



Министерство науки и высшего образования Российской Федерации  
федеральное государственное автономное  
образовательное учреждение высшего образования  
«Национальный исследовательский Томский политехнический университет» (ТПУ)

Школа инженерного предпринимательства  
Направление подготовки 38.03.01 Экономика  
ООП/ОПОП Экономика предприятий и организаций

**ВЫПУСКНАЯ КВАЛИФИКАЦИОННАЯ РАБОТА БАКАЛАВРА**

Тема работы
<i>Оценка экономической эффективности тарифной политики в сфере теплоснабжения</i> УДК 338.516.46-047.43:338.465:697.34

Обучающийся

Группа	ФИО	Подпись	Дата
<b>Д-3Б81</b>	<b>Пенькова А.К.</b>		

Руководитель ВКР

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
<b>доцент</b>	<b>Горюнова Н.Н.</b>	<b>к.э.н., доцент</b>		

**КОНСУЛЬТАНТЫ ПО РАЗДЕЛАМ:**

По разделу «Социальная ответственность»

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
<b>доцент</b>	<b>Ермушко Ж.А.</b>	<b>к.э.н., доцент</b>		

Нормоконтроль

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
<b>ведущий эксперт</b>	<b>Клыкова Т.Ю.</b>	<b>-</b>		

**ДОПУСТИТЬ К ЗАЩИТЕ:**

Руководитель ООП/ОПОП, должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
<b>доцент</b>	<b>Ермушко Ж.А.</b>	<b>к.э.н., доцент</b>		

Томск – 2023 г.

**Планируемые результаты освоения ООП/ОПОП  
38.03.01 Экономика**

<b>Код компетенции</b>	<b>Наименование компетенции</b>
<b>Универсальные компетенции</b>	
УК(У)-1	Способен осуществлять поиск, критический анализ и синтез информации, применять системный подход для решения поставленных задач
УК(У)-2	Способен определять круг задач в рамках поставленной цели и выбирать оптимальные способы их решения, исходя из действующих правовых норм, имеющихся ресурсов и ограничений
УК(У)-3	Способен осуществлять социальное взаимодействие и реализовывать свою роль в команде
УК(У)-4	Способен осуществлять деловую коммуникацию в устной и письменной формах на государственном и иностранном (-ых) языке
УК(У)-5	Способен воспринимать межкультурное разнообразие общества в социально-историческом, этическом и философском контекстах
УК(У)-6	Способен управлять своим временем, выстраивать и реализовывать траекторию саморазвития на основе принципов образования в течение всей жизни
УК(У)-7	Способен поддерживать должный уровень физической подготовленности для обеспечения полноценной социальной и профессиональной деятельности
УК(У)-8	Способен создавать и поддерживать безопасные условия жизнедеятельности, в том числе при возникновении чрезвычайных ситуаций
УК(У)-9	Способен проявлять предприимчивость в практической деятельности, в т.ч. в рамках разработки коммерчески перспективного продукта на основе научно-технической идеи
<b>Общепрофессиональные компетенции</b>	
ОПК(У)-1	Способен решать стандартные задачи профессиональной деятельности на основе информационной и библиографической культуры с применением информационно – коммуникационных технологий и с учетом основных требований информационной безопасности
ОПК(У)-2	Способен осуществлять сбор, анализ и обработку данных, необходимых для решения профессиональных задач
ОПК(У)-3	Способен выбрать инструментальные средства для обработки экономических данных в соответствии с поставленной задачей, проанализировать результаты расчетов и обосновать полученные выводы
ОПК(У)-4	Способен находить организационно- управленческие решения в профессиональной деятельности и готовность нести за них ответственность
<b>Профессиональные компетенции</b>	
ПК(У)-1	Способен собрать и проанализировать исходные данные, необходимые для расчета экономических и социально-экономических показателей, характеризующих деятельность хозяйствующих субъектов
ПК(У)-2	Способен на основе типовых методик и действующей нормативно-правовой базы рассчитать экономические и социально-экономические показатели, характеризующих деятельность хозяйствующих субъектов
ПК(У)-3	Способен выполнять необходимые для составления экономических разделов планов расчеты, обосновывать их и представлять результаты работы в соответствии с принятыми в организации стандартами

ПК(У)-4	Способен на основе описания экономических процессов и явлений строить стандартные теоретические и эконометрические модели, анализировать и содержательно интерпретировать полученные результаты
ПК(У)-5	Способен анализировать и интерпретировать финансовую, бухгалтерскую и иную информацию, содержащуюся в отчетности предприятий различных форм собственности, организаций, ведомств и т. д. и использовать полученные сведения для принятия управленческих решений
ПК(У)-6	Способен анализировать и интерпретировать данные отечественной и зарубежной статистики о социально-экономических процессах и явлениях, выявлять тенденции изменения социально-экономических показателей
ПК(У)-7	Способен используя отечественные и зарубежные источники информации, собрать необходимые данные проанализировать их и подготовить информационный обзор и/или аналитический отчет
ПК(У)-8	Способен использовать для решения аналитических и исследовательских задач современные технические средства и информационные технологии
<b>Дополнительные профессиональные компетенции университета</b>	
ДПК(У)-1	Способен осуществлять документирование хозяйственных операций, проводить учет денежных средств, разрабатывать рабочий план счетов бухгалтерского учета организации и формировать на его основе бухгалтерские проводки



Министерство науки и высшего образования Российской Федерации  
федеральное государственное автономное  
образовательное учреждение высшего образования  
«Национальный исследовательский Томский политехнический университет» (ТПУ)

Школа инженерного предпринимательства  
Направление подготовки 38.03.01 Экономика  
ООП/ОПОП Экономика предприятий и организаций

УТВЕРЖДАЮ:  
Руководитель ООП/ОПОП  
Ермушко Ж.А.  
(Подпись) (Дата) (Ф.И.О.)

## ЗАДАНИЕ

**на выполнение выпускной квалификационной работы**

Обучающийся:

Группа	ФИО
<b>Д-ЗБ81</b>	<b>Пенькова Алёна Константиновна</b>

Тема работы:

<i>Оценка экономической эффективности тарифной политики в сфере теплоснабжения</i>	
<i>Утверждена приказом директора (дата, номер)</i>	<b>03.02.2023, 34-41/с</b>

Срок сдачи обучающимся выполненной работы:

### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ:

<p><b>Исходные данные к работе</b> <i>(наименование объекта исследования или проектирования; производительность или нагрузка; режим работы (непрерывный, периодический, циклический и т. д.); вид сырья или материал изделия; требования к продукту, изделию или процессу; особые требования к функционированию (эксплуатации) объекта или изделия в плане безопасности эксплуатации, влияния на окружающую среду, энергозатратам; экономический анализ и т. д.)</i></p>	<p>учебная и научная литература по теме, информация периодических изданий, информация по структуре и динамике затрат на производство тепловой энергии в ООО "Абаза-Энерго" за 2020-2022 гг.</p>
<p><b>Перечень разделов пояснительной записки подлежащих исследованию, проектированию и разработке</b> <i>(аналитический обзор литературных источников с целью выяснения достижений мировой науки техники в рассматриваемой области; постановка задачи исследования, проектирования, конструирования; содержание процедуры исследования, проектирования, конструирования; обсуждение результатов выполненной работы; наименование дополнительных разделов, подлежащих разработке; заключение по работе)</i></p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Нормативно-правовое регулирование тарифной политики в сфере теплоснабжения</li> <li>2. Система тарифов на тепловую энергию</li> <li>3. Методы регулирования тарифов в сфере теплоснабжения</li> <li>4. Методы расчета себестоимости энергетической продукции</li> <li>5. Особенности определения расходов на топливо для производства тепловой энергии</li> <li>6. Оценка экономической эффективности тарифной политики в сфере теплоснабжения</li> <li>7. Выработка путей повышения экономической</li> </ol>

	эффективности предприятия
<b>Перечень графического материала</b> <i>(с точным указанием обязательных чертежей)</i>	аналитические таблицы и схемы по теории; таблицы расчета расходов предприятия на производство тепловой энергии; иллюстрации результатов расчета эффекта от предложенных мероприятий по повышению эффективности предприятия

<b>Консультанты по разделам выпускной квалификационной работы</b> <i>(с указанием разделов)</i>	
<b>Раздел</b>	<b>Консультант</b>
<b>Социальная ответственность</b>	<b>Ермушко Ж.А.</b>

<b>Дата выдачи задания на выполнение выпускной квалификационной работы по линейному графику</b>	<b>12.01.2023</b>
---	-------------------

**Задание выдал руководитель:**

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
доцент	Горюнова Н.Н	к.э.н., доцент		12.01.2023

**Задание принял к исполнению обучающийся:**

Группа	ФИО	Подпись	Дата
Д-3Б81	Пенькова Алёна Константиновна		12.01.2023



Министерство науки и высшего образования Российской Федерации  
федеральное государственное автономное  
образовательное учреждение высшего образования  
«Национальный исследовательский Томский политехнический университет» (ТПУ)

Школа инженерного предпринимательства  
Направление подготовки 38.03.01 Экономика  
ООП/ОПОП Экономика предприятий и организаций  
Уровень образования бакалавриат  
Период выполнения весенний семестр 2022/2023 учебного года

**КАЛЕНДАРНЫЙ РЕЙТИНГ-ПЛАН  
выполнения выпускной квалификационной работы**

Обучающийся:

Группа	ФИО
Д-ЗБ81	Пенькова Алёна Константиновна

Тема работы:

<i>Оценка экономической эффективности тарифной политики в сфере теплоснабжения</i>
--

Срок сдачи обучающимся выполненной работы:	15.06.2023
--	------------

Дата контроля	Название раздела (модуля) / вид работы (исследования)	Максимальный балл раздела (модуля)
15.01.2023	<i>Определение темы ВКР и получение задания. Подбор и первоначальное ознакомление с нормативной документацией, литературными и статистическими источниками по избранной теме, изучение отобранной литературы и материалов. Составление плана выпускной квалификационной работы. Утверждение темы ВКР.</i>	3
10.03.2023	<i>Написание теоретических глав ВКР.</i>	3
10.05.2023	<i>Сбор и обработка фактического материала, написание «черновика» выпускной квалификационной работы, предоставление «черновика» на проверку руководителя.</i>	5
<i>за 1 месяц до защиты</i>	<i>Доработка ВКР с учетом замечаний руководителя, оформление работы в соответствии со стандартами, формирование «чистовика» ВКР. Направление работы на проверку руководителю через сервис «Личный кабинет студента»</i>	3
<i>за 14 дней до защиты ВКР</i>	<i>Предоставление полностью готовой ВКР с отзывом руководителя руководителю ООП для проверки. Размещение ВКР в ЭБС.</i>	5
<i>за 7 дней до защиты ВКР</i>	<i>Подготовка к защите выпускной квалификационной работы: подготовка доклада и раздаточного материала.</i>	3
<i>за 5 дней до защиты</i>	<i>Предварительная защита ВКР</i>	3
	<i>Оценка руководителем качества выполненной работы, в том числе:</i>	
	<i>Оригинальность темы / Актуальность использованного материала / Научное обоснование исследуемой проблемы</i>	3
	<i>Четкость, последовательность, грамотность изложения материала в тексте ВКР</i>	3
	<i>Оформление в соответствии с ГОСТ и Стандартом ТПУ на ВКР</i>	3

	<i>Собственный вклад студента в решение рассматриваемой проблемы</i>	<i>3</i>
	<i>Владение тематикой / Способность к свободному изложению материала</i>	<i>3</i>
	<i>Защита ВКР</i>	<i>60</i>
	<i>Итого</i>	<i>100</i>

**СОСТАВИЛ:**

**Руководитель ВКР**

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
доцент	Горюнова Н.Н.	канд. экон. наук, доцент		21.01.2023

**СОГЛАСОВАНО:**

**Руководитель ООП/ОПОП**

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
доцент	Ермушко Ж.А.	к.э.н., доцент		

**Обучающийся**

Группа	ФИО	Подпись	Дата
Д-3Б82	Пенькова А.К.		

## Реферат

Выпускная квалификационная работа 103 с., 17 табл., 25 источников, 3 приложения.

**Ключевые слова:** теплоэнергетика, тарифообразование, экономическая эффективность.

**Объектом исследования** является экономика местной ресурсоснабжающей организации, обеспечивающей передачу и распределение ресурсов для потребителей.

**Цель работы** – заключается в выработке направлений повышения экономической эффективности деятельности теплоснабжающего предприятия.

**В процессе исследования** проводился анализ методологических основ тарифообразования, определены особенности расчета экономической эффективности функционирования теплоснабжающих предприятий, выявлена стратегия повышения экономической эффективности функционирования предприятия.

**В результате исследования** на основе анализа деятельности предприятия разработаны рекомендации по изменению стратегии компании для повышения ее экономической эффективности.

**Степень внедрения:** разработанные рекомендации апробированы на предприятии ООО «Абаза-Энерго».

**Область применения:** разработанные рекомендации и основные положения дипломного исследования могут быть использованы руководителями, специалистами экономических отделов предприятий в процессе управления предприятием.

**Экономическая эффективность/значимость работы** заключается в том, что благодаря правильно разработанной стратегии управления, можно значительно повлиять на повышение экономической эффективности предприятия.

## **Определения, обозначения, сокращения, нормативные ссылки**

Гкал – Гигакалория

ГВС – Горячее водоснабжение

ГКЭТ РХ – Государственный Комитет Энергетики и Тарифного Регулирования Республики Хакасия

ДИК – Доходности инвестированного капитала

ДПМ – договор о предоставлении мощности

ЕТО – Единая теплоснабжающая организация

ИТП – Индивидуальный тепловой пункт

КИТ – Коэффициент использования теплоты топлива

КИУМ – Коэффициент использования мощности

КПД – Коэффициент полезного действия

Кг.у.т. – Килограмм условного топлива — единица условного топлива.

