ЗАПЧАСТЕЙ, пожалуйста, обращайтесь:
по телефонам +7 (4212) 45-00-19, 79-40-57,+7-914-167-12-94 WhatsApp: +7 (914) 167-12-94
по электронной почте PartsSales@amurmachinery.ru

Подключайте СМС-ИНФОРМИРОВАНИЕ о ходе выполнения заказов.
Оформить согласие на информирование можно в наших офисах на стойках продажи.
Услуга бесплатная.



ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ СМЕТА №378

стоимости работ по ремонту: Электроустановка газовая G3520C s/n GZN00325 (№2)
Открытое акционерное общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль"
По договору № АМС-456/S от 16.05.2019
WO 21-01346

09 февраля 2021 г.

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Кол-во	Цена, руб.	Сумма, руб.
1	Работа				160 700,00
1.1	Ремонт шатуна (20 шт.).	ч	60	2 600,00	156 000,00
1.2	Упаковка, подготовка к транспортировке шатунов.	ч	2	2 350,00	4 700,00
2	Запасные части, в т.ч.:				95 760,00
2.1	подшипник	шт	20	4 788,00	95 760,00
3	Запчасти и расходные материалы				3 600,00
3.1	Расходные материалы	шт	1	3 600,00	3 600,00
	Итого				260 060,00
	НДС (20%)				52 012,00
	Всего с НДС				312 072,00

Всего: Триста двенадцать тысяч семьдесят два рубля 00 копеек

В том числе НДС: Пятьдесят две тысячи двенадцать рублей 00 копеек

Примечание:

1. Работа производится в цехе ООО "Амур Машинери" по адресу ул. Промышленная, 20.
2. Для Исполнителя не требуется согласования с клиентом о возможной поломки крепежных изделий при разборке агрегата и замена поврежденных при разборке крепежных деталей и уплотнений (болтов, гаек, шпилек, шайб, уплотнений, прокладок) производится за счет средств Заказчика.
3. Поставка запасных частей осуществляется АВИА транспортом и составляет одну неделю с момента заказа.
4. В случае обнаружения дополнительных неисправностей составляется дополнительная приблизительная смета со списком запасных частей требующих замены.
5. В случае отказа Заказчика производить ремонт по дополнительно составленной смете гарантия на выполненные работы не предоставляется.
6. Стоимость запасных частей, указанная в настоящей смете, действительна в течение 5 банковских дней с даты выставления счета на предоплату.
- Если Заказчик не внесет 100% предоплаты в течение 5 банковских дней с даты выставления счета на предоплату и сметы, Исполнитель вправе в одностороннем порядке изменить стоимость запасных частей, указанную в настоящей смете, на отпускные цены, действующие на дату подписания Заказчиком Акта выполненных работ, при этом составление дополнительного соглашения о внесении изменений в настоящую смету не требуется.
7. Смета действительна пять дней.

от Исполнителя:

от Заказчика:

Гаврилов А.Н. Инженер по подготовке ремонтов
(Должность, подпись, расшифровка подписи)

Общество с ограниченной ответственностью "Амур Машинери энд Сервисес"



(Должность, подпись, расшифровка подписи)

Открытое акционерное общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль"

Дата подписания Заказчиком: _____

МП

Составил:
Гаврилов А.Н.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ СМЕТА №526

стоимости работ по ремонту: Электроустановка газовая G3520C s/n GZN00325 (№2)

Открытое акционерное общество "Де-Кастришская тепловая электроцентраль"

По договору № АМС-456/8 от 16.05.2019

WO 21-02076

25 февраля 2021 г.

№ п/п	Наименование	Каталожный номер	Ед.изм.	Кол-во	Цена, руб.	Сумма, руб.
1	Работа					3 794 600,00
1.1	Отсоединение датчиков и эл.проводки необходимых для демонтажа частей двигателя.		ч	12	2 350,00	28 200,00
1.2	Демонтаж патрубков системы охлаждения, смазки, подачи воздуха, отсоединение/подсоединение трубопроводов рабочей смеси.		ч	12	2 350,00	28 200,00
1.3	Инспекция шлангов и хомутов, соединений впускного и выпускного коллекторов, компенсаторов выпускных коллекторов.		ч	12	2 350,00	28 200,00
1.4	Демонтаж выпускных коллекторов и их защит.		ч	68	2 350,00	159 800,00
1.5	Демонтаж охладителя наддувочного воздуха, охладителя моторного масла.		ч	32	2 350,00	75 200,00
1.6	Демонтаж насосов охлаждающей жидкости. подготовка к транспортировке.		ч	30	2 350,00	70 500,00
1.7	Демонтаж насоса предварительной прокачки маслом, основного масляного насоса двигателя, подготовка к транспортировке.		ч	24	2 350,00	56 400,00
1.8	Демонтаж: крышек клапанов, проставок клапанных крышек		ч	16	2 350,00	37 600,00
1.9	Демонтаж, разборка: осей коромысел, коромысел, штанг, роликовых толкателей клапанов, подготовка к транспортировке.		ч	32	2 350,00	75 200,00
1.10	Демонтаж головок блока цилиндров.		ч	34	2 350,00	79 900,00
1.11	Инспекция проставочных плит головок блока цилиндров. Подготовка (очистка) поверхности блока цилиндров, проставочных плит к сборке. Подготовка поверхности водяных каналов, удаление продуктов коррозии (черновая зачистка, подготовка поверхности для обработки материалом Belzona, обработка поверхности материалом Belzona).		ч	168	2 350,00	394 800,00
1.12	Замена турбокомпрессора		ч	32	2 350,00	75 200,00
1.13	Замена стартеров		ч	9	2 350,00	21 150,00
1.14	Разборка/сборка, замена регуляторов температуры охлаждающей жидкости. Подготовка (очистка) корпуса регуляторов температуры охлаждающей жидкости.		ч	16	2 350,00	37 600,00
1.15	Разборка/сборка, инспекция перепускного клапана компрессора.		ч	6	2 350,00	14 100,00
1.16	Разборка/сборка, инспекция клапана дозирования топлива		ч	3	2 350,00	7 050,00
1.17	Разборка/сборка, инспекция дроссельной заслонки		ч	6	2 350,00	14 100,00
1.18	Замена коренных подшипников коленвала		ч	150	2 350,00	352 500,00
1.19	Демонтаж/монтаж распределительных валов.		ч	48	2 350,00	112 800,00
1.20	Демонтаж, инспекция, монтаж: гильз блока цилиндров, поршней, шатунов.		ч	262	2 350,00	615 700,00
1.21	Монтаж головок блока цилиндров (20 шт.), элементов механизма газораспределения (толкателей, штанг, осей коромысел, коромысел, мостиков клапанов).		ч	72	2 350,00	169 200,00
1.22	Замена трансформаторов (катушек) свечей, свечей зажигания.		ч	32	2 350,00	75 200,00
1.23	Регулировка тепловых зазоров клапанов.		ч	24	2 350,00	56 400,00
1.24	Монтаж крышек клапанов, проставок клапанных крышек.		ч	12	2 350,00	28 200,00
1.25	Монтаж защит выхлопного коллектора; выхлопного коллектора.		ч	48	2 350,00	112 800,00
1.26	Монтаж насосов охлаждающей жидкости		ч	30	2 350,00	70 500,00
1.27	Монтаж линий систем: охлаждения; смазки ГТН, впуска воздуха, выпуска отработавших газов.		ч	24	2 350,00	56 400,00