Условное топливо — топливо, теплота сгорания которого равна 7000 ккал/кг

НВВ – Необходимая валовая выручка

ООО «Абаза-Энерго» - Общество с ограниченной ответственностью «Абаза-Энерго»

СЦТ – Система централизованного теплоснабжения

Т.у.т. - Тонна условного топлива

ТЭС – Тепловая электростанция

ТЭЦ – Теплоэлектроцентраль

ТЭК – Топливо-энергетический комплекс

УРУТ – Удельный расход условного топлива

ФАС - Федеральная антимонопольная служба

ФСТ - Федеральная служба по тарифам

ЦЗТ - Ценовая зона теплоснабжения

PR-мероприятий - различные способы донесения информации до групп заинтересованных лиц

## Содержание

Введение .....	12
<b>1. Нормативно-правовое регулирование тарифной политики в сфере теплоснабжения .....</b>	<b>14</b>
<b>1.1 Сущность и порядок государственного регулирования цен на тепловую энергию .....</b>	<b>14</b>
<b>1.2 Виды цен (тарифов) в сфере теплоснабжения .....</b>	<b>19</b>
<b>1.3 Методы регулирования тарифов в сфере теплоснабжения .....</b>	<b>22</b>
<b>2. Себестоимость тепловой энергии как основа формирования тарифа .....</b>	<b>29</b>
<b>2.1 Методы расчета себестоимости энергетической продукции. Группировка затрат .....</b>	<b>29</b>
<b>2.2 Распределение расходов на топливо при комбинированной выработке тепловой и электрической энергии .....</b>	<b>37</b>
<b>2.3 Формирование валовой выручки для расчета тарифов методом индексации .....</b>	<b>41</b>
<b>3. Экономическая эффективность тарифной политики в сфере теплоснабжения (на примере предприятия ООО "Абаза-Энерго").....</b>	<b>50</b>
<b>3.1 Характеристика предприятия ООО "Абаза-Энерго" .....</b>	<b>50</b>
<b>3.2. Оценка плановых затрат тарифа на производство тепловой энергии .....</b>	<b>55</b>
<b>3.3 Влияние тарифной политики на экономическую эффективность теплоснабжающей организации .....</b>	<b>68</b>
<b>3.4 Пути повышения экономической эффективности .....</b>	<b>72</b>
<b>4. Корпоративная социальная ответственность на примере предприятия ООО «Абаза-Энерго».....</b>	<b>83</b>
<b>4.1 Определение стейкхолдеров организации .....</b>	<b>84</b>
<b>4.2 Определение структуры программ КСО .....</b>	<b>87</b>
<b>4.3 Определение затрат на программы КСО.....</b>	<b>88</b>
<b>4.4 Оценка эффективности программ КСО .....</b>	<b>89</b>
Заключение .....	91
Список использованных источников .....	93
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ А.....</b>	<b>101</b>
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ Б.....</b>	<b>102</b>

<b>ПРИЛОЖЕНИЕ В</b> .....	103
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ Г</b> .....	106
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ Д</b> .....	108
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ Е</b> .....	109
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ Ж</b> .....	110
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ К</b> .....	115
<b>ПРИЛОЖЕНИЕ Л</b> .....	120

## Введение

Актуальностью темы являются проблемы установления экономически обоснованных тарифов на производство тепловой энергии в сфере теплоснабжения. В настоящее время законодательная база в сфере теплоснабжения сформирована практически полностью, но для нормального экономически эффективного функционирования комплекса необходимо отрегулировать проблемы и устранить разногласия между субъектами экономических отношений в сфере теплоснабжения, которые возникают в связи с неэффективной тарифной политикой за поставленную тепловую энергию, оказания услуг по передаче тепловой энергии, технологического присоединения к системам теплоснабжения.

Организация отношений в сфере теплоснабжения должна обеспечивать надежность теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов, соблюдать баланс экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, обеспечивать экологическую и безопасную эксплуатацию объектов теплоснабжения.

Предметом исследования являются организационно-экономические отношения, складывающиеся в сфере формирования и взаимодействия субъектов теплоэнергетики на современном этапе развития российской экономики.

Объектом исследования является экономика ресурсоснабжающего предприятия обеспечивающего производство, передачу и распределение ресурсов на территории города.

Цель ВКР заключается в выработке направлений повышения экономической эффективности деятельности теплоснабжающего предприятия.

Для достижения поставленной цели были поставлены и решены следующие задачи:

- Изучила нормативно-правовую базу по формированию тарифной политики
- Исследовала существующие методы регулирования тарифов в сфере теплоснабжения;
- Провела анализ и расчет тарифа на производство тепловой энергии с учетом его специфики и особенностей;
- Произвела оценку влияния тарифной политики на экономическую эффективность производства;
- Предложила пути решения по повышению экономической эффективности производства

Теоретической и методологической основой исследования послужили труды отечественных и зарубежных экономистов в области теории и практики тарифообразования в теплоэнергетике, экономической эффективности отрасли теплоэнергетики, экспертного анализа деятельности предприятия.

# **1. Нормативно-правовое регулирование тарифной политики в сфере теплоснабжения**

## **1.1 Сущность и порядок государственного регулирования цен на тепловую энергию**

Государственное регулирование цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность) осуществляется на основе принципов, установленных Федеральным законом от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении", в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами и методическими указаниями, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения. [1]

Перечень нормативных правовых актов, регулирующих отношения в сфере теплоснабжения/горячего водоснабжения и тарифообразования:

1. Федеральный закон от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении"
2. Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения"[2]
3. Приказ Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения" [3]
4. Постановление Правительства РФ от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)"[4]
5. Постановление Правительства РФ от 26 января 2023 г. N 110 "О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими

- организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения"[5]
6. Постановление Правительства РФ от 5 мая 2014 г. N 410 "О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)"[6]
  7. Постановление Правительства РФ от 18 ноября 2013 г. N 1034 "О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя"[7]
  8. Постановление Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 "Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации"[8]
  9. Постановление Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"[9]
  10. Приказ Федеральной службы по тарифам от 12 апреля 2013 г. N 91 "Об утверждении Единой системы классификации и отдельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области

государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов"

11. Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения"[9]
12. Постановление Правительства РФ от 30 апреля 2018 г. N 533 "Об утверждении Правил рассмотрения (урегулирования) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением цен (тарифов), о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 9 января 2009 г. N 14 и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации"[10]
13. Федеральный закон от 17 августа 1995 года N 147-ФЗ "О естественных монополиях"[12]
14. Постановление Правительства РФ от 1 июля 2014 г. N 603 "О порядке расчета размера возмещения организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сферах обращения с твердыми коммунальными отходами, электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, недополученных доходов, связанных с осуществлением ими регулируемых видов деятельности, за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и определения размера компенсации за счет средств федерального бюджета расходов бюджета субъекта Российской Федерации или местного бюджета, возникших в результате возмещения недополученных доходов"
15. Постановление Правительства РФ от 2 июня 2022 г. N 1014 "О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении"

16. Приказ Министерства энергетики РФ от 10 августа 2012 г. N 377 "О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения"[13]
17. Приказ Министерства энергетики РФ от 22 сентября 2015 г. N 660 "Об утверждении Административного регламента предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более"
18. Приказ Министерства энергетики РФ от 29 апреля 2015 г. N 258 "Об утверждении Административного регламента предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, расположенным в поселениях, городских округах с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, а также в городах федерального значения".

Федеральный закон устанавливает правовые основы экономических отношений, возникающих в связи с производством, передачей, потреблением тепловой энергии, тепловой мощности, теплоносителя с использованием систем теплоснабжения, созданием, функционированием и развитием таких

систем, а также определяет полномочия органов государственной власти, органов местного самоуправления по регулированию и контролю в сфере теплоснабжения, права и обязанности потребителей тепловой энергии, теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций. [1]

Регулирование цен (тарифов) в сфере теплоснабжения осуществляется в соответствии со следующими основными принципами: [1]

1) обеспечение доступности тепловой энергии (мощности), теплоносителя для потребителей;

2) обеспечение экономической обоснованности расходов теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций на производство, передачу и сбыт тепловой энергии (мощности), теплоносителя;

3) обеспечение достаточности средств для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения;

4) стимулирование повышения экономической и энергетической эффективности при осуществлении деятельности в сфере теплоснабжения;

5) обеспечение стабильности отношений между теплоснабжающими организациями и потребителями за счет установления долгосрочных тарифов;

6) обеспечение открытости и доступности для потребителей, в том числе для населения, процесса регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения;

7) создание условий для привлечения инвестиций;

8) определение размера средств, направляемых на оплату труда, в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями;

9) обязательный раздельный учет организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя;

10) осуществление государственного контроля (надзора) за соблюдением требований законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в целях сокращения потерь энергетических ресурсов, в том числе требований к разработке и реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, требований к организации учета и контроля используемых энергетических ресурсов;

11) осуществление федерального и регионального государственного контроля (надзора) в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, в том числе за установлением и изменением в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность). [1]

Выводы: Государственное регулирование тарифов на производство тепловой энергии происходит на основании Федерального закона от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении", в котором установлены правовые основы экономических отношений, кроме этого в нормативно-правовое регулирование входят постановления, приказы, методические указания, правила и другие нормативные акты. Также приведены основные принципы сферы теплоснабжения. Так как эта сфера регулируется государством далее рассмотрим виды тарифов.

## **1.2 Виды цен (тарифов) в сфере теплоснабжения**

Подавляющее большинство теплоснабжающих организаций не может самостоятельно устанавливать цены на продукцию, т.к. цены подлежат государственному регулированию и утверждаются органами регулирования субъектов Российской Федерации.

Регулированию подлежат следующие виды цен (тарифов) в сфере теплоснабжения:

1) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более;

2) предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям;

3) тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в соответствии с установленными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов;

4) тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в соответствии с установленными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов, а также тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями другим теплоснабжающим организациям;

5) тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;

5.1) тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения);

6) тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

7) плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии;

8) плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения. [1]

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), на услуги по передаче тепловой энергии могут устанавливаться органом регулирования в виде одноставочного или двухставочного тарифа. Тарифы на теплоноситель устанавливаются органом регулирования в виде одноставочного тарифа.

В ценовых зонах теплоснабжения тарифы на тепловую энергию, в т.ч. в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, при работе по договорам концессии устанавливаются органом регулирования в виде двухставочного тарифа. [1]

Одноставочный тариф на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии включает в себя полную стоимость единицы тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.

Двухставочный тариф включает в себя ставку за тепловую энергию и ставку за содержание установленной тепловой мощности источника тепловой энергии (в т.ч. в форме резерва, включающего законсервированную мощность).

Тарифы на тепловую энергию (мощность), тариф на теплоноситель, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии дифференцируются в зависимости от вида или параметров теплоносителя, зон дальности передачи тепловой энергии, иных критериев.

При возможности осуществления в пределах отдельной системы теплоснабжения (кроме ценовых зон) экономически оправданного перехода

из состояния рынка, характеризующегося отсутствием конкуренции, в состояние конкурентного товарного рынка, регулирование тарифов в сфере теплоснабжения в такой системе теплоснабжения может быть отменено. Отмена регулирования тарифов в сфере теплоснабжения осуществляется регулирующим органом субъекта Российской Федерации по предложению муниципалитета и организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по согласованию с федеральным антимонопольным органом. [1]

Выводы: В данном пункте приведены все тарифы, которые подлежат государственному регулированию. Тарифы в ценовых зонах. Также представлены в виде одноставочного и двухставочного тарифа.

### 1.3 Методы регулирования тарифов в сфере теплоснабжения

Методы регулирования тарифов в сфере теплоснабжения представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Методы регулирования тарифов в сфере теплоснабжения

Метод	Срок действия тарифов	Критерии применения
1. Метод экономически обоснованных расходов (затраты+)	1 год	а) в случае если в отношении организации ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов); б) в случае установления цен (тарифов) на осуществляемые отдельными организациями отдельные регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов; в) в случае если оставшийся срок действия всех договоров аренды в отношении производственных объектов

		регулируемой организации на момент подачи заявления об утверждении тарифов составляет менее 3 лет.
2. Метод индексации долгосрочных тарифов	5 лет (3 года при первом применении)	Применяется по умолчанию При применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.
3. Метод доходности инвестированного капитала (РАВ) (По согласованию с ФСТ России)	5 лет (3 года при первом применении)	а) регулируемая организация не является государственным или муниципальным унитарным предприятием; б) имеется утвержденная в установленном порядке схема теплоснабжения; в) регулируемая организация соответствует критериям, установленным в утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.
4. Метод сравнения аналогов	5 лет (3 года при первом применении)	а) установленная тепловая мощность источников, используемых регулируемой организацией для осуществления регулируемого вида деятельности, составляет менее 10 Гкал/ч - для расчета необходимой валовой выручки, относимой на производство тепловой энергии; б) протяженность тепловых сетей, используемых регулируемой организацией для осуществления регулируемого вида деятельности, составляет менее 50 км в 2трубном исчислении - для расчета необходимой валовой выручки, относимой на передачу тепловой энергии и теплоносителя.

*Метод экономически обоснованных расходов (затрат).* Федеральным органом в области регулирования тарифов, утверждающим предельные уровни тарифов на тепловую энергию и мощность, является Федеральная антимонопольная служба Российской Федерации. На 2021 г. этой службой утверждены предельные уровни тарифов на тепловую энергию при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии установленной электрической мощностью 25 МВт и выше. [1]

Органом регулирования тарифов субъекта Российской Федерации в теплоснабжении является региональный тарифный орган в Республике Хакасия таким органом является Государственный Комитет Энергетики и Тарифного Регулирования. Именно этот орган регулирования утверждает тарифы на тепловую энергию и другую продукцию сферы теплоснабжения для конкретных теплоснабжающих организаций, выпуская соответствующие приказы на основе рассмотрения материалов, полученных от теплоснабжающих организаций.

В соответствии с «Основами ценообразования на тепловую энергию», при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат), определяется необходимая валовая выручка см. таблицу 2.

Таблица 2 – Необходимая валовая выручка

Необходимая валовая выручка, включает в себя:	
Расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (включая расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы)	<p>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, состоят из следующих групп расходов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• расходов на топливо;</li> <li>• расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы, холодную воду, теплоноситель;</li> <li>• расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;</li> <li>• расходов на сырье и материалы;</li> <li>• расходов на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом;</li> <li>• оплаты труда и отчислений на социальные нужды;</li> <li>• амортизации основных средств и нематериальных активов;</li> <li>• расходов на выполнение работ и услуг</li> </ul>

	<p>производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• расходов на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг;</li> <li>• платы за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;</li> <li>• арендной платы, концессионной платы, лизинговых платежей;</li> <li>• расходов на служебные командировки;</li> <li>• расходов на обучение персонала;</li> <li>• расходов на страхование производственных объектов, учитываемых при определении налоговой базы по налогу на прибыль;</li> <li>• других расходов, связанных с производством и (или) реализацией продукции, в т.ч. налоговых платежей (налог на имущество организаций, земельный налог, транспортный налог,</li> <li>• водный налог, прочие налоги), расходов по охране труда и технике безопасности, расходов на канцелярские товары. [2]</li> </ul> <p>Внерезидентные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в т.ч. содержат:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей;</li> <li>• расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей;</li> <li>• расходы на вывод из эксплуатации (в т.ч. на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов;</li> <li>• другие обоснованные расходы, в т.ч. расходы на услуги банков,</li> <li>• расходы на обслуживание заемных средств, определяемые органами регулирования в размере, не превышающем сумму выплаты процентов, рассчитанную исходя из ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.</li> </ul>
<p>Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (включая расходы, относимые на</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции);</li> <li>• осуществляемых за счет платы за подключение к системе</li> </ul>

прибыль после налогообложения)	теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации; <ul style="list-style-type: none"> <li>расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом необходимо иметь в виду, что согласно ст. 270 Налогового кодекса Российской Федерации к расходам, не учитываемым в целях налогообложения, относятся в полном размере только расходы на погашение основного долга по кредитам и займам. Что касается процентов, то на расходы, не учитываемые в целях налогообложения, они относятся только в размере, превышающем предельный размер, определяемый согласно ст. 269 для контролируемой задолженности;</li> <li>экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами.</li> </ul>
Нормируемая величина чистой прибыли (расчетная предпринимательская прибыль)	
Налог на прибыль	

*Метод обеспечения доходности инвестированного капитала* (далее ДИК) используется при установлении долгосрочных тарифов. По методу обеспечения ДИК, текущие расходы, включают в себя см. таблицу 3.

Таблица 3 – Текущие расходы по методу обеспечения ДИК

По методу обеспечения ДИК, текущие расходы, включают в себя:	
Операционные расходы	<ul style="list-style-type: none"> <li>расходы на приобретение сырья и материалов;</li> <li>на ремонт основных средств;</li> <li>на оплату труда;</li> <li>на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;</li> <li>расходы на оплату иных работ и услуг, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и других работ, и услуг;</li> <li>расходы на служебные командировки;</li> <li>на обучение персонала;</li> <li>лизинговый платеж, арендную плату;</li> <li>другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, за исключением амортизации основных средств и нематериальных</li> </ul>

	активов и расходов на погашение и обслуживание заемных средств.
Неподконтрольные расходы	<ul style="list-style-type: none"> <li>• расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, за исключением расходов на приобретение энергоресурсов, холодной воды и теплоносителя;</li> <li>• расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование;</li> <li>• концессионную плату;</li> <li>• расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2% необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей;</li> <li>• отчисления на социальные нужды с заработной платы;</li> <li>• расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на имущество, переданное в концессию;</li> <li>• арендную плату по договорам аренды в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арендную плату включаются в состав операционных расходов.</li> </ul>
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	<ul style="list-style-type: none"> <li>• удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии;</li> <li>• плановая (расчетная) цена на топливо, определяемая как сумма следующих расходов: плановая расчетная цена на топливо (без учета затрат на доставку (перевозку) и хранение), плановая (расчетная) стоимость доставки (перевозки), плановая (расчетная) стоимость хранения;</li> <li>• расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии.</li> </ul>

*Метод индексации установленных тарифов.* При расчете тарифов с применением метода индексации, НВВ регулируемой организации включает

в себя текущие расходы, нормативную прибыль и расчетную предпринимательскую прибыль.

Текущие расходы включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя. При использовании данного метода, величина неподконтрольных расходов, в отличие от предыдущего метода, включает в себя величину амортизации основных средств и нематериальных активов. [2]

*Метод сравнения аналогов* применяется в целях установления долгосрочных тарифов для конкретной организации, работающей в сфере теплоснабжения, путем анализа зависимости величины расходов других организаций, осуществляющих аналогичный вид деятельности в сфере теплоснабжения, от определенных показателей.

Метод сравнения аналогов предполагает сбор и анализ показателей деятельности организаций в целях определения коэффициентов, применяемых в формуле расчета уровня расходов. Сбор и анализ указанных показателей, а также определение коэффициентов осуществляются органом регулирования. К долгосрочным параметрам регулирования для формирования тарифов методом сравнения аналогов, относятся:

- базовый уровень расходов;
- индекс снижения расходов.

Базовый уровень расходов и индекс снижения расходов определяются органом регулирования. [2]

Выводы: Представлены методы регулирования тарифов, их характеристика, для каких организаций могут применяться, что входит в состав расходов при применении каждого метода.

## **2. Себестоимость тепловой энергии как основа формирования тарифа**

### **2.1 Методы расчета себестоимости энергетической продукции.**

#### **Группировка затрат**

В отличие от других отраслей в теплоэнергетике рассчитывается себестоимость не произведенной, а отпущенной единицы продукции: переданного с шин электростанций в сеть киловатт часа электроэнергии, отпущенной с коллекторов ТЭЦ (котельной) Гкал тепла. Определение себестоимости отпущенной, а не произведенной единицы продукции обусловлено тем, что при производстве электроэнергии (тепла) генерирующие установки расходуют часть произведенной энергии на собственные нужды, а при транспорте энергии часть ее расходуется в виде потерь при передаче энергии по сетям. Расчет себестоимости на отпущенную единицу продукции стимулирует энергетические компании к снижению расходов энергии на собственные нужды и потери энергии в сетях, так как чем меньше указанные расходы, тем больше энергии передается потребителям и ниже себестоимость продукции. [14]

Себестоимость в энергетике имеет ряд особенностей:

- Себестоимость энергии учитывает затраты не только на производство, но и на передачу и распределение энергии (обусловлено неразрывной связью между производством и передачей энергии).
- Отсутствие незавершенного производства ведет к тому, что издержки производства за определенный отрезок времени полностью могут быть отнесены на себестоимость произведенной энергии.
- На себестоимость энергии влияют расходы по содержанию резерва мощности на электростанциях и в электросетях для обеспечения бесперебойности энергоснабжения потребителей.
- Уровень себестоимости энергии может значительно изменяться по отдельным типам электростанций и энергосистемам.

- Наблюдается зависимость себестоимости от вида и качества сжигаемого топлива. [15]

Затраты разнородны по своему составу, экономическому назначению, роли в изготовлении и реализации продукции. Это вызывает необходимость их классификации. Наиболее важной при анализе и планировании затрат является их группировка по экономическому назначению и характеру возникновения. Классификация по признаку экономического назначения предполагает группировку затрат по следующим элементам, регламентированным ст. 253 гл. 25 Налогового кодекса Российской Федерации:

- материальные затраты, в том числе:
  - затраты на сырье и основные материалы (включают стоимость приобретаемых со стороны сырья и материалов, которые образуют основу вырабатываемой продукции или являются необходимыми компонентами при ее производстве);
  - затраты на вспомогательные материалы (включают стоимость покупных материалов, расходуемых на производственные и хозяйственные нужды);
  - услуги производственного характера (в них входят затраты на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых сторонними организациями или подразделениями самой компании, не относящимися к основному виду деятельности);
  - затраты на топливо (включают стоимость приобретаемого со стороны топлива всех видов, расходуемого компанией);
  - покупная энергия (включают стоимость покупной энергии всех видов, в том числе расходуемой на производственные и хозяйственные нужды компании и потери в электрических сетях);
- оплата труда (начисления работникам по тарифным ставкам, выплаты стимулирующего характера и компенсационные надбавки, расходы,

связанные с содержанием работников, предусмотренные трудовыми договорами и коллективными соглашениями);

- страховые взносы в социальные фонды (предназначены для мобилизации средств, необходимых для медицинского обслуживания, государственного пенсионного и социального обеспечения граждан);

- амортизация (отражается сумма амортизационных отчислений на полное восстановление основных производственных средств);

- прочие затраты, в том числе:

- затраты на ремонтное обслуживание при подрядном способе проведения ремонта (затраты на поддержание основных производственных средств в работоспособном состоянии, затраты на проведение текущего, среднего и капитального ремонтов);

- расходы на рекламу (издержки компании по целенаправленному информированию потребителей о продвижении продукции на рынках сбыта);

- представительские расходы (расходы, связанные с коммерческой деятельностью компании);

- расходы на командировки, связанные с производственной деятельностью;

- расходы на подготовку и переподготовку кадров (расходы, связанные с подготовкой и переподготовкой персонала в соответствии с договорами с образовательными учреждениями);

- экологические платежи, не превышающие предельно допустимую концентрацию, взимаемые с природопользователей, хозяйственная деятельность которых оказывает негативное воздействие на биосферу;

- арендные (лизинговые) платежи (расходы, связанные с арендой основных средств у других юридических или физических лиц);

- плата за услуги СО и АТС;

- амортизация нематериальных активов;

- расходы на обязательное и добровольное страхование имущества (включают страховые взносы по всем видам обязательного страхования, а также по некоторым видам добровольного страхования);
- расходы на НИОКР;
- расходы на содержание служебного автотранспорта;
- расходы на оплату юридических, информационных, консультационных, аудиторских услуг;
- расходы на изучение конъюнктуры рынка;
- расходы обслуживающих производств и хозяйств;
- расходы на содержание военизированной, пожарной охраны;
- расходы по охране труда;
- природоохранные мероприятия за счет себестоимости;
- водный налог (расходы, связанные с общим или специальным водопользованием в соответствии с законодательством РФ);
- земельный налог (расходы, связанные с использованием земли РФ);
- отчисления в целевые фонды. [16]

Годовые затраты (руб/год) на производство энергетической продукции при расчете по экономическим элементам можно определить формулой (1):

(1)

$$И = И_{т} + И_{э} + И_{в.м} + И_{усл} + И_{ам} + И_{зп} + И_{рем} + И_{о} + И_{пр}$$

,где

$И_{т}$  — издержки на топливо;

$И_{э}$  — расходы на потребляемую энергию;

$И_{в.м}$  — издержки на вспомогательные материалы и приобретаемую со стороны воду;

$И_{усл}$  — издержки на услуги своих вспомогательных производств и услуги внешних организаций;

$И_{ам}$  — амортизационные отчисления;

Изп — издержки на заработную плату;

Ирем — издержки на ремонт;

Ио — общепроизводственные издержки (заработная плата административно-управленческого персонала, охрана предприятия и др.);

Ипр — прочие издержки (расходы по охране труда, на спецодежду, отопление, освещение производственных зданий).

Рассмотрим расчет каждого из элементов.

1. Топливная составляющая. Это основной элемент затрат для тепловой станции, промышленной котельной, который составляет от 50 до 80 % суммы затрат на производство электрической энергии и тепла. Данный вид затрат рассчитывается по формуле (2), руб/год:

(2)

$$И_{\text{т}} = V_{\text{т}} \left( 1 + \frac{\alpha_{\text{п}}}{100} \right) C_{\text{т}}$$

где  $V_{\text{т}}$  — годовой расход натурального топлива;  $C_{\text{т}}$  — цена натурального топлива;  $\alpha_{\text{п}}$  — коэффициент, учитывающий потери топлива при транспортировке топлива ( $\alpha_{\text{п}} = 0,5 \%$ , для всех остальных  $\alpha_{\text{п}} = 0$ ).

Потери твердого топлива включают: механические потери, зависящие от количества перегрузок топлива и химические потери, которые приводят к ухудшению качества топлива — озолению топлива в результате самовозгорания, нагрева, возникающего вследствие процесса окисления топлива.

2. Издержки на амортизацию можно определить из выражения (3):

(3)

$$A_{\text{ос}} = \sum \left( \frac{H_{ai}}{100} \right) * K_i$$

где  $H_{ai}$  — норма амортизационных отчислений по  $i$ -й группе основных средств;  $K_i$  — первоначальная (восстановительная) или остаточная стоимость основных средств.

3. Издержки на ремонт основных средств энергопредприятий (зданий, сооружений, оборудования, хозяйственного инвентаря и пр.) включают стоимость материалов для ремонта и используемых запасных частей, заработную плату (основную и дополнительную) и начисления в фонд социального страхования ремонтного персонала, стоимость услуг сторонних ремонтных организаций, своих вспомогательных производств. При укрупненных расчетах расходы на ремонт принимаются в долях от балансовой стоимости основных фондов, формула (4) руб/год:

(4)

$$I_{\text{рем}} = \beta_{\text{рем}} * K$$

где  $\beta_{\text{рем}}$  — доля отчислений в ремонтный фонд, %;  $K$  — балансовая стоимость основных фондов (капиталовложения), млн руб.

4. Издержки на заработную плату персонала ТЭС могут быть определены исходя из среднего фонда оплаты труда и штатного коэффициента, формула (5):

(5)

$$I_{\text{зп}} = n_{\text{уд}} * N_{\text{уст}} * \Phi_{\text{г}}$$

где  $n_{\text{уд}}$  — удельная численность персонала;  $N_{\text{уст}}$  — установленная мощность ТЭЦ;  $\Phi_{\text{г}}$  — годовой фонд заработной платы одного работающего.

Выплата социальных взносов, в том числе отчисления на социальное страхование, в пенсионный фонд, на обязательное медицинское страхование, предусмотренные действующим законодательством, определяется на основе установленных нормативов отчислений от фонда оплаты труда с учетом нормативных правовых актов, действующих на территории России.