1.28	Монтаж: перепускного клапана компрессора, клапана дозировки топлива, насоса предварительной прокачки маслом, основного масляного насоса двигателя, дроссельной заслонки.	ч	68	2 350,00	159 800,00
1.29	Замена масляных фильтров, заправка маслом системы смазки двигателя, системы охлаждения охлаждающей жидкостью. Запуск двигателя, проверка работоспособности, контроль рабочих параметров.	ч	82	2 350,00	192 700,00
1.30	Мытье элементов двигателя (коромысел, шатунов, охладителя моторного масла, насоса предварительной прокачки маслом, основного масляного насоса, насоса охлаждающей жидкости, насоса охлаждающей жидкости линии охладителя впускного воздуха, охладителя наддувочного воздуха).	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.31	Замена втулок (40 штук) коромысел механизма газораспределения	ч	32	2 350,00	75 200,00
1.32	Рассточка втулок (40 штук) коромысел механизма газораспределения в размер. Очистка после механической обработки.	ч	82	2 600,00	213 200,00
1.33	Очистка, инспекция, опрессовка охладителя моторного масла, охладителя впускного воздуха.	ч	12	2 350,00	28 200,00
1.34	Разборка/сборка, инспекция насоса предварительной прокачки маслом, основного масляного насоса двигателя.	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.35	Разборка/сборка, дефектовка насоса охлаждающей жидкости.	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.36	Разборка/сборка, дефектовка насоса охлаждающей жидкости линии охладителя впускного воздуха.	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.37	Демонтаж верхних втулок шатунов (20шт.)	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.38	Ремонт верхней головки шатуна (20 шт.)	усл.	1	47 000,00	47 000,00
1.39	Подготовка к отправке восстановленных элементов двигателя.	ч	16	2 350,00	37 600,00
2	Командировочные расходы				110 600,00
2.1	Суточные	сут	158	700,00	110 600,00
3	Время в пути				76 800,00
3.1	Время в пути	ч	64	1 200,00	76 800,00
4	Транспортные расходы				88 400,00
4.1	Пробег сервисного автомобиля	км	2 600	34,00	88 400,00
5	Услуги сторонних организаций				220 000,00
5.1	Услуги сторонних организаций (доставка запчастей и агрегатов)	усл.	1	220 000,00	220 000,00
6	Запчасти и расходные материалы				160 000,00
6.1	Расходные материалы	шт	1	160 000,00	160 000,00
	Итого				4 450 400,00
	НДС (20%)				890 080,00
	Всего с НДС				5 340 480,00

Всего: Пять миллионов триста сорок тысяч четыреста восемьдесят рублей 00 копеек

В том числе НДС: Восемьсот девяносто тысяч восемьдесят рублей 00 копеек

Примечание:

1. Работа производится в п. Де Кастри.
2. Заказчик обеспечивает представителю Исполнителя надлежащими условиями проживания (наличие отдельного теплого помещения площадью не менее 9 кв.м, с окнами для естественного освещения, с температурой не ниже + 20 С, освещением искусственным (не менее одной исправной электролампочки на потолке помещения с исправным выключателем), чистыми кроватями с чистой сменой белья, чистыми и продезинфицированными матрасами, подушками и одеялами;- наличие чистой душевой комнаты).
3. Работа свыше 8 (восьми) часов в день (но не более четырех часов в день), с учетом времени нахождения в пути, оплачивается по ставке 4 230 (четыре тысячи двести тридцать) руб. 00 коп. в том числе НДС 705 (семьсот пять) руб. 00 коп. за один час работы в указанное время.
4. Один час простоя представителя оплачивается в размере 1 920 (одна тысяча девятьсот двадцать) руб. 00 коп. в том числе НДС 320 (триста двадцать) руб. 00 коп.
5. Для производства работ Заказчик предоставляет тару для слива отработанного масла, утилизацию отработанного масла и фильтров производит собственными силами и за свой счет.
6. Сумма работ, согласно предварительной сметы, является ориентировочной и определена на основании предполагаемой трудоемкости. Заказчик обязуется оплатить Исполнителю работы, в соответствии с фактической трудоемкостью на основании Акта выполненных работ, который подписывается обеими сторонами.
7. В случае обнаружения дополнительных неисправностей составляется дополнительная приблизительная смета со списком запасных частей требующих замены. В случае обнаружения дополнительных неисправностей составляется дополнительная приблизительная смета со списком запасных частей требующих замены.

86

8. В случае отказа Заказчика производить ремонт по дополнительно составленной смете гарантия на выполненные работы не предоставляется.