5. Прочие издержки зависят от мощности электростанции и численности персонала, формула (6):

(6)

$$I_{\text{пр}} = I_{\text{ц}} + A_{\text{ам}} + I_{\text{пдв}} + I_{\text{кр}} + I_{\text{пк}} + I_{\text{зт}} + I_{\text{нпр}} + I_{\text{рем}} + I_{\text{др}}$$

где

Иц – целевые средства энергоснабжающих организаций, которые формируются в соответствии с нормативами, установленными действующим законодательством;

Аам – амортизация по нематериальным активам;

Ипдв – плата за предельно допустимые выбросы (ПДВ) загрязняющих веществ, определяемая в соответствии с действующими экологическими нормативами, плата за сверхнормативные выбросы покрывается за счет чистой прибыли энергоснабжающих организаций;

Икр – затраты на оплату процентов за полученный кредит и по бюджетным ссудам в части, относимой в соответствии с действующим законодательством на себестоимость;

Ипк – затраты на подготовку и переподготовку кадров;

Изт – средства на создание сезонных запасов топлива, определяемые на основе проектных показателей по закладке топлива на осенне-зимний период и содержанию государственных резервов;

Инпр – непроизводственные затраты, в состав которых входят налоги и другие обязательные сборы, оплачиваемые за счет себестоимости;

Ирем – отчисления в ремонтный фонд, в случае его формирования, которые рассчитываются в долях от балансовой стоимости основных средств энергопредприятий. [15]

*Калькуляция себестоимости.* Группировка затрат по калькуляционным статьям служит для целей управления расходами (так как указывает куда, на какие цели и в каких размерах израсходованы ресурсы). Кроме того, она позволяет определить себестоимость производства и реализации определенного вида продукции (полную себестоимость), себестоимость единицы электрической и тепловой энергии (удельную себестоимость). Калькуляционными единицами в ООО «Абаза-Энерго» являются:

- отпуск 1 кВт · ч электроэнергии с шин ТЭЦ;
- отпущенный 1 Гкал с коллекторов ТЭЦ.

В основе калькулирования себестоимости лежит группировка затрат по определенным признакам:

- по роли в процессе производства: производственные, непроизводственные;
- по характеру производства: затраты, относимые на основное и вспомогательное производство;
- в зависимости от отношения к основным технологическим процессам: основные затраты (основные материалы, топливо, заработная плата основных рабочих, амортизация); накладные затраты (заработная плата административно-управленческого персонала, отопление, освещение помещений);
- по месту возникновения затрат: цеховые, общехозяйственные затраты;
- по способу отнесения затрат на себестоимость продукции: прямые, косвенные (подлежат распределению между видами продукции);
- по степени зависимости от объема производства продукции: затраты постоянные, переменные;
- по видам продукции;
- по стадиям технологического процесса (по центрам затрат). [15]

По характеру возникновения все затраты группируются по статьям калькуляции. В электроэнергетике применяется следующая номенклатура основных калькуляционных статей:

- топливо на технологические нужды;
- вода на технологические нужды;
- основная заработная плата производственных рабочих;
- дополнительная заработная плата производственных рабочих (на оплату отпусков, командировок и т.п.);
- страховые взносы в социальные фонды от оплаты труда производственных рабочих;

- расходы на содержание и эксплуатацию оборудования:
  - а) амортизация оборудования,
  - б) расходы по текущему техническому обслуживанию.
- расходы по подготовке и освоению производства (пусковые расходы);
- покупная энергия на технологические нужды;
- цеховые расходы;
- общезаводские расходы;
- коммерческие расходы.

Первые девять пунктов составляют цеховую себестоимость, с первого по десятые пункты – общепроизводственная себестоимость, а с учетом одиннадцатого пункта – полную коммерческую себестоимость.

Таким образом, экономические элементы затрат и калькуляционные статьи расходов существенно отличаются по своему содержанию, в то время как в одном экономическом элементе собран весь объем данного вида затрат, которые в зависимости от их назначения и роли в производстве продукции отражаются в различных статьях калькуляции. [15]

Выводы: Представлены особенности расчета себестоимости тепловой энергии, итогом рассчитывается не произведенная, а отпущенная единица продукции. Рассмотрено как происходит планирование и группировка затрат по экономическим элементам и калькуляционным статьям.

## **2.2 Распределение расходов на топливо при комбинированной выработке тепловой и электрической энергии**

При комбинированной выработке тепловой и электрической энергии на ТЭЦ, расчет удельного расхода топлива и распределение его на выработку электрической и тепловой энергии регламентированы «Правилами распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии», утвержденными постановлением Правительства

Российской Федерации от 22.10.12 №1075. В частности, в Правилах указано, что методы распределения расхода топлива и методики расчета нормативов удельного расхода условного топлива устанавливаются «Методическими указаниями по распределению удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, применяемыми в целях тарифного регулирования в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12.09.16 №952. Расчет планируемых нормативов удельного расхода условного топлива регулируемой организации осуществляется с использованием метода распределения расхода топлива, установленного методическими указаниями. [14]

В соответствии с методическими указаниями, для расчета удельных расходов условного топлива применяются тепловой, физический и пропорциональный методы распределения расхода топлива между двумя видами производимой энергии — электрической и тепловой.

При использовании физического метода, удельный расход условного топлива на отпускаемую тепловую энергию рассчитывается обратно пропорционально КПД нетто энергетических и пиковых водогрейных котлоагрегатов с учетом затрат электрической энергии на теплофикационную установку, затрат электрической энергии на насосы, используемые при подготовке химически обессоленной воды для восполнения невозврата конденсата от потребителей пара, коэффициента потерь при отпуске тепловой энергии внешним потребителям от энергетических котлоагрегатов, коэффициента освоения вновь введенного оборудования, коэффициента стабилизации тепловых процессов и коэффициента теплового потока.

При применении теплового метода, условное топливо распределяется между электрической и тепловой энергией в соответствии с расчетом удельных расходов условного топлива на основании физического метода, с

включением всего расхода электрической энергии на собственные нужды в состав затрат топлива, относимых на отпуск электрической энергии.

При применении пропорционального метода, условное топливо распределяется между электрической и тепловой энергией в соответствии с расчетом удельных расходов условного топлива на основании физического метода, с увеличением расхода топлива на производство электрической энергии за счет ряда коэффициентов. [15]

Алгоритм расчета физического и пропорционального методов распределения расходов топлива между видами продукции установлен в «Порядке определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденном приказом Минэнерго России от 30.12.08 N 323.

Достигнутые в 2018 г. средние по России фактические величины удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии, а также коэффициенты полезного использования теплоты топлива (далее КИТ) по основным группам энергетического оборудования приведены в табл. 4. [17]

т Таблица 4 – Удельные расходы условного топлива на отпуск электрической и тепловой энергии и КИТ по группам теплоэнергетического оборудования на тепловых электростанциях в 2018 г. (пропорциональный метод)

Группы оборудования ТЭЦ	Удельный расход условного топлива		КИТ,%
	На электроэнергию, г у.т/(кВт·ч)	На тепловую энергию, кг у.т/Гкал	
Блоки 800 К	311,1	171,1	40,5
Блоки 500 К	357,0	181,3	34,8
Блоки 300 К	345,1	179,5	36,1
Блоки 300 Т	314,8	161,3	43,8
Блоки 200 К	354,4	191,6	35,3

Блоки 200 Т	330,7	158,9	48,1
Блоки 150 К	379,3	172,0	33,5
Блоки 150 Т	380,0	167,5	37,8
КЭС-90	471,8	177,0	28,2
ТЭЦ-240	273,5	137,0	70,5
ТЭЦ-130 ПП	290,2	140,1	61,7
ТЭЦ-130	320,6	143,5	66,8
ТЭЦ-90	410,1	151,2	59,3
Прочее паротурбинное оборудование	425,9	160,8	69,5
ПГУ-КЭС	224,9	175,4	54,6
ПГУ-ТЭЦ	230,7	134,6	61,2
ГТУ-КУ	223,6	143,3	66,3
ГТУ	375,6	151,7	36,4
ГПА	278,7	147,9	50,6
ДЭС	343,7	180,1	39,1

КИТ,%, определяется по формуле (7):

(7)

$$k_f = \frac{(Q_h + Q_e * 0,86) * 10^5}{(b_h * Q_h + b_e * Q_e) * 7}$$

где

$Q_h$  — отпуск тепловой энергии всего, Гкал/г.;

$Q_e$  — количество электрической энергии, отпущенной с шин ТЭС, МВт·ч/г.;

$b_h$  — удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов, кг у. т/Гкал;

$b_e$  — удельный расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, кг у. т/(МВт·ч);

Если известна величина КИТ и объем полезного отпуска электроэнергии, МВт·ч/г., то, используя приведенные в табл. 1 данные по удельным расходам, можно рассчитать объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал/г., преобразуя выражение (8) к виду:

(8)

$$Q_h = Q_e * \frac{k_f * b_e * 7 - 0.86 * 10^5}{10^5 - k_f * b_e * 7}$$

Далее, умножая объем полезного отпуска электроэнергии и тепловой энергии на соответствующие удельные расходы условного топлива, можно определить расход топлива на производство электрической и тепловой энергии соответственно. При неизвестной величине КИТ можно использовать данные табл. 1 для конкретного типа энергетического оборудования. [17]

Выводы: Представлены особенности распределения расчетов расхода топлива. Для расчета удельных расходов условного топлива применяются методы: тепловой, физический и пропорциональный между двумя видами производимой энергии — электрической и тепловой.

### **2.3 Формирование валовой выручки для расчета тарифов методом индексации**

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 51 Основ ценообразования: [2]

1. базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования;

2. индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования, в размере от 1 до 5 процентов;
3. нормативный уровень прибыли на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода;
4. показатели энергосбережения и энергетической эффективности;
5. динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу.

На каждый год долгосрочного периода регулирования определяются прогнозные параметры регулирования:

1. индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности, индексы роста цен на их доставку, определяемые на основании информации об основных макроэкономических показателях социально-экономического развития Российской Федерации. [3]

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

2. размер активов:
  - в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя равен количеству условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления этой деятельности;

- в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) равен установленной тепловой мощности источника тепловой энергии;
3. неподконтрольные расходы;
  4. стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов;
  5. расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг);
  6. стоимость покупки единицы энергетических ресурсов. [3]

Также на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются и в течение этого периода не пересматриваются:

- объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
- объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях.

До начала долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и иных прогнозных параметров регулирования орган регулирования рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации отдельно на каждый  $i$ -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования,  $НВВ_i^Д$ , по формуле (9):

(9)

$$НВВ_i^Д = ОР_i + НР_i + РЭ_i + П_i + \Delta Рез_i + РПП_i$$

(тыс. руб)

где:

$ОР_i$  - операционные (подконтрольные) расходы в  $i$ -м году, тыс. руб.;

НР<sub>і</sub> - неподконтрольные расходы в і-м году, тыс. руб.;

РЭ<sub>і</sub> - расходы на покупку энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), и потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды и теплоносителя в і-м году, тыс. руб.;

П<sub>і</sub> - нормативная прибыль, на і-й год, тыс. руб.;

ΔРез<sub>і</sub> - величина, определяемая на і-й год первого долгосрочного периода регулирования учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.;

РПП<sub>і</sub> - расчетная предпринимательская прибыль, тыс. руб. [3]

Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле (10):

(10)

$$OP_i = OP_{i-1} * \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) * (1 + ИПЦ_i) * (1 + K_{эл} * ИКА_i)$$

(тыс. руб.),

где:

OP<sub>і</sub> - операционные (подконтрольные) расходы в і-м году, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

ИПЦ<sub>і</sub> - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на і-й год;

К<sub>эл</sub> - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКА<sub>i</sub> - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на *i*-й год. [3]

При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

- 1) расходы на сырье и материалы;
- 2) расходы на ремонт основных средств;
- 3) расходы на оплату труда;
- 4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;
- 5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг и других работ, и услуг;
- 6) расходы на служебные командировки; [3]
- 7) расходы на обучение персонала;
- 8) лизинговый платеж, арендная плата;
- 9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары. [3]

Указанные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов.

В операционные расходы не включаются амортизация основных средств и нематериальных активов, расходы на погашение и обслуживание заемных средств, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

При установлении базового уровня операционных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой

организации, понесенных в последнем году предыдущего долгосрочного периода регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

Индекс изменения количества активов рассчитывается: [3]

- в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по формуле (11):

$$\text{ИКА}_i = \frac{УЕ_i - УЕ_{i-1}}{УЕ_{i-1}} \quad (11)$$

- в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле (12):

$$\text{ИКА}_i = \frac{P_i - P_{i-1}}{P_{i-1}} \quad (12)$$

где:

$УЕ_i$ ,  $УЕ_{i-1}$  - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах  $i$  и  $(i-1)$ , определяемое органом регулирования с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в  $i$ -м,  $(i-1)$ -м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

$P_i$ ,  $P_{i-1}$  - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в  $i$ -м и  $(i-1)$ -м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч. [3]

Неподконтрольные расходы включают в себя:

1. расходы на оплату услуг, и не включающие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя;
2. расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование;
3. концессионную плату;
4. арендную плату в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности;
5. расходы по сомнительным долгам;
6. отчисления на социальные нужды;
7. амортизация основных средств и нематериальных активов, по данным бухгалтерского учета регулируемой организации, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации;
8. расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не превышает величину, равную ключевой ставке Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта;
9. расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции, тепловые сети в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе

иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества;

10. суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования; [3]

Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов.

Нормативная прибыль на  $i$ -й год, определяется в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., в соответствии с формулой 12 методических указаний, формула (13):

(13)

$$\Pi_i = \Pi_i^{\text{норм}} * \frac{\text{НВВ}_i^{\text{б}\backslash\text{п}}}{100\% - \frac{\Pi_i^{\text{норм}}}{(1 - t_i^{\text{пп}})}}$$

где:

$\Pi_i$  - нормативный уровень прибыли, установленный на  $i$ -й год, %.  
Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

$\text{НВВ}_i^{\text{б}\backslash\text{п}}$  - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на  $i$ -й год без учета объема плановой (расчетной)

прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

$t_i^{\text{пр}}$  - ставка налога на прибыль организаций в  $i$ -м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации; [3]

Выводы: Представлены условия формирования необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации, согласно утвержденным Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов в сфере теплоснабжения. В расчет входят подконтрольные и неподконтрольные расходы, расходы на покупку энергетических ресурсов, прибыль. Предприятие с помощью этого метода рассчитывает тариф на производство тепловой энергии.

### **3. Экономическая эффективность тарифной политики в сфере теплоснабжения (на примере предприятия ООО "Абаза-Энерго")**

#### **3.1 Характеристика предприятия ООО "Абаза-Энерго"**

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Абаза-Энерго».

Место нахождения Общества: Российская Федерация, 655750, Республика Хакасия, г. Абаза, ул. Гагарина, 2А.

Дата государственной регистрации: 25 мая 2004г.

Директор ООО «Абаза-Энерго». С 26.05.2022 избран директором Харламов Вячеслав Владимирович, действующий на основании Устава.

Уставный капитал Общества определен в размере 30 000 руб.

100% уставного капитала с 13.11.2017 г., принадлежит Жукову Александру Аркадьевичу на основании Договора купли-продажи доли в уставном капитале Общества, является бенефициарным владельцем.

С 11.03.2019 г. передана доля в размере 100% уставного капитала в доверительное управление гр. Пфау Евгению Вильевичу.

С 25.04.2022 г. передана доля в размере 100% уставного капитала в доверительное управление гр. Михееву Виталию Руслановичу.

Среднесписочная численность работающих в Обществе составила:

- в 2020 году – 218 человек
- в 2021 году – 216 человек
- в 2022 году – 234 человека

Для осуществления производственно-хозяйственной деятельности ООО «Абаза-Энерго» получены лицензии:

1. Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности.
2. Пользование участками недр для целей геологического изучения и добычи подземных вод, используемых для питьевого водоснабжения

населения или технологического обеспечения водой объектов промышленности.

3. Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности.
4. Лицензия на пользование недрами (геологическое изучение, разведка и добыча подземных вод). Водозабор г. Абаза (микрорайон Абаза-Заречная).

Раскрытие применяемых способов ведения учета. Общество является ресурсоснабжающей организацией, деятельность которой регулируется государством, имеет статус единой теплоснабжающей организации в сфере теплоснабжения левобережной и правобережной частях города Абазы. Тарифы на энергоресурсы утверждает Государственный комитет энергетики и тарифного регулирования.

Целью деятельности Общества является извлечение прибыли.

Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом, в том числе следующие:

- производство и продажа тепловой энергии;
- эксплуатация центральных систем питьевого водоснабжения и систем водоотведения;
- получение (покупка) электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- эксплуатация тепловых сетей;
- эксплуатация электрических сетей;
- эксплуатация сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды;
- эксплуатация взрывоопасных и пожароопасных объектов;
- поставка (продажа) электрической энергии;
- природоохранная деятельность;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством.

## Перечень основного оборудования ТЭЦ

№ п/п	Наименование оборудования, тип/марка	Установ.мощность	Год установки
1	паровой котел №1 (котел фирмы «Крупп» реконструированный)	36 т/час	1955
2	паровой котел №2 (котел фирмы «Крупп» реконструированный)	36 т/час	1955
3	паровой котел №3 (ТС-35У)	35 т/час	1960
4	паровой котел №4 (К-35-40)	35 т/час	1978
	Итого по паровым котлам	142 т/час/ 90 Гкал*час	
5	Водогрейный котел №5 (КВ-Р-30-150-1)	30 Гкал*час	2000
6	Водогрейный котел №6 (КВ-Р-30-150-1)	30 Гкал*час	2000
7	Водогрейный котел №7 (КВ-Р-30-150-1)	30 Гкал*час	2000
	Итого по водогрейным котлам	90 Гкал*час	
8	турбогенератор паровой №1 П-6-35/5М	6,0 МВт	
9	турбогенератор паровой №2 WT-532	4,5 МВт	
10	турбогенератор паровой №3 (АП-6)	6,0 МВт	
11	турбогенератор паровой №4 (АР-2,5-11)	2,5 МВт	
	Итого по турбогенераторам	19 МВт	

Ассортимент предприятия составляют 16 тарифов:

1. Производство тепловой энергии в горячей воде
2. Производство тепловой энергии в паре
3. Питьевая вода
4. Водоотведение (на этапе очистки сточных вод)
5. Транспортировка тепловой энергии города
6. Транспортировка холодной воды в город
7. Транспортирование стоков города
8. Транспортировка холодной (питьевой) воды на промплощадку
9. Транспортирование стоков с промплощадки
10. Тариф на теплоноситель
11. Водоснабжение Абаза-2
12. Транспортировка холодной воды Абаза-2
13. Производство тепловой энергии Абаза-2

14.Транспортировка теплоэнергии Абаза-2

15.Теплоноситель Абаза-2

16.Электроэнергия

Организационные аспекты учетной политики. Бухгалтерский учет в организации осуществляется в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета на основании рабочего плана счетов бухгалтерского учета, а также в соответствии с локальными нормативными актами по бухгалтерскому учету, утвержденными в организации («Учетная политика для целей бухгалтерского учета»).

Для оформления фактов хозяйственной деятельности организация применяет типовые и разработанные формы первичных учетных документов, утвержденные Учетной политикой Общества. Для систематизации и накопления информации, содержащейся в принятых к бухгалтерскому учету первичных учетных документах, организация применяет формы регистров бухгалтерского учета.

В целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и отчетности организация проводит инвентаризацию имущества и финансовых обязательств.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округлений.

Большую часть выручки Общество получает от производства пара и горячей воды (тепловой энергии) ТЭЦ. У общества отсутствуют направления деятельности, по которым бы выручка от реализации внешним покупателям, прибыль или активы превышали бы 10 % от соответствующего показателя в целом по Обществу. На этом основании информация по операционным сегментам в отчетности Общества не приводится.

Общество осуществляет реализацию производимой продукции (товаров, работ, услуг) только на внутреннем рынке на территории Республики Хакасия Российской Федерации.

Информация о выручке и себестоимости продаж по существенным (более 5 % от общей выручки и себестоимости) видам продукции приведена в таблице 5.

Таблица 5 – Выручка и себестоимость, тыс. руб.

	<b>2020 г</b>	<b>2021 г</b>	<b>2022 г</b>
<b>Выручка от продажи всего, без НДС</b>	<b>283 630</b>	<b>276 499</b>	<b>286 924</b>
<i>Выручка от:</i>			
В/отведение	14 271	14 113	14 754
Водоснабжение	18 261	20 119	11 331
Теплоэнергия 1 (в горячей воде)	99 969	92 317	94 096
Теплоэнергия в паре	71 399	69 596	75 352
Эл. энергия	75 672	69 945	66 706
Прочие	4 058	10 409	24 686
<b>Себестоимость реализованной продукции всего</b>	<b>253 312</b>	<b>259 646</b>	<b>322 242</b>
В/отведение	27 426	34 409	27 469
Водоснабжение	12 408	13 584	18 842
Теплоэнергия 1 (в горячей воде)	113 265	114 910	129 138
Теплоэнергия в паре	59 478	52 710	65 481
Эл. энергия	35 317	32 166	56 288
Прочие	5 418	11 867	25 024

Информация о прочих доходах и расходах существенным (более 5 % от общей суммы прочих доходов и расходов) приведена в таблице 6.

Таблица 6 – Прочие доходы и расходы, тыс. руб.

	2020 г	2021 г	2022 г
<b>Прочие доходы, всего</b>	<b>7256</b>	<b>7 367</b>	<b>17 029</b>
Субсидии		78	9 475
Штрафы, пени, неустойки	2017	3 350	5 985
Прочие	5239	3 939	1 569
	<b>2020 г</b>	<b>2021 г</b>	<b>2022 г</b>
<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>16271</b>	<b>36 328</b>	<b>9 203</b>
Материальная помощь		145	300
Резерв по сомнительным долгам	13838	25 691	3 484
Гос. пошлина, судебные расходы	331	458	617
Налог на имущество	601	325	290
Путевки в профилакторий и ДОЛ		649	472
Затраты прошлых лет	89	4 649	429
Проведение праздников, подарки, премии	804	1 177	1 678
Прочие	608	3 234	1 933

Выводы: Представлена информация о предприятии, его видах деятельности, перечне основного оборудования, ассортименте предприятия, информация по выручке и себестоимости по видам деятельности и по годам.

### 3.2. Оценка плановых затрат тарифа на производство тепловой энергии

Материалы по формированию необходимой валовой выручки методом долгосрочной индексации установленных тарифов:

- а) расчет полезного отпуска тепловой энергии
- б) определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов);

- в) расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования
- г) реестр неподконтрольных расходов
- д) реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя
- е) расчет экономии операционных расходов;
- ж) расчет экономии от снижения потребления топлива, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования;
- з) расчет экономии от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования;
- и) расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

Основные производственные показатели регулируемой организации представлены в таблице А.1 [Приложении А](#).

Производим расчет полезного отпуска теплоносителя см. таблицу 7:

Базовый период 2019 г.:

$495 - 155,55 = 339,45$  тыс.куб.м.

Период регулирования 2020 г.:

$660,99 - 141,41 = 519,58 - 177,414 = 342,162$  тыс.куб.м.

Таблица 7 – Расчет полезного отпуска теплоносителя, тыс. куб м.

№ п/п		Базовый период 2019г.			Период регулирования 2020г.		
		всего	в том числе		всего	в том числе	
			вода	пар		вода	пар
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Производство теплоносителя, всего	495	495		660,99	660,99	
	в том числе:						
	— ТЭЦ менее 25 МВт						
	— котельные						
2	Покупной теплоноситель,						
3	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	155,55	155,55		141,41	141,41	
4	Отпуск теплоносителя в сеть	339,45	339,45		519,58	519,58	
5	Нормативные потери при передаче теплоносителя	0	0		177,414	177,414	
6	Объем возвращенного теплоносителя						
7	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	339,45	339,45		342,162	342,162	

Производим расчет удельного веса расхода угля с распределением по видам деятельности см. таблицу 8.

$22645 + 17994 = 40\ 639$  тонн угля на производство, отпуск теплоэнергии в горячей воде всего.

$40\ 639 + 32\ 605 = 73\ 243$  тонн угля всего на отпуск теплоэнергии.

Таблица 8. Удельный вес расхода угля с распределением по видам деятельности ООО «Абаза-Энерго» на 2020 г.

№ п/п	Наименование вида деятельности	Расход угля, т	Удельный вес в общем объеме расхода угля, %
1	Производство, отпуск теплоэнергии в горячей воде - всего	40 638	40%
	В т.ч.		
1.1	Производство, отпуск теплоэнергии в горячей воде котельной	22 645	22%
1.2	Производство, отпуск теплоэнергии в горячей воде ТЭЦ	17 994	18%
2	Производство, отпуск теплоэнергии в паре	32 605	32%
	ВСЕГО на отпуск теплоэнергии	73 243	72%
3	Производство, отпуск электроэнергии	28 332	28%
	ВСЕГО	101 575	100%

Формирование необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов. Расчет полезного отпуска тепловой энергии произведен в таблице Б.1 [Приложении Б](#).

Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным) произведён в таблице В.1 [Приложении В](#).

Производим расчет нормативной прибыли см. таблицу 9.

$$П_i = П_i^{\text{норм}} * \frac{НВВ_i^{\text{б/п}}}{100\% - \frac{П_i^{\text{норм}}}{(1 - t_i^{\text{пр}})}} = 0,5 * \frac{243692,26}{100\% - \frac{0,5}{(1 - 0,2)}} = 1226,12$$

Таблица 9 – Расчет нормативной прибыли на 2020 г. ООО «Абаза-Энерго» для расчета тарифа теплоснабжения методом индексации

№ п/п	Наименование	Ед.измер.	Обозначение	Показатель
1	НВВ, предложенная по тарифу	Тыс.руб.		244516,53
	В т.ч.	Тыс.руб.		
	Налог на прибыль	Тыс.руб.		218,76
	Расходы соц.характера	Тыс.руб.		605,51
	Итого расходов из прибыли	Тыс.руб.		824,27
	Уровень (расчетный) прибыли	%		0,34%
	НВВ без прибыли	Тыс.руб.	НВВ б/п	243692,26
2	Ставка налога на прибыль		Т пр	0,2
3	Нормативный уровень прибыли	%		0,00%
4	Вычитаемое в знаменателе по форм.12 МУ (760-э)		0,5%/(1-0,2)	0,625%
5	Значение знаменателя по форм.12 МУ (760-э)			99,375%
6	Итого прибыль нормативная на 2020 г.	Тыс.руб.		1226,12

Расчеты по смете расходов ООО "Абаза-Энерго" представлена в таблице Г.1 [Приложение Г.](#)

Производим расчет операционных расходов см. таблицу 10.

$$OP_i = OP_{i-1} * \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) * (1 + ИПЦ_i) * (1 + K_{эл} * ИКА_i) =$$

$$56838,34 * \left(1 - \frac{1}{100\%}\right) * (1 + 3,4) * (1 + 0,75 * 0,035) = 58712,07$$

Таблица 10 – Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования ООО «Абаза-Энерго»

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			год i0	год i0+1
			2019	2020
1	2	3	4	5
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			103,40%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1%	1%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		22,75	23,54
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у. е.		407,51
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	22,75	23,54
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K <sub>эл</sub> )		0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	56838,34	58712,07

Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице Д.1 [Приложение Д.](#)

Производим расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2020 год см. таблицу 11.

$$145019,70 + 10012,12 + 0 + 2107,91 + 1741,86 = 158881,59 \text{ тыс.руб.}$$

Таблица 11 – Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО «Абаза-Энерго», тыс.руб.

№ п. п.	Наименование ресурса	год i0 (2019)		год i0+1 (2020)	
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0+1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0+1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо		94156,96		145019,70
2.	Расходы на электрическую энергию		7029,410		10012,12
3.	Расходы на тепловую энергию		0		0
4.	Расходы на холодную воду		1648,850		2107,91
5.	Расходы на теплоноситель		1853,07		1741,86
6.	ИТОГО		104688,29		158881,59

Производим расчет расходов по электроэнергии для производства, отпуска теплоэнергии см. таблицу 12.

$$2923,43 + 1135,95 = 4059,38 \text{ (количество кВтч)}$$

Себестоимость 1кВтч для СН на 2018 год с дефлятором 3,4%, руб/тыс. кВтч – 2466,41

$$2923,43 * 2466,41 = 7210,39 \text{ тыс.руб. (потребность котельной)}$$

$$1135,95 * 2466,41 = 2801,73 \text{ тыс.руб. (потребность для забора воды)}$$

$$7210,39 + 2801,73 = 10012,12$$

Таблица 12 – Сводный расчет затрат по статье «Электроэнергия» для производства, отпуска теплоэнергии с коллекторов ТЭЦ ООО «Абаза-Энерго» на 2020 год

№ п/п	Наименование	Количество, кВтч	Себестоимость 1кВтч для СН на 2018 год с дефлятором 3,4%, руб/тыс. кВтч	Сумма, тыс.руб.
1	Потребность в электроэнергии котельной	2923,43	2466,41	7210,39
2	Потребность в электроэнергии для забора технической воды из реки	1135,95	2466,41	2801,73

	Абакан (с уч.уд.веса 72%)			
3	<b>ИТОГО на производство теплоэнергии</b>	<b>4059,38</b>		<b>10012,12</b>
	На теплоэнергию в горячей воде ТЭЦ	279,07	2466,41	688,30
	На теплоэнергию в горячей воде котельной	3274,64	2466,41	8076,61
	На теплоэнергию в паре	505,68	2466,41	1247,21

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов произведен в таблице Е.1 [Приложение Е](#).