9. Перечень работ, список запасных частей являются приблизительным, окончательный перечень работ, список запасных частей будет после разборки, дефектовки

10. Для выполнения работ Заказчик предоставляет исправный грузоподъемный механизм.

11. Для производства работ Заказчик предоставляет необходимые запасные части.

12. Смета действительна пять дней.

от Исполнителя:

от Заказчика:

Собченко Д.А. Менеджер по организации ремонтов силовых и генераторных установок

(Должность, подпись, расшифровка подписи)

Общество с ограниченной ответственностью "Амур Машинери энд Сервисес"



(Должность, подпись, расшифровка подписи)

Открытое акционерное общество "Де-Кастринская тепловая-электроцентраль"

Дата подписания Заказчиком: _____

МП

Составил:

Демьяненко Е.Г.

Приложение № 3.1
к Приказу Минэнерго России
от " 24" марта 2010 года № 114

Укрупненный сетевой график выполнения инвестиционного проекта

Утверждаю

Генеральный директор

ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ"

Ю.И.Кожевников

(подпись)

20 ____ года

М.П.



Наименование инвестиционного проекта

Проект № 3 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZN00319
по состоянию на " ____ " _____ 20 ____ года

№ п/п	Наименование контрольных этапов реализации инвестпроекта с указанием событий/работ критического пути сетевого	Выполнение (план)		Процент исполнения работ за весь	Основные причины невыполнения
		начало (дата)	окончание (дата)		
1	2	3	4	5	6
1	Предпроектный этап				
1.1.	Выбор площадки строительства				
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства				
2	Проектный этап				
2.1.	Заклучение договора на разработку ТЭО				
2.2.	Заклучение договора на разработку рабочего проекта				
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО				
2.4.	Разработка рабочего проекта				
2.5.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО				
2.6.	Получение разрешения на строительство				
3	Организационный этап				
3.1.	Заклучение договора с генеральным подрядчиком (ЕРС, ЕРСМ) или договоров с основными подрядчиками				
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство				
3.3.	Заклучение договоров на поставщику основного оборудования	27.02.2025	27.05.2025		
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	28.05.2025	28.11.2025		
4	Строительные работы				
4.1.	Подготовка площадки строительства				
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)				
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования				
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования				
4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	29.11.2025	01.03.2026		
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	02.03.2026	02.07.2026		

5	Реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств ГК)			
5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение			
5.2.	Заключение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП			
5.3.	Разработка и согласование предпроектной внестадийной работы "Схема выдачи мощности"			
5.4.	Заключение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства			
5.5.	Разработка рабочей документацией сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)			
5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)			
6	Испытания и ввод в эксплуатацию			
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	01.07.2026	01.08.2026	
6.2.	Комплексное опробование оборудования	02.08.2026	02.09.2026	
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям			
6.4.	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта)	03.09.2026	31.12.2026	

* Заполняется в соответствии с приложением 3.2.

Утвержда

Генеральный директор

ОАО "Де-Кастринская ТЭ

Ю.И.Кожевник

(подпи

20 го

М.

I. Контрольные этапы реализации инвестиционного проекта для генерирующих компаний

Проект №3 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZN00319

№ п/п	Наименование	Тип
1	Предпроектный этап	
1.1.	Выбор площадки строительства	
1.2.	Проведение инженерных изысканий на выбранной площадке строительства	
2	Проектный этап	
2.1.	Заключение договора на разработку ТЭО	
2.2.	Заключение договора на разработку рабочего проекта	
2.3.	Разработка и утверждение ТЭО	
2.4.	Разработка рабочего проекта	
2.5.	Получение положительного заключения государственной экспертизы на ТЭО	
2.6.	Получение разрешения на строительство	
3	Организационный этап	
3.1.	Заключение договора с генеральным подрядчиком (ЕРС, ЕРСМ) или договоров с основными подрядчиками	
3.2.	Получение правоустанавливающих документов на земельный участок под строительство	
3.3.	Заключение договоров на поставщику основного оборудования	27.02.2025-27.05.2025
3.3.1.	График поставки основного оборудования на объект	28.05.2025-28.11.2025
4	Строительные работы	
4.1.	Подготовка площадки строительства	
4.2.	Строительство основных сооружений (главного корпуса, гидротехнических сооружений, объектов топливного хозяйства, технического водоснабжения и др.)	
4.3.	Сдача основных сооружений под монтаж оборудования	
4.4.	Монтаж и ввод в работу грузоподъемных механизмов для монтажа основного оборудования	
4.5.	Монтаж основного оборудования и трубопроводов	29.11.2025-01.03.2026
4.6.	Монтаж электротехнического оборудования и КиП	02.03.2026-02.07.2026
5	Реализация схемы выдачи мощности (в объеме обязательств ГК)	
5.1.	Заявка в сетевую компанию на технологическое присоединение	
5.2.	Заключение договора с сетевой компанией на ТП. Получение и согласование ТУ и ТП	
5.3.	Разработка и согласование предпроектной внестадийной работы "Схема выдачи мощности"	
5.4.	Заключение договора на реализацию схемы выдачи мощности с согласованием графика строительства	
5.5.	Разработка рабочей документацией сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	
5.6.	Реализация сетевого строительства ГК (если таковое требуется для реализации СВМ)	
6	Испытания и ввод в эксплуатацию	
6.1.	Индивидуальные испытания оборудования и функциональные испытания отдельных систем	01.07.2026-01.08.2026
6.2.	Комплексное опробование оборудования	02.08.2026-02.09.2026
6.3.	Готовность оборудования (ОРУ, ЗРУ) для технологического присоединения к электрическим сетям	
6.4.	Ввод объекта в эксплуатацию (получение разрешения на ввод объекта в эксплуатацию и подписание акта приемочной комиссии о приемке в эксплуатацию законченного строительством объекта)	03.09.2026-31.12.2026

40

Год раскрытия информации: 2022__ год

Паспорт инвестиционного проекта

**Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль" (ОАО "Де-
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)**