Производим расчет НВВ для определения резерва по сомнительным долгам см. таблицу 12.

$$68051763,54 * 2\% = 1361035,27 \text{ руб.}$$

Таблица 12 – Расчет НВВ ООО «Абаза-Энерго» за отпуск энергоресурсов населению на 2019 год, для определения резерва по сомнительным долгам для расчета тарифов на 2020 год

№	Наименование отпускаемых энергоресурсов	Ед. измерения	Всего на 2019 г.		2% НВВ населения на создание резерва по сомнительным долгам
			Плановое количество услуг населению	Сумма начисленной стоимости услуг для населения, руб	
1	Холодная (питьевая) вода	Куб. м	330400,00	4104394,00	82087,88
2	Сбор, очистка сточных вод (водоотведение)	Куб. м	458290,00	8970262,93	179405,26
3	Отпуск теплоэнергии в горячей воде	Гкал	49550,00	68051763,54	1361035,27
4	Отпуск теплоносителя	Куб. м	240000,00	2865000,00	57300,00
	<b>ИТОГО</b>			83991420,48	1679828,41

Смета плановых затрат на тепловую энергию ООО «Абаза-Энерго» на 2020 год представлена в таблице Ж.1 [Приложение Ж](#).

Произведенные плановые расчеты, выполненные в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июля 2013 года №760-э, на производство тепловой энергии ООО «Абаз-Энерго» на 2020 год составляют (сумма затрат – всего):

1. Необходимая валовая выручка – 244 516,53 тыс.руб., в том числе:
  - Операционные (подконтрольные) расходы – 58 712,07 тыс.руб.
  - Неподконтрольные расходы – 25 091,22 тыс.руб.
  - Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя – 158 881,60 тыс.руб.
  - Прибыль – 1 831,63 тыс.руб. в том числе:
    - Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) - 605,51 тыс.руб.
    - Расчетная предпринимательская прибыль – 1 226,12 тыс.руб.
2. Полезный отпуск тепловой энергии – 203 964,0 Гкал.
3. Тариф составил:  
$$\text{НВВ} / \text{Полезный отпуск} = 244\,516,53 / 203\,964,0 = 1\,198,82 \text{ руб./Гкал.}$$

Так как предприятие производит тепловую энергию и в горячей воде, и в паре, также производятся плановые расчеты на производство тепловой энергии в горячей воде:

1. Необходимая валовая выручка – 138 478,74 тыс.руб., в том числе:
  - Операционные (подконтрольные) расходы – 31 505,74 тыс.руб.
  - Неподконтрольные расходы – 13 361,14 тыс.руб.
  - Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя – 92 037,98 тыс.руб.
  - Прибыль – 1 573,88 тыс.руб. в том числе:
    - Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) - 347,76 тыс.руб.
    - Расчетная предпринимательская прибыль – 1 226,12 тыс.руб.

2. Полезный отпуск тепловой энергии – 107 777,0 Гкал.

3. Тариф составил:

$$\text{НВВ} / \text{Полезный отпуск} = 138\,478,74 / 107\,777,0 = 1\,284,86 \text{ руб./Гкал.}$$

Теплоснабжающие организации, оказывающие услуги теплоснабжения сторонним потребителям, обязаны реализовывать тепловую энергию по утвержденным органом регулирования тарифам.

Регулирование в сфере теплоснабжения осуществляет орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в Республике Хакасия этим органом является Государственный комитет энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия.

Для утверждения тарифов на тепловую энергию необходимо произвести расчет тарифа на тепловую энергию в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 1075 от 22 октября 2012 года «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Приказом Федеральной службы по тарифам № 760-э от 13 июня 2013 года «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

При выполнении расчета тарифов на тепловую энергию принимаются только экономически обоснованные затраты организации на производство и передачу тепловой энергии. То есть затраты сверх экономически обоснованных не принимаются органом регулирования к возмещению посредством тарифа на тепловую энергию.

В дальнейшем, после утверждения тарифов на тепловую энергию теплоснабжающая организация обязана ежегодно до 1 мая направлять в орган регулирования расчет и пакет документов для утверждения тарифов на следующий период регулирования.

Орган регулирования Государственный комитет энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия издает приказ «О внесении изменений в приказ Министерства экономического развития Республики Хакасия от 18.12.2018 № 63-т «Об установлении долгосрочных параметров

регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для ООО «Абаза-Энерго» на 2019 – 2023 годы».

Согласно приказу: По результатам проведенного анализа предоставленных материалов по установлению тарифов на тепловую энергию, в отношении ООО «Абаза-Энерго» открывается дело об установлении цен (тарифов) на 2020 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов. По предоставленным правоустанавливающим документам проводится юридическая экспертиза, в ходе которой замечаний по уставной документации не выявлено. Предприятие находится на общепринятой системе налогообложения.

В расчет тарифов на тепловую энергию на 2020 год приняты следующие показатели:

1. Выработка тепловой энергии 199 293,0 Гкал, в том числе:  
В горячей воде – 103 106,0 Гкал, в паре – 96 187,0 Гкал.
2. Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной – 0 Гкал.
3. Потери тепловой энергии в горячей воде – 28 117,57 Гкал (в соответствии с приказом Минстроя).
4. Реализация тепловой энергии в горячей воде – 74 987,99 Гкал.
5. Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии – 184,3 кг.у.т./Гкал, согласно приказу Минстроя Хакасии)
6. Расход топлива на производство тепловой энергии – 50 413,41 т.н.т (199 293,0 гкал\*184,3 кг.у.т./Гкал/0,73)
7. Калорийный эквивалент топлива учтен в размере 0,73 для марки угля ДР в соответствии с сертификатом качества угля.

Затраты на тепловую энергию определялись экспертами на основании имеющихся в распоряжении Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия материалов, а также с учетом

прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021-2024 годы.

Утверждение тарифов на производство тепловой энергии на 2020 год. Согласно приказу Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики, Хакасия: согласно произведенным расчетам, выполненным в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э, необходимая валовая выручка на 2020 год в годовом исчислении составляет 164 581,78 тыс.руб., в том числе на производство тепловой энергии в горячей воде 88 773,79 тыс.руб.:

- операционные расходы – 29 984,98 тыс.руб.
- неподконтрольные расходы – 8 635,65 тыс.руб.
- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя – 47 905,67 тыс.руб.
- прибыль – 2 247,48 тыс.руб.
- полезный отпуск тепловой энергии в горячей воде – 103 106,0 Гкал.
- тариф (горячая вода) – 861,0 руб./Гкал

На основании пункта 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», тарифы на тепловую энергию устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

В связи с тем, что тариф на производство тепловой энергии в горячей воде, установленный для ООО «Абаза-Энерго» приказом Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия от 18.12.2018 №63-е «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы на 2-е

полугодие 2019 года в размере 936,07 руб./Гкал выше тарифа, рассчитанного на 2020 год (861,0 руб./Гкал), тариф на производство тепловой энергии устанавливается с 01.01.2020 по 31.12.2020 в размере 861,0 руб./Гкал.

Итого плановый расчет предприятия по тарифу на производство тепловой энергии на 2020 год составил 1 284,86 руб./Гкал., результаты представлены в таблице 13. и на диаграмме Рис.1.

Таблица 13 – Оценка тарифа на производство тепловой энергии, тыс.руб.

Статьи затрат	План ООО "Абаза-Энерго" 2020 год	План Госкомтарифэнерго Хакасии 2020 год	Изменение, в %
<b>Необходимая валовая выручка:</b>	138478,74	88773,79	64%
<b>Операционные (подконтрольные) расходы</b>	31505,74	29984,98	95%
<b>Неподконтрольные расходы</b>	13361,14	8635,65	65%
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	92037,98	47905,67	52%
<b>Прибыль</b>	1573,88	2247,48	143%
<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	107777	103 106,00	96%
<b>Тариф</b>	1284,86	861,0	67%

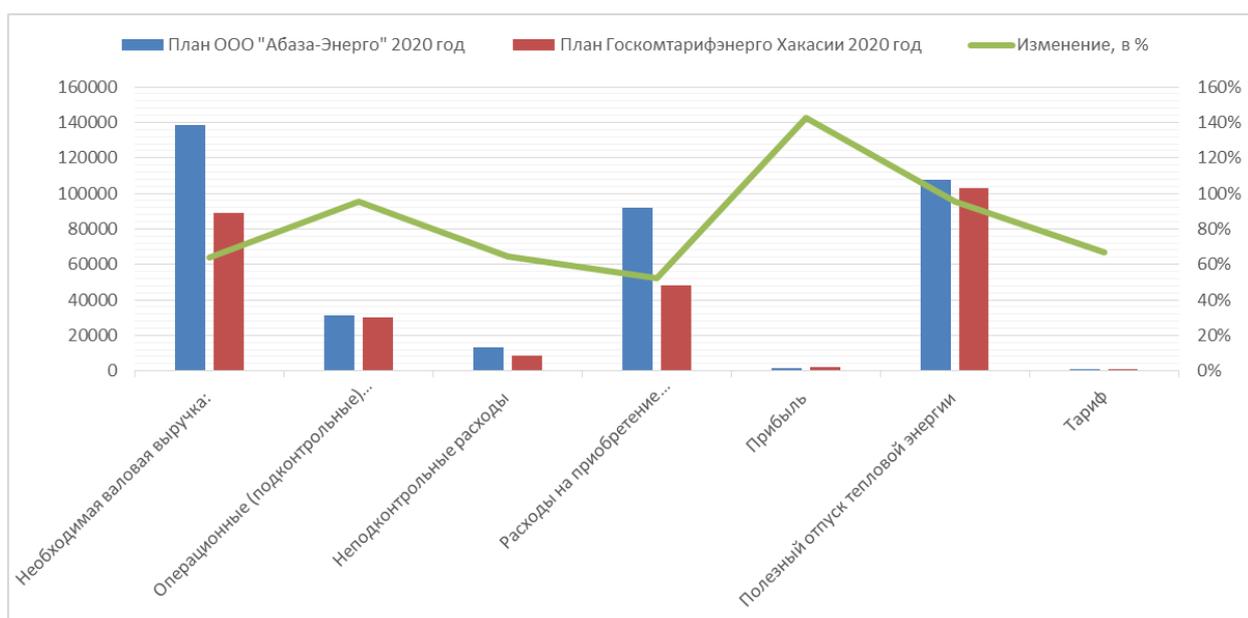


Рисунок 1. Оценка тарифа на производство тепловой энергии.

Утвержденный приказом органом регулирования Государственным комитетом энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия тариф на производство тепловой энергии на 2020 год составил 861,0 руб. Гкал.

Таким образом, произведенные плановые расчеты тарифа на производство тепловой энергии превышают утвержденный органом регулирования Госкомтарифэнерго тариф на 67%, что ведет к убыточности теплоснабжающих организаций.

### **3.3 Влияние тарифной политики на экономическую эффективность теплоснабжающей организации**

В настоящее время тарифное регулирование в сфере теплоснабжения не стимулирует ресурсоснабжающие организации. Проблема заключается в неэффективной системе действующего регулирования, поскольку тариф определяется субъектом РФ органом регулирования, в соответствии с понесенными теплоснабжающими организациями затратами, предусматривающий формирование необходимой валовой выручки, включая величину прибыли, для обеспечения планируемого производства и передачи тепловой энергии. Существующая система, основанная на затратных принципах формирования тарифа, не стимулирует теплоснабжающие организации снижать себестоимость тепловой энергии. Соответственно, если предприятие снизит себестоимость тепловой энергии, то в рамках действующей системы тарифного регулирования тариф тоже будет снижен. Поскольку прибыль, включаемая в тариф, рассчитывается как установленный процент от необходимой валовой выручки (себестоимости) тепловой энергии, то снижение затрат приведет к снижению величины прибыли, включаемой в тариф. В результате теплоснабжающая организация

оказывается экономически незаинтересованной в снижении себестоимости. Наоборот, предприятие заинтересовано в ее росте.

Теплоснабжающим организациям невыгодно производить модернизацию своих объектов и снижать производственные затраты по причине исключения в следующем периоде регулирования сэкономленных средств из тарифов на тепловую энергию. В сложившейся ситуации ресурсоснабжающие организации принимают решение не действовать себе в убыток, и в результате таких решений инвестиционная деятельность становится невозможной. Вследствие этого происходит ежегодный рост износа основных фондов коммунальной инфраструктуры.

Кроме этого, основной проблемой регулирования является ограничение роста тарифа путем установления индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги. Индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги устанавливаются на один год. Изменение тарифов на тепловую энергию всегда отстает от изменения цен на ее составляющие. По этой причине теплоснабжающие организации не могут включить в тариф все понесенные затраты. Не включенные в тариф затраты входят в сумму убытка предприятия.

При расчете суммы затрат в большинстве случаев регулирующим органом принимаются нормативные затраты, а не реально сложившиеся или необходимые. Это приводит к тому, что затраты, включаемые в тариф и понесенные предприятием, различаются. Например, нормативные тепловые потери ниже фактических. Таким образом, поскольку регулирующие органы включают в тариф нормативные затраты, то устанавливаемый тариф не соответствует реальной структуре затрат теплоснабжающей организации. Это означает, что предприятие понесет убыток.