(идентификатор инвестиционного проекта)

**Проект № 3 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 2, G3520C s/n GZN00319
(наименование инвестиционного проекта)**

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Группа инвестиционных проектов инвестиционной программы	"Перспективное развитие существующей инфраструктуры ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ" на 2022-2026 годы для обеспечения потребностей в электрической энергии Де-Кастринского сельского поселения
2	Цели (указать укрупненные цели в соответствии с приложением ____)	Обеспечения надежного, бесперебойного, безаварийного электроснабжения потребителей п.Де-Кастри
3	Наименование обособленного подразделения субъекта электроэнергетики, реализующего инвестиционный проект (если применимо)	-
4	Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется проект	Хабаровский край, Ульчский район
5	Территории муниципальных образований, на территории которых реализуется инвестиционный проект	Де-Кастринское сельское поселение
6	Наличие решения о резервировании земель	не требуется
7	Наличие решения об изъятии земельных участков для государственных или муниципальных нужд	не требуется
8	Наличие решения о переводе земель или земельных участков из одной категории в другую	не требуется
9	Наличие правоустанавливающих документов на земельный участок	Свидетельство о государственной регистрации права от 27.01.2009 года серия 27-АВ № 269506
10	Наличие утвержденной документации по планировке территории	не требуется
11	Объект капитального строительства относится к видам объектов федерального, регионального, местного значения, подлежащим отображению в соответствующем документе территориального планирования	нет
12	Объект капитального строительства (федерального, регионального, местного значения) отображен в соответствующем документе территориального планирования (Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования)	нет
13	Наличие заключения по результатам технологического и ценового аудита инвестиционного проекта	не требуется
14	Наличие положительного заключения экспертизы проектной документации	не требуется
15	Наличие утвержденной проектной документации	не требуется
16	Наличие разрешения на строительство	не требуется
17	Плановые значения количественных показателей реализации инвестиционной программы, соответствующих целям инвестиционного проекта, указанных в пункте 2	

18	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития Единой энергетической системы России (схеме и программе развития электроэнергетике субъекта Российской Федерации)	Газопоршневая электростанция
19	Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации	Газопоршневой агрегат № 3 марки G3520C s/n GZN00319 газопоршневой электростанции п.Де-Кастри
20	Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий в рамках инвестиционного проекта	не требуется
21	Проектные показатели планируемой нагрузки трансформаторных и иных подстанций, строительство (реконструкцию, модернизацию) которых планируется осуществить в рамках реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы)	не требуется
22	Информация о степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации	не требуется
23	Информация о результатах контрольных замеров электрических нагрузок оборудования объектов электросетевого хозяйства, реконструкция (модернизация, техническое перевооружение) которых предусматривается инвестиционным проектом	не требуется
24	Общий объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	22 296 442 руб.
25	Общий объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту за период реализации инвестиционной программы	22 296 442 руб.

Год раскрытия информации: __2022__ год

Паспорт инвестиционного проекта

Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль" (ОАО "Де-Кастри")
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

Проект № 3 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZN00319
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 3.3 Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта

№ пп	Наименование	Содержание
1	2	3
1	Задачи, решаемые в рамках инвестиционного проекта	Проведение капитального ремонта газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZN00319
2	Описание конкретных результатов реализации инвестиционного проекта	Обеспечения надежного, бесперебойного, безаварийного электроснабжения потребителей п.Де-Кастри
3	Описание состава объектов инвестиционной деятельности их количества и характеристик в отношении каждого такого объекта	Газопоршневой агрегат № 3 марки G3520C s/n GZN00319 газопоршневой электростанции п.Де-Кастри
4	Удельные стоимостные показатели реализации инвестиционного проекта	22 296 442,00 руб.
5	Описание этапов (при наличии этапности) реализации инвестиционного проекта	1. Организационный этап. 2. Строительные работы. 3. Испытания и ввод в эксплуатацию.
6	Обоснование необходимости реализации инвестиционного проекта	Происходят частые сбои в работе газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZN00319, износ которого составляет 85,3%, наработка моточасов по состоянию на 31.12.2020 года составляет 66791 моточасов, требуется проведение капитального ремонта.
7	Год начала реализации инвестиционного проекта	2025 год
8	Год окончания реализации инвестиционного проекта	2026 год
9	Текущая стадия реализации инвестиционного проекта	

Паспорт инвестиционного проекта

Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль" (ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ")
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

Проект № 3 "Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZN00319"
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 5. Показатели инвестиционного проекта

Исходные данные	Значение				
Общая стоимость объекта, руб. без НДС	22 296 442,00				
Прочие расходы, руб. без НДС на объект					
Срок амортизации, лет					
Кол-во объектов, ед.	1				
Затраты на ремонт объекта, руб. без НДС					
Первый ремонт объекта, лет после постройки					
Периодичность ремонта объекта, лет					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС					
Возникновение прочих расходов, лет после постройки					
Периодичность расходов, лет					
Налог на прибыль	4 459 288,40				
Прочие расходы, руб. без НДС в месяц					
Рабочий капитал в % от выручки					
Срок кредита					
Ставка по кредиту					
Ставка по кредиту без учета субсидирования					
Доля заемных средств					
Ставка дисконтирования на собственный капитал					
Доля собственных средств					
Средневзвешенная стоимость капитала (WACC)					
Период	2022	2023	2024	2025	2026
Прогноз инфляции					
Кумулятивная инфляция					
Доход, руб. без НДС					

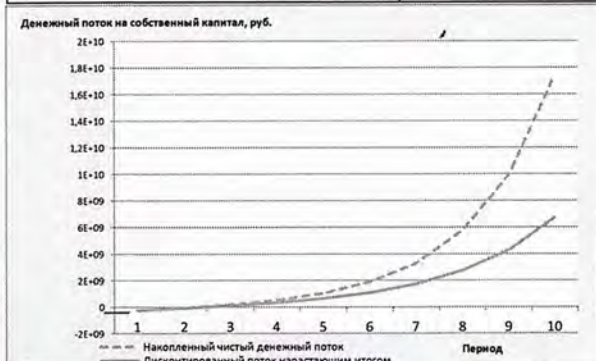
Кредит, руб.	2022	2023	2024	2025	2026
Основной долг на начало периода					
Поступление кредита					
Погашение основного долга					
Начисление процентов					