Также при утверждении тарифа не учитываются реальные потребности теплоснабжающей организации в прибыли. Ряд необходимых расходов ресурсоснабжающая организация может произвести только из прибыли, например, на модернизацию основных фондов. Поскольку включаемая в

тариф прибыль рассчитывается как определенный процент от себестоимости тепловой энергии, то ее зачастую недостаточно для финансирования необходимых расходов.

Одним из внешних факторов, влияющих на тариф, является объем произведенной тепловой энергии. Цена единицы тепловой энергии напрямую зависит от величины полезного отпуска. Чем больше полезный отпуск тепловой энергии потребителям, тем меньше удельный вес постоянных расходов в расчете на единицу тепловой энергии и, как следствие, ниже тариф. Но фактически при увеличении потребителей и отапливаемых площадей происходит рост тарифа. На рост тарифа влияют протяженность тепловых сетей и износ основных фондов, при которых размер технологических потерь при передаче тепловой энергии становится больше.

В рамках действующей системы тарифного регулирования не существует связи между размером установленного тарифа и ключевыми индикаторами эффективности, которые теплоснабжающая организация должна достигнуть.

На сегодняшний день уровень тарифов ниже фактических затрат, что ведет к убыточности теплоснабжающих организаций и отсутствию необходимых финансовых средств для развития инфраструктуры. Существующие недостатки регулирования тарифов свидетельствуют о том, что действующие подходы не только не устраняют негативные эффекты, но и порождают новые: отсутствие стимулов к снижению издержек у теплоснабжающих организаций, низкая инвестиционная активность. Тарифы должны обеспечивать финансовые потребности теплоснабжающих организаций. В такой ситуации является целесообразным смена подходов к государственному регулированию тарифов.

В настоящее время вводится долгосрочное государственное регулирование в сфере теплоснабжения. Действующим законодательством предусмотрена ежегодная корректировка установленных долгосрочных тарифов. В этой части государственное регулирование тарифов повторяет

подходы по формированию прогнозов социально-экономического развития, бюджетов различных уровней. Прогноз предусматривает индексацию тарифов на тепловую энергию по формуле «инфляция минус», когда предполагается увеличение тарифов в среднем на уровень инфляции предыдущего года, умноженной на установленный коэффициент.

Долгосрочные тарифы на тепловую энергию, разработанные на основе указанных прогнозов, ежегодно корректируются в рамках соответствующих ограничений. Данная мера была призвана сдержать рост издержек и перераспределить доходы теплоснабжающих организаций. Полученная разница прогнозных показателей и фактических затрат приводит не только к недорегулированности теплоснабжающих организаций в каждом конкретном периоде, но и к обязанности регулирующих органов учитывать в последующих периодах разницу в расходах, возникающих вследствие заниженного прогноза и более высокого факта. Соответственно, некорректный, недостоверный прогноз становится и в этом случае основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию в течение долгосрочного периода.

Важным документом, являющимся основой долгосрочного тарифного регулирования, является инвестиционная программа. Но многолетние ограничения роста тарифов привели к тому, что утверждение и исполнение инвестиционных программ стало практически невозможным. Это делает недостижимыми цели по долгосрочному планированию деятельности теплоснабжающих организаций и платежам потребителей.

Таким образом, система действующего регулирования тарифной политики негативно влияет на экономическую эффективность теплоснабжающих предприятий, т.к.:

- не стимулирует теплоснабжающие предприятия снижать себестоимость услуг и модернизировать объекты инфраструктуры;
- создает временной лаг между тарифом на текущий год и фактическими расходами этого же периода;

- не позволяет развивать инвестиционные программы.

### **3.4 Пути повышения экономической эффективности**

Наряду (а также как следствие) неэффективной тарифной политики в процессе финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающего предприятия возникают разного рода сложности: производственные, экономические, технологические, социальные и т.д., каждая из них является барьером на пути к реализации плана по созданию эффективного и качественного снабжения ресурсами потребителей. Разберем основные проблемы, с которыми сталкиваются теплоснабжающие предприятия на примере ООО «Абаза-Энерго» и предложим возможные пути их решения.

Основные проблемы предприятия:

- Увеличение просроченной дебиторской задолженности по расчетам с потребителями;
- Увеличение кредиторской задолженности по расчету с поставщиками энергоресурсов;
- Реконструкция тепловых сетей с целью обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;
- Инвестиции по модернизации системы теплоснабжения.

В процессе деятельности теплосбытовых организаций постоянно возникает потребность в проведении расчётов со своими контрагентами, бюджетом, налоговыми органами и другими дебиторами, и кредиторами. Продавая энергию, как и оказывая услуги, компания, как правило, не получает деньги в оплату сразу, т.е. она по сути, кредитует потребителей. Поэтому в течение периода времени от момента продажи до момента поступления платежа денежные средства образуют дебиторскую задолженность, представляющую собой весьма переменчивый и динамичный элемент оборотных средств, существенно зависящий от принятой в компании

политики в отношении потребителей. Поскольку дебиторская задолженность представляет собой замораживание собственных оборотных средств, т.е. в принципе она не выгодна организации, то с очевидностью напрашивается вывод о ее максимально возможном сокращении.

Наибольшую долю в оборотном капитале предприятия ООО «Абза-Энерго» занимает дебиторская задолженность, что характерно для отрасли теплоэнергетики, это проданный товар, в нашем случае предоставленные ресурсы покупателям (населению), юридическим лицам, организациям и т.д.: теплоснабжение (производство и передача тепловой энергии), горячее и холодное водоснабжение, водоотведение (канализация) и т.д., также сюда входит задолженность по другим оказанным услугам. В бухгалтерском балансе предприятия на 31 декабря 2022 года (см. [Приложение К](#)) дебиторская задолженность составляет 185 943 тыс.руб., как видим, произошло сокращение на 16% по сравнению с 2020 годом и на 6,9% по сравнению с 2021 годом. Это небольшая положительная динамика говорит о том, покупатели рассчитываются с предприятием за предоставленные услуги. См. таблицу 14.

Таблица 14. Дебиторская задолженность, тыс.руб.

	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>185 943</b>	<b>198 792</b>	<b>216 006</b>
В том числе:	867	1 302	1 425
Расчеты с поставщиками и подрядчиками			
Расчеты с покупателями и заказчиками	96 275	111 565	129 504
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	88 726	85 899	84 528
Прочие	75	26	549

Увеличение дебиторской задолженности только тогда говорит о положительной динамике, когда пропорционально увеличивается объемы производства, а в случае нашего предприятия этого сказать нельзя объемы

производства остаются те же, а дебиторская задолженность только имеет небольшую динамику погашения.

Дебиторскую задолженность в теплоэнергетике принято разделять по видам просрочки платежа на текущую и просроченную задолженность. На предприятии наибольшая часть дебиторской задолженности относится к просроченной: реструктуризированной, исковой, мораторной и бесперспективную к взысканию. На основе данных о бесперспективной задолженности, безнадежных к взысканию, ликвидируемых компаниях создаётся резерв по сомнительным долгам. Сомнительным долгом признается любая задолженность перед налогоплательщиком, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае, если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

Резервы по сомнительным долгам может быть использован предприятием лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, снижению налогооблагаемой базы. Сумма создаваемого резерва не может превышать 2 % от выручки отчётного периода.

Меры, сформированные по взысканию дебиторской задолженности, является завершающим этапом всей кредитной политики предприятия и в то же время, ее неотъемлемой частью. Необходимо отметить, что набор принимаемых, мер по возврату дебиторской задолженности достаточно стандартен у всех теплоснабжающих предприятий и включает в себя:

- взыскание задолженности в судебном порядке;
- урегулирование вопросов оплаты при помощи властей;
- претензионно-исковая работа;
- ограничение / отключение ресурсоснабжения;
- оформление исков на взыскание процентов за использование чужих денежных средств.

Наряду с вышеописанными мероприятиями применяются и не стандартные подходы к работе с должниками:

- Проведение масштабных PR-мероприятий с целью информирования широкой общественности о крупных неплательщиках;
- Проведение PR-мероприятий, направленных на восприятие потребителями тепловой энергии как услуги, за которую необходимо платить своевременно и в полном объёме (донесение до потребителя через СМИ информации о тепловой энергии, как о товаре; использование «показательных отключений потребителей, как реальной меры по взысканию дебиторской задолженности, и информирование об этом широкого круга потребителей с помощью СМИ).
- Внесение на рассмотрение государственных органов изменений в действующее законодательство о введении рычагов воздействия на неплательщиков.
- Рефинансирование дебиторской задолженности – ускоренный перевод в другие формы оборотных активов организации: денежные средства и высоколиквидные краткосрочные ценные бумаги.

Невзирая на широкий набор средств, при росте размера дебиторской задолженности, необходимо рассмотреть дополнительные методы работ по ее сокращению, таких как:

- Создание на сайтах теплосбытовых компаний раздела «Должники». Размещение в табличном виде раздела сайта информации о неплательщиках и своевременное обновление информации данного раздела (не реже, чем один раз в квартал). Наличие данного раздела на сайте компании значительно облегчает проведение PR-мероприятий, так как публикуемая информация будет оказывать стимулирующее воздействие на должника, в интересах которого сохранить положительный имидж среди контрагентов, учитывающих свои риски взаимодействия с таким субъектом и кредиторов, повышающих процент по займам или вовсе отказывающихся в них.

- Создание на сайтах теплосбытовых предприятий раздела «продажа задолженности», с указанием наименования потребителя, величины его задолженности перед предприятием и контактной информацией сотрудника предприятия, занимающейся проблемным должником. Данная мера позволит другим компаниям-кредиторам выкупать задолженность интересующих их организаций, с целью установления контроля в организациях-должниках или преследуя иные прочие мотивы.
- Удаление из расчётной цепочки ненужных посредников – перевод населения на прямые расчёты с организацией, исключая исполнителей коммунальных услуг (ИКУ).
- Проведение подробного анализа факторов, оказывающих воздействие на своевременность и полноту оплаты за тепловую энергию.
- Лицензирование обслуживающих компаний. На сегодняшний день нет никаких преград для создания обслуживающей организации типа управляющей компании или товарищества собственников жилья, что, в свою очередь, создаёт проблему низкого качества или полного отсутствия управления в таких компаниях. В конечном счете, для теплосбытовых организаций, ведущей к несвоевременности сборов и оплаты тепловой энергии или полного их отсутствия. Решением, в части недобросовестно работающих компаний данной сферы является лицензирование УК, ТСЖ и прочих равных.

Проблема просроченной дебиторской задолженности плавно перетекает в другую проблему на предприятии увеличение кредиторской задолженности, если с предприятием не рассчитываются за предоставленные услуги оно вынуждено кредитоваться, чтобы продолжать свою деятельность. В бухгалтерском балансе предприятия на 31 декабря 2022 года (см. [Приложение К](#)) кредиторская задолженность составляет 341 411 тыс.руб., что на 10% выше чем в 2020 году и на 5,7% выше чем в 2021 году. См. таблицу 15.

Таблица 15. Кредиторская задолженность, тыс.руб.

	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>341 411</b>	<b>323 075</b>	<b>310 568</b>
В том числе:	14 082	16 903	7 904
Расчеты с поставщиками и подрядчиками			
Расчеты с покупателями и заказчиками	27 499	12 373	16 997
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	276 922	276 450	273 726
Прочие	22 908	17 349	11 941

В этой ситуации также есть плюсы и минусы, с одной стороны это бесплатный источник финансирования предприятию не нужно брать кредит на закупку товара и платить банку проценты. С другой стороны, это низкая финансовая устойчивость означает возможные проблемы в погашении обязательств в будущем, иными словами — зависимость предприятия от кредиторов, потерей самостоятельности. Также управление кредиторской задолженностью требует дополнительных затрат времени и ресурсов, если ее не контролировать, можно получить штраф, судебный иск или разрыв отношений с партнером. Нужно проводить сверку расчетов с поставщиками, чтобы видеть состояние кредиторской задолженности и не допускать просрочки. Оптимально, если на предприятии кредиторская задолженность не превышает дебиторскую задолженность, в нашем случае это условие не соблюдается.

Также в отчете о финансовых результатах (см. [Приложение Л](#)) наглядно представлена информация об итогах 2021 и 2022 года, предприятие сработало в убыток, причем в 2021 году себестоимость составила 93,9% от выручки, а в 2022 году себестоимость превысила выручку на 12%. Влияние тарифной политики, высокая доля дебиторской задолженности приводит к тому, что предприятие не может покрыть свои прямые расходы на производство продукции. Такой отрицательный финансовый результат

негативно отражается на деятельности предприятия и в долгосрочной перспективе может привести к банкротству.

Если провести анализ ликвидности бухгалтерского баланса, мы увидим, что труднореализуемые активы превышают постоянные пассивы это, также говорит о том, что не соблюдаются минимальные условия финансовой устойчивости и у предприятия нет собственных оборотных средств или по-другому собственного оборотного капитала.

Следующей не мало важной проблемой предприятия является повышение надежности и экономичности теплоснабжения, поскольку 20% всех тепловых источников находится в этом секторе экономики и 20-30% расходной части бюджетов муниципальных образований используется на нужды теплоснабжения. Потери в тепловых сетях достигают 30%, а с утечками теплоносителя ежегодно теряется более 0,25 куб.м. воды, 82% общей протяженности тепловых сетей требуют капитального ремонта или полной замены. Это проблема не только у анализируемого предприятия, но также и других теплоснабжающих организаций. В нашем случае тепловые сети, которые используются для передачи тепловой энергии и горячего водоснабжения находятся в собственности у администрации города Абазы и предоставляются ООО «Абаза-Энерго» в аренду. В 2022 г. предприятие заключило концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения, расположенных в городе Абазе (правобережная часть территории муниципального образования город Абаза Республики Хакасия) на период 2022-2030 гг. Но это не решает проблему эксплуатации и обслуживания, так как тариф по передаче тепловой энергии также регулируется государством, предприятие не может в полной мере заложить расходы на ремонт, обслуживание или замену тепловых сетей. В этой ситуации проблема могла быть решена передачей тепловых сетей непосредственно в собственность теплоснабжающей организации.