Бюджет доходов и расходов, руб.	2022	2023	2024	2025	2026
Доход					
Операционные расходы					
Ремонт объекта					
Прочие расходы при эксплуатации объекта, руб. без НДС					
Налог на имущество (После ввода объекта в эксплуатацию)					
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов, процентов, Амортизация					
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов					
Проценты					
Прибыль до налогообложения					
Налог на прибыль					
Чистая прибыль					

Денежный поток на собственный капитал, руб.	2022	2023	2024	2025	2026
Прибыль до вычета расходов по уплате налогов и процентов					
Амортизация					
Проценты					
Налог на прибыль					
НДС					
Изменения в рабочем капитале					
Инвестиции					
Изменения финансовых обязательств					
Чистый денежный поток					
Накопленный чистый денежный поток					
Коэффициент дисконтирования					
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом					
Чистая приведенная стоимость без учета продаж (NPV)					
Внутренняя норма доходности (IRR)					
Срок окупаемости (PBP)					
Дисконтированный срок окупаемости (DBP)					

Собственный капитал

Простой период окупаемости, лет	
Дисконтированный период окупаемости, лет	
Чистая приведенная стоимость (NPV) через 10 лет после ввода	



* Форма заполняется:
 - в отношении вновь создаваемых объектов, для которых могут применяться расчеты экономической эффективности реализации инвестиционных проектов
 - в отношении реконструированных объектов в том случае, если данный объект после реконструкции "создает" новый финансовый поток
 - по проектам, общая стоимость реализации которых составляет 500 млн. рублей и более.
 ** Показатели экономической эффективности рассчитываются за период от начала реализации проекта до момента истечения 10 лет с даты ввода объекта в эксплуатацию

44

Паспорт инвестиционного проекта

Открытое Акционерное Общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль" (ОАО "Де-Кастринская ТЭЦ")
(фирменное наименование субъекта электроэнергетики)

(идентификатор инвестиционного проекта)

Проект № 3 " Проведение реконструкции газопоршневого агрегата № 3, G3520C s/n GZN00319
(наименование инвестиционного проекта)

Раздел 8. Отчет о ходе реализации инвестиционного проекта. Общие сведения о реализации проекта.

Наименование объекта	Газопоршневая электростанция п.Де-Кастри
Местоположение объекта (субъект РФ, населенный пункт)	Хабаровский край, Ульчский район, п.Де-Кастри, ул.Советская 36
Тип проекта	реконструкция
Вводимая мощность (в том числе прирост)	
Срок ввода объекта	2026 год
Фактическая стадия реализации проекта на отчетную дату	проектирование
Сметная стоимость проекта в ценах 2021 года с НДС, млн. руб.	26,8
Документ, в соответствии с которым определена стоимость проекта	предложение единственного поставщика
Стоимость по результатам проведенных закупок с НДС, млн. руб.	26,8
Объем заключенных на отчетную дату договоров по проекту, млн. руб.	
в том числе	
- по договорам подряда (в разбивке по каждому подрядчику и по договорам):	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	
оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
- по договорам поставки основного оборудования (в разбивке по каждому поставщику и по договорам):	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	
оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
- по прочим договорам (в разбивке по каждому контрагенту и по договорам)	
объем заключенного договора в ценах _____ года с НДС, млн. руб.	
% от сметной стоимости проекта	
оплачено по договору, млн. руб.	
освоено по договору, млн. руб.	
% за контрактванности объекта непосредственно с изготовителями и поставщиками	
в том числе	
- СМР, %	
- поставка основного оборудования, %	
- разработка проектной документации и рабочей документации, %	
% оплаты по объекту(предоплата)	
всего оплачено по объекту	
% освоения по объекту за отчетный период	
всего освоено по объекту	
Участники реализации инвестиционного проекта:	[юридическое лицо, вид услуг/ подряда, предмет договора, дата заключения/ расторжения и номер договора/ соглашений к договору]
- заказчик-застройщик	
- проектно-изыскательские организации	
- технические агенты	
- подрядчики	
- поставщики основного оборудования	
Перечень субподрядных организаций, участвующих в строительстве объекта	
Количество строительного-монтажного персонала на площадке строительства энергообъекта	
в том числе	
- строительный персонал	
- монтажный персонал	
Основное оборудование	[наименование, количество, краткие технические характеристики, сроки изготовления/ поставки, место хранения]
График поставки основного оборудования	
- дата поставки	28.11.2025 г.
- задержки в поставке	
- причины задержек	
Фактическое состояние реализации инвестиционного проекта в срок	[возможность реализации в установленный срок, отставание от установленного срока, причины отставания, возможный срок ввода объекта]
Факты и события, влияющие на ход реализации проекта, проблемные вопросы:	[описание факта или события, ссылки на документы, влияние факта/ события на срок реализации проекта в месяцах, принятые меры по устранению причин отставаний и выявленных нарушений, исключяющие их повторение]
- выявленные нарушения договоров подряда,	
- рекламации к заводам - изготовителям и поставщикам,	
- предписания надзорных органов,	
- дефицит источников финансирования и др.,	
- другое (расшифровать)	

ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ СМЕТА №516

стоимости работ по ремонту: Электроустановка газовая G3520C s/n GZN00319 (№3)

Открытое акционерное общество "Де-Кастришская тепловая электростанция"

По договору № АМС-456/С от 16.05.2019

WO 21-02075

25 февраля 2021 г.

№ п/п	Наименование	Каталожный номер	Ед.изм.	Кол-во	Цена, руб.	Сумма, руб.
1	Работа					3 794 600,00
1 1	Отсоединение датчиков и эл.проводки необходимых для демонтажа частей двигателя.		ч	12	2 350,00	28 200,00
1 2	Демонтаж патрубков системы охлаждения, смазки, подачи воздуха, отсоединение/подсоединение трубопроводов рабочей смеси.		ч	12	2 350,00	28 200,00
1 3	Инспекция шлангов и хомутов, соединений впускного и выпускного коллекторов, компенсаторов выпускных коллекторов.		ч	12	2 350,00	28 200,00
1 4	Демонтаж выпускных коллекторов и их защит.		ч	68	2 350,00	159 800,00
1 5	Демонтаж охладителя наддувочного воздуха, охладителя моторного масла.		ч	32	2 350,00	75 200,00
1 6	Демонтаж насосов охлаждающей жидкости, подготовка к транспортировке.		ч	30	2 350,00	70 500,00
1 7	Демонтаж насоса предварительной прокачки маслом, основного масляного насоса двигателя, подготовка к транспортировке.		ч	24	2 350,00	56 400,00
1 8	Демонтаж: крышек клапанов; проставок клапанных крышек		ч	16	2 350,00	37 600,00
1 9	Демонтаж, разборка: осей коромысел, коромысел, штанг, роликовых толкателей клапанов, подготовка к транспортировке.		ч	32	2 350,00	75 200,00
1 10	Демонтаж головок блока цилиндров.		ч	34	2 350,00	79 900,00
1 11	Инспекция проставочных плит головок блока цилиндров. Подготовка (очистка) поверхности блока цилиндров, проставочных плит к сборке. Подготовка поверхности водяных каналов, удаление продуктов коррозии (черновая зачистка, подготовка поверхности для обработки материалом Belzona, обработка поверхности материалом Belzona).		ч	168	2 350,00	394 800,00
1 12	Замена турбокомпрессора		ч	32	2 350,00	75 200,00
1 13	Замена стартеров		ч	9	2 350,00	21 150,00
1 14	Разборка/сборка, замена регуляторов температуры охлаждающей жидкости. Подготовка (очистка) корпуса регуляторов температуры охлаждающей жидкости.		ч	16	2 350,00	37 600,00
1 15	Разборка/сборка, инспекция перепускного клапана компрессора.		ч	6	2 350,00	14 100,00
1 16	Разборка/сборка, инспекция клапана дозировки топлива		ч	3	2 350,00	7 050,00
1 17	Разборка/сборка, инспекция дроссельной заслонки		ч	6	2 350,00	14 100,00
1 18	Замена коренных подшипников коленвала		ч	150	2 350,00	352 500,00
1 19	Инспекция механизма газораспределения двигателя. Замена распределительных валов(при необходимости).		ч	48	2 350,00	112 800,00
1 20	Демонтаж, инспекция, монтаж: гильз блока цилиндров, поршней, шатунов.		ч	262	2 350,00	615 700,00
1 21	Монтаж головок блока цилиндров (20 шт.), элементов механизма газораспределения (толкателей, штанг, осей коромысел, коромысел, мостиков клапанов).		ч	72	2 350,00	169 200,00
1 22	Замена трансформаторов (катушек) свечей, свечей зажигания.		ч	32	2 350,00	75 200,00
1 23	Регулировка тепловых зазоров клапанов.		ч	24	2 350,00	56 400,00
1 24	Монтаж крышек клапанов, проставок клапанных крышек.		ч	12	2 350,00	28 200,00
1 25	Монтаж защит выхлопного коллектора; выхлопного коллектора.		ч	48	2 350,00	112 800,00
1 26	Монтаж насосов охлаждающей жидкости		ч	30	2 350,00	70 500,00

1.27	Монтаж линий систем охлаждения, смазки ГТН, впуска воздуха, выпуска отработавших газов.	ч	24	2 350,00	56 400,00
1.28	Монтаж: перепускного клапана компрессора, клапана дозировки топлива, насоса предварительной прокачки маслом, основного масляного насоса двигателя, дроссельной заслонки.	ч	68	2 350,00	159 800,00
1.29	Замена масляных фильтров, заправка маслом системы смазки двигателя, системы охлаждения охлаждающей жидкостью. Запуск двигателя, проверка работоспособности, контроль рабочих параметров.	ч	82	2 350,00	192 700,00
1.30	Мойка элементов двигателя (коромысел, шатунов, охладителя моторного масла, насоса предварительной прокачки маслом, основного масляного насоса, насоса охлаждающей жидкости, насоса охлаждающей жидкости линии охладителя впускного воздуха, охладителя наддувочного воздуха).	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.31	Замена втулок (40 штук) коромысел механизма газораспределения	ч	32	2 350,00	75 200,00
1.32	Рассточка втулок (40 штук) коромысел механизма газораспределения в размер. Очистка после механической обработки.	ч	82	2 600,00	213 200,00
1.33	Очистка, инспекция, опрессовка охладителя моторного масла, охладителя впускного воздуха.	ч	12	2 350,00	28 200,00
1.34	Разборка/сборка, инспекция насоса предварительной прокачки маслом, основного масляного насоса двигателя.	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.35	Разборка/сборка, дефектовка насоса охлаждающей жидкости.	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.36	Разборка/сборка, дефектовка насоса охлаждающей жидкости линии охладителя впускного воздуха.	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.37	Демонтаж верхних втулок шатунов (20шт.)	ч	16	2 350,00	37 600,00
1.38	Ремонт верхней головки шатуна (20 шт.)	усл.	1	47 000,00	47 000,00
1.39	Подготовка к отправке восстановленных элементов двигателя.	ч	16	2 350,00	37 600,00
2	Командировочные расходы				110 600,00
2.1	Суточные	сут	158	700,00	110 600,00
3	Время в пути				76 800,00
3.1	Время в пути	ч	64	1 200,00	76 800,00
4	Транспортные расходы				88 400,00
4.1	Пробег сервисного автомобиля (два выезда)	км	2 600	34,00	88 400,00
5	Услуги сторонних организаций				220 000,00
5.1	Услуги сторонних организаций (доставка запчастей и агрегатов)	усл.	1	220 000,00	220 000,00
6	Запчасти и расходные материалы				160 000,00
6.1	Расходные материалы	шт	1	160 000,00	160 000,00
	Итого				4 450 400,00
	НДС (20%)				890 080,00
	Всего с НДС				5 340 480,00

Всего: Пять миллионов триста сорок тысяч четыреста восемьдесят рублей 00 копеек

В том числе НДС: Восемьсот девяносто тысяч восемьдесят рублей 00 копеек

Примечание:

1. Работа производится в п. Де Кастри.
2. Заказчик обеспечивает представителю Исполнителя надлежащими условиями проживания (наличие отдельного теплого помещения площадью не менее 9 кв.м, с окнами для естественного освещения, с температурой не ниже + 20 С, освещением искусственным (не менее одной исправной электролампочки на потолке помещения с исправным выключателем), чистыми кроватями с чистой сменой белья, чистыми и продезинфицированными матрасами, подушками и одеялами;- наличие чистой душевой комнаты).
3. Работа свыше 8 (восьми) часов в день (но не более четырех часов в день), с учетом времени нахождения в пути, оплачивается по ставке 4 230 (четыре тысячи двести тридцать) руб. 00 коп. в том числе НДС 705 (семьсот пять) руб. 00 коп. за один час работы в указанное время.
4. Один час простоя представителя оплачивается в размере 1 920 (одна тысяча девятьсот двадцать) руб. 00 коп. в том числе НДС 320 (триста двадцать) руб. 00 коп.
5. Для производства работ Заказчик предоставляет тару для слива отработанного масла, утилизацию отработанного масла и фильтров производит собственными силами и за свой счет.
6. Сумма работ, согласно предварительной сметы, является ориентировочной и определена на основании предполагаемой трудоемкости. Заказчик обязуется оплатить Исполнителю работы, в соответствии с фактической трудоемкостью на основании Акта выполненных работ, который подписывается обеими сторонами.

48

7. В случае обнаружения дополнительных неисправностей составляется дополнительная приблизительная смета со списком запасных частей требующих замены.

8. В случае отказа Заказчика производить ремонт по дополнительно составленной смете гарантия на выполненные работы не предоставляется.

9. Перечень работ, список запасных частей являются приблизительным, окончательный перечень работ, список запасных частей будет после разборки, дефектовки

10. Для выполнения работ Заказчик предоставляет исправный грузоподъемный механизм.

11. Для производства работ Заказчик предоставляет необходимые запасные части.

12. Смета действительна пять дней.

от Исполнителя:

от Заказчика:

Собченко Д.А. Менеджер по организации ремонтов силовых и генераторных установок

(Должность, подпись, расшифровка подписи)

Общество с ограниченной ответственностью "Амур Машинери энд Сервисес"



(Должность, подпись, расшифровка подписи)

Открытое акционерное общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль"

Дата подписания Заказчиком: _____

МП

Составил

Демьяненко Е.Г.

88

«ВНИМАНИЕ! НОВЫЕ БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ!!!»
 Счет действителен в течение 5-и дней. В случае не оплаты в указанный срок, данный счет считается недействительным, при этом обязательства по поставке товаров / оказанию услуг по установленным в счете ценам у поставщика не возникает.

Дальневосточный филиал ПАО РОСБАНК Владивосток		БИК	040507871
Банк получателя		Сч. №	30101810300000000871
ИНН 2702093899	КПП 272401001	Сч. №	40702810346480000506
Общество с ограниченной ответственностью "Амур Машинери энд Сервисес"			
Получатель			

Счет на оплату № 1870 от 09 февраля 2021 по договору АМС-453/Р от 22.05.19г.

Поставщик: ООО "Амур Машинери", ИНН 2702093899, КПП 272401001, 680009, Хабаровский край, Хабаровск г, Промышленная ул, дом № 20

Грузоотправитель: ИНН 2702093899, КПП 272401001, 680009, Хабаровский край, Хабаровск г, Промышленная ул, дом № 20, тел.: (4212) 78-33-35

Покупатель: Открытое акционерное общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль", ИНН 2719009060, КПП 271901001, 682429, Хабаровский край, Ульчский р-н, Де-Кастри п, Советская ул, дом № 3, корпус Б

Грузополучатель:

Основание: по договору АМС-453/Р от 22.05.19г.

При оплате укажите пожалуйста в назначении платежа следующий идентификатор: ИДПЧ02СУД

№	Артикул	Товары (работы, услуги)	Кол-во	Ед.	Цена	Сумма	НДС	Всего
1	3628264	ПРОКЛАДКА (АВИА)	20	шт	7 068,00	141 360,00	20%	169 632,00
2	3629677	проставка (АВИА)	20	шт	26 144,00	522 880,00	20%	627 456,00
3	5197297	ПРОСТАВКА (АВИА)	20	шт	36 632,00	732 640,00	20%	879 168,00
4	4200653	УПЛОТНЕНИЕ (АВИА)	80	шт	418,00	33 440,00	20%	40 128,00
5	4200652	УПЛОТНЕНИЕ (АВИА)	80	шт	342,00	27 360,00	20%	32 832,00
6	4557266	ПОРШЕНЬ (АВИА)	20	шт	162 070,00	3 241 400,00	20%	3 889 680,00
7	2623066	КОЛЬЦО ПОРШНЕВОЕ (АВИА)	20	шт	5 928,00	118 560,00	20%	142 272,00
8	8N1234	кольцо поршневое (АВИА)	20	шт	5 928,00	118 560,00	20%	142 272,00
9	2236361	КОЛЬЦО (АВИА)	20	шт	6 004,00	120 080,00	20%	144 096,00
10	1388506	палец поршневой (АВИА)	20	шт	16 150,00	323 000,00	20%	387 600,00
11	8N7296	стопор (АВИА)	40	шт	684,00	27 360,00	20%	32 832,00
12	1181655	подшипник (АВИА)	20	шт	4 788,00	95 760,00	20%	114 912,00
13	1077330	подшипник (АВИА)	20	шт	17 252,00	345 040,00	20%	414 048,00
14	1520111	прокладка (АВИА)	1	шт	7 676,00	7 676,00	20%	9 211,20
15	5697729	УПЛОТНЕНИЕ (АВИА)	1	шт	19 152,00	19 152,00	20%	22 982,40
16	4361478	УПЛОТНЕНИЕ	1	шт	19 266,00	19 266,00	20%	23 119,20
17	5314586	набор (АВИА)	1	шт	174 534,00	174 534,00	20%	209 440,80
18	5736273	набор (АВИА)	1	шт	77 520,00	77 520,00	20%	93 024,00
19	4N7869	прокладка	3	шт	304,00	912,00	20%	1 094,40
20	7N3049	прокладка (АВИА)	1	шт	3 306,00	3 306,00	20%	3 967,20
21	7N3368	прокладка (АВИА)	1	шт	190,00	190,00	20%	228,00
22	7N4320	прокладка (АВИА)	2	шт	950,00	1 900,00	20%	2 280,00
23	2528374	прокладка (АВИА)	2	шт	152,00	304,00	20%	364,80
24	4B8407	прокладка	4	шт	304,00	1 216,00	20%	1 459,20
25	2348937	уплотнение	2	шт	1 254,00	2 508,00	20%	3 009,60
26	3K0360	УПЛОТНЕНИЕ	3	шт	152,00	456,00	20%	547,20
27	5F9657	кольцо	2	шт	266,00	532,00	20%	638,40
28	1123540	кольц.уплотнение	4	шт	1 140,00	4 560,00	20%	5 472,00
29	6V3348	уплотнение (АВИА)	4	шт	950,00	3 800,00	20%	4 560,00
30	4155584	ГОЛОВКА (АВИА)	20	шт	301 302,00	6 026 040,00	20%	7 231 248,00
31	2598434	Турбина в сборе (АВИА)	1	шт	5 394 670,00	5 394 670,00	20%	6 473 604,00

Итого: 17 585 982,00
 Сумма НДС: 3 517 196,40
 Всего к оплате: 21 103 178,40

Всего наименований 31, на сумму 21 103 178,40 руб.

80

Двадцать один миллион сто три тысячи сто семьдесят восемь рублей 40 копеек

Руководитель Генеральный директор
должность

Главный (старший) бухгалтер

Ответственный Представитель по продажам
запасных частей
должность



/Крупский А. С./

расшифровка подписи

/Кузьмина Н. Н./

расшифровка подписи

/Григорюк М.Д./

расшифровка подписи

По вопросам ПРИОБРЕТЕНИЯ ЗАПЧАСТЕЙ, пожалуйста, обращайтесь:
по телефонам +7 (4212) 45-00-19, 79-40-57, +7-914-167-12-94 WhatsApp: +7 (914) 167-12-94
по электронной почте PartsSales@amurmachinery.ru

Подключайте СМС-ИНФОРМИРОВАНИЕ о ходе выполнения заказов.
Оформить согласие на информирование можно в наших офисах на стойках продажи.
Услуга бесплатная.

84



ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ СМЕТА №377
стоимости работ по ремонту: Электроустановка газовая G3520C s/n GZN00319 (№3)
Открытое акционерное общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль"
По договору № АМС-456/С от 16.05.2019
WO 21-01342

09 февраля 2021 г.

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Кол-во	Цена, руб.	Сумма, руб.
1	Работа				160 700,00
1.1	Ремонт шатуна (20 шт.).	ч	60	2 600,00	156 000,00
1.2	Упаковка, подготовка к транспортировке шатунов.	ч	2	2 350,00	4 700,00
2	Запасные части, в т.ч.:				95 760,00
2.1	подшипник	шт	20	4 788,00	95 760,00
3	Запчасти и расходные материалы				3 600,00
3.1	Расходные материалы	шт	1	3 600,00	3 600,00
	Итого				260 060,00
	НДС (20%)				52 012,00
	Всего с НДС				312 072,00

Всего: Триста двенадцать тысяч семьдесят два рубля 00 копеек

В том числе НДС: Пятьдесят две тысячи двенадцать рублей 00 копеек

Примечание:

1. Работа производится в цехе ООО "Амур Машинери" по адресу ул. Промышленная, 20.
2. Для Исполнителя не требуется согласования с клиентом о возможной поломки крепежных изделий при разборке агрегата и замена поврежденных при разборке крепежных деталей и уплотнений (болтов, гаек, шпилек, шайб, уплотнений, прокладок) производится за счет средств Заказчика.
3. Поставка запасных частей осуществляется АВИА транспортом и составляет одну неделю с момента заказа.
4. В случае обнаружения дополнительных неисправностей составляется дополнительная приблизительная смета со списком запасных частей требующих замены.
5. В случае отказа Заказчика производить ремонт по дополнительно составленной смете гарантия на выполненные работы не предоставляется.
6. Стоимость запасных частей, указанная в настоящей смете, действительна в течение 5 банковских дней с даты выставления счета на предоплату.
Если Заказчик не внесет 100% предоплаты в течение 5 банковских дней с даты выставления счета на предоплату и сметы, Исполнитель вправе в одностороннем порядке изменить стоимость запасных частей, указанную в настоящей смете, на отпускные цены, действующие на дату подписания Заказчиком Акта выполненных работ, при этом составление дополнительного соглашения о внесении изменений в настоящую смету не требуется.
7. Смета действительна пять дней.

от Исполнителя:

от Заказчика:

Гаврилов А.Н. Инженер по подготовке ремонтов

(Должность, подпись, расшифровка подписи)

Общество с ограниченной ответственностью "Амур Машинери энд Сервисес"



(Должность, подпись, расшифровка подписи)

Открытое акционерное общество "Де-Кастринская тепловая электроцентраль"

Дата подписания Заказчиком: _____

МП

Составил:

Гаврилов А.Н.

Handwritten signature