Проблема инвестиций в систему теплоснабжения также является одной из наиболее важных. Использование собственных и заемных, в виде

краткосрочных кредитов, ресурсов превращается в решение текущих эксплуатационных и ремонтных затрат. Частные капиталы не стремятся приходить — не устраивают срок возврата и низкая рентабельность. Капитальные инвестиции со стороны государства в сферу теплоснабжения минимальны. Для крупных инвесторов, которые рассчитывают на долгосрочные отношения, сфера теплоснабжения неинтересна в силу своего высокого износа. На сегодняшний день теплоснабжающие предприятия находятся в сложном состоянии и балансируют на грани развала, в многочисленных регионах стало нормой регулярное банкротство.

Политика формирования тарифов также сдерживает инвесторов. При формировании тарифа не учитываются реальные потребности предприятия в финансовых средствах. Инвестиции, которые вкладываются в сферу теплоснабжения, имеют значительную длительность сроков окупаемости, которая усиливает неопределенность в достижении прибыльности инвестиций. Большинство проектов в сфере теплоснабжения нуждается в инвестировании крупных сумм сразу, однако срок окупаемости инвестиций порой может достигать несколько десятилетий. Столь длительный период окупаемости порождает высокую рискованность вложений ввиду возможной политической, экономической и административной нестабильности. Большой проблемой в сфере теплоснабжения являются неплатежи потребителей за предоставленные им услуги. Фактически оказанные услуги покрываются на 70–80%, что негативно сказывается на функционировании сферы теплоснабжения в целом, что также делает сферу теплоснабжения непривлекательной для инвесторов, которые не желают увеличивать дебиторскую задолженность.

В настоящее время инвестпрограммы большинства генерирующих компаний используют механизм ДПМ расшифровывается, как программа договоров о предоставлении мощности. Основной целью ее является стимулирование инвестиций в генерацию. В рамках первой программы (2010-2020 годы) компании строили новые генерирующие мощности, а

крупные потребители брали на себя обязательство оплачивать мощность данных блоков по повышенным тарифам. Программа ДПМ-1 закончилась, но в стране осталось значительно количество старых мощностей. Все силы и средства компании пускали на строительство новых блоков, на модернизацию денег не выделялось в должном объеме. Было принято решение продлить данную программу, только теперь не строить новые блоки, а до 2031 года модернизировать уже имеющиеся. Программу назвали ДПМ-2 (или ДПМ штрих). Суть ее такая же, как и у первой, модернизация мощностей идет за счет генерирующей компании, а потом это ложится на плечи потребителей в виде повышенных тарифов. В рамках ДПМ-1 повышенные тарифы размазывались на 10 лет, теперь срок увеличили до 15 лет. Общий объем инвестиций на программу ДПМ-2 установлен в размере 1,9 трлн. руб (2022 — 2031г).

Также в последние годы проводится политика, направленная на частичную либерализацию рынков теплоэнергии. Так, с 2019 г. отменено прямое регулирование цен на теплоэнергию в горячей воде с коллекторов источников, а также цен на пар (за исключением поставки в целях теплоснабжения населения).

Другой вариант привлечения инвестиций и ухода от затратного метода тарификации в отрасли – переход в ценовую зону теплоснабжения. На федеральном уровне разработаны механизмы новой модели рынка тепла и ценовой зоны, призванные обеспечить гарантии возврата инвестиций в проекты по модернизации производственной и сетевой инфраструктуры, включая доведение их параметров до нормативных требований, сокращение времени летних ремонтов и т.д. Это может привести к росту тарифов, но позволяет решить проблемы убыточности, дотационности, низкой эффективности систем централизованного теплоснабжения, а также низкого качества предоставляемых услуг.

Использование механизма концессий для привлечения инвестиций в централизованное теплоснабжение. На конец 2021 г. в сфере теплоснабжения

действовало 1 350 концессионных соглашений с обязательствами по инвестированию в размере 301 млрд руб. [20]

Таким образом, путями повышения экономической эффективности предприятия в условиях действующей тарифной политики могут стать дотации предприятию от государства покрывающие расходы в части энергоресурсов, либо ослабление государственного регулирования в части утверждения обоснованности расходов, но при этом предоставление субсидий, компенсаций гражданам. В долгосрочной перспективе тарифная политика может быть усовершенствована за счет соблюдения баланса интересов предприятия и потребителей.

**ЗАДАНИЕ К РАЗДЕЛУ  
«СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ»**

Обучающемуся:

<b>Группа</b>	<b>ФИО</b>
Д-3Б81	Пеньковой Алёне Константиновне

<b>Школа</b>	<b>Школа инженерного предпринимательства</b>		
<b>Уровень образования</b>	бакалавриат	<b>Направление/ООП/ОПОП</b>	38.03.01 Экономика/ Экономика предприятий и организаций

**Исходные данные к разделу «Социальная ответственность»:**

<p>1. Описание организационных условий реализации социальной ответственности</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- заинтересованные стороны (стейкхолдеры) программ социальной ответственности организации, проекта, инновационной разработки, на которых они оказывают воздействие;</li> <li>- стратегические цели организации, проекта, внедрения инновации, которые нуждаются в поддержке социальных программ;</li> <li>- цели текущих программ социальной ответственности организации</li> </ul>	<p>Рабочее место экономиста ООО Абаза-Энерго</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Вредные производственные факторы:</li> <li>- шумы;</li> <li>- электромагнитные поля;</li> <li>- Воздействие на окружающую среду.</li> <li>- Возможность возникновения чрезвычайных ситуаций.</li> </ul>
2. Законодательные и нормативные документы	

**Перечень вопросов, подлежащих исследованию, проектированию и разработке:**

<p>1. Анализ факторов внутренней социальной ответственности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- принципы корпоративной культуры исследуемой организации;</li> <li>- системы организации труда и его безопасности;</li> <li>- развитие человеческих ресурсов через обучающие программы и программы подготовки и повышения квалификации;</li> <li>- Системы социальных гарантий организации;</li> <li>- оказание помощи работникам в критических ситуациях.</li> </ul>	<p>В ООО Абаза-Энерго проводятся внутренние мероприятия КСО, направленные на:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- охрану и безопасность труда;</li> <li>- поддержание социально значимой заработной платы;</li> <li>- охрану здоровья: дополнительное медицинское и социальное страхование сотрудников;</li> <li>- развитие человеческих ресурсов через обучающие программы и программы подготовки и повышения квалификации;</li> </ul>
<p>2. Анализ факторов внешней социальной ответственности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- содействие охране окружающей среды;</li> <li>- взаимодействие с местным сообществом и местной властью;</li> <li>- Спонсорство и корпоративная благотворительность;</li> <li>- ответственность перед потребителями товаров и услуги (выпуск качественных товаров)</li> <li>- готовность участвовать в кризисных ситуациях и т.д.</li> </ul>	<p>В ООО Абаза-Энерго» проводятся внешние мероприятия КСО, направленные на:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- содействие охране окружающей среды;</li> <li>- взаимодействие с местным сообществом и местной властью;</li> <li>- повышение энергоэффективности</li> <li>- справедливая, прозрачная и обоснованная плата за технологическое присоединение к сетям;</li> <li>- надежное и качественное снабжение ресурсами;</li> <li>- ответственность перед потребителями (выпуск качественных товаров), и т.д.</li> </ul>
<p>3. Правовые и организационные вопросы обеспечения социальной ответственности: - Анализ правовых норм трудового законодательства; - анализ специальных (характерные для исследуемой области деятельности) правовых и нормативных законодательных актов; - анализ внутренних нормативных документов и регламентов организации в области исследуемой деятельности</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Трудовой кодекс;</li> <li>- Внутренние нормативные документы</li> </ul>

**Перечень графического материала:**

1.	
----	--

Дата выдачи задания к разделу в соответствии с календарным учебным графиком	
---	--

**Задание выдал консультант по разделу «Социальная ответственность»:**

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
доцент	Ермушко Ж.А.	к.э.н., доцент		

**Задание принял к исполнению обучающийся:**

Группа	ФИО	Подпись	Дата
Д-3Б81	Пенькова Алёна Константиновна		

#### **4. Корпоративная социальная ответственность на примере предприятия ООО «Абаза-Энерго»**

Корпоративная социальная ответственность представляет собой добровольный вклад предприятия в развитие общества в социальной, экономической и экологической сферах, зачастую не связанный напрямую с основной деятельностью компании и выходящий за рамки определенного законодательного минимума.

Это ответственность перед деловыми партнерами и сотрудниками, перед местными сообществами и населением в целом. Высшей формой социальной ответственности бизнеса является включение его в систему социального партнерства, когда происходит пересмотр ответственности бизнеса, власти и общества в решении общественно значимых проблем, создание механизмов общественного контроля за выполнением государством своих социальных обязательств.

К внутренней социальной ответственности предприятия можно отнести:

- безопасность труда;
- стабильность заработной платы;

- поддержание социально значимой заработной платы;
- дополнительное медицинское и социальное страхование сотрудников;
- развитие человеческих ресурсов через обучающие программы
- программы подготовки и повышения квалификации;
- оказание помощи работникам в критических ситуациях и т.д.

К внешней социальной ответственности предприятия можно отнести:

- спонсорство и корпоративная благотворительность;
- содействие охране окружающей среды;
- взаимодействие с местным сообществом и местной властью;
- готовность участвовать в кризисных ситуациях;
- ответственность перед потребителями.

Объектом исследования в рамках данной бакалаврской работы является Общество с ограниченной ответственностью «Абаза-Энерго».

Миссия ООО «Абаза-Энерго» состоит в надежном и качественном снабжении ресурсами потребителей, реализации интересов акционеров, обеспечении социальной стабильности и эффективного развития экономики региона.

#### **4.1 Определение стейкхолдеров организации**

Одна из главных задач при оценке эффективности существующих программ КСО – это оценка соответствия программ основным стейкхолдерам компании. Стейкхолдеры – заинтересованные стороны, на которые деятельность организации оказывает как прямое, так и косвенное влияние. Например, к прямым стейкхолдерам относятся потребители или сотрудники компании, а к косвенным – местное население, экологические организации и т.д. Стейкхолдеры ООО «Абаза-Энерго» представлены в таблице 13. Важным представляется то, что в долгосрочной перспективе для организации важны как прямые, так и косвенные стейкхолдеры.

Таблица 13. Стейкхолдеры ООО «Абаза-Энерго»

Прямые стейкхолдеры	Косвенные стейкхолдеры
Сотрудники	Государство
Потребители	Органы государственной власти субъектов РФ
Акционеры	Экологическое общество
Подрядчики и поставщики	Другие энергетические компании

Поскольку число, состав и круг интересов заинтересованных лиц постоянно меняется, необходимы адекватные изменения реализуемой корпорацией модели взаимодействия с ними. В связи с этим выделим несколько уровней корпоративной социальной ответственности.

1. Ответственность перед сотрудниками (персоналом), партнерами, акционерами и потребителями. Так, социальную защищенность сотрудников компании обеспечивают программы и инициативы, направленные на создание и поддержание корпоративной культуры, развитие чувства корпоративной принадлежности, приверженности сотрудников ценностям и идеалам предприятия. Существуют программы социальных льгот, предоставляемых работникам на основе добровольно взятых предприятием обязательств, которые могут включать:
  - Медицинские услуги – работу здравпункта, поликлиническое обслуживание, добровольное медицинское страхование и предоставление путевок для отдыха и оздоровления работников и членов их семей;
  - Ежегодный бонус к очередному отпуску, материальную помощь, выдачу возвратных беспроцентных ссуд при условии закрепления в коллективном договоре;
  - Организацию питания сотрудников, выдача молока за вредные условия труда;
  - Проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий;

- Доставку к месту работы транспортом компании;
  - Возмещение расходов, связанных с переездом и на время работы по контракту в регионе;
2. Ответственность перед местными сообществами, потребителями.
- Надежное и качественное ресурсоснабжение;
  - Разработка и реализация превентивных мер по недопущению технологических нарушений в сети;
  - Устранение возникших технологических нарушений в кратчайшие сроки;
  - Справедливая, прозрачная и обоснованная плата за технологическое присоединение к сетям;
  - Соблюдение установленной тарифной политики по передаче теплоэнергии;
  - Реализация клиентоориентированной политики, обеспечивающей всем потребителям равный и недискриминационный доступ к коммунальной инфраструктуре.
3. Ответственность перед государством:
- Согласование планов Компании и планов регионального развития таким образом, чтобы удовлетворять перспективные потребности регионов в ресурсоснабжении.
4. Ответственность перед мировым сообществом:
- Сокращение своего негативного воздействия на окружающую среду за счет внедрения экологичных и безопасных технологий выработки тепловой энергии, водоотведения, энергосбережения, повышения эффективности экологического менеджмента предприятия;
  - Обеспечение информационной открытости и прозрачности в вопросах экологического воздействия основной деятельности предприятия.

## 4.2 Определение структуры программ КСО

Структура программ КСО составляет портрет КСО компании рассмотрена в таблице 14. Выбор программ, а, следовательно, структура КСО зависит от целей компании и выбора стейкхолдеров, на которых будет направлены программы.

Таблица 14. Структура программ КСО

Наименование мероприятия	Элемент	Стейкхолдеры	Сроки реализации мероприятия	Ожидаемый результат от реализации мероприятия
Корпоративное обучение по актуальным вопросам деятельности	Социальные инвестиции	Сотрудники	Ежегодно	Обеспечивает участие работников в программах повышения квалификации, организованных образовательными учреждениями, а также компаниями-поставщиками программного обеспечения и оборудования
Целевая подготовка специалистов по профильным направлениям	Социальные инвестиции	Сотрудники Общество	Ежегодно	Организация практик студентов, профориентационная работа
Программа страхования от несчастных случаев и	Социальные инвестиции	Сотрудники Общество	2019-2022	Страхование работников

болезней				
Программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков	Социальные инвестиции	Сотрудники Общество	Ежегодно	Снижения и предупреждения несчастных случаев на производстве

### 4.3 Определение затрат на программы КСО

Затраты на программу КСО предполагается определить в размере 1583,1 тыс. руб. в год. Структура расходов по мероприятиям определена в таблице 15.

Таблица 15 – Затраты на программу КСО

№	Мероприятия	Единица измерения	Цена	Стоимость реализации на планируемый год
1.	Культура и спорт	Тыс.руб.		403,3
2.	Охрана здоровья	Тыс.руб.		865,8
3.	Материальная помощь	Тыс.руб.		224,0
4.	Затраты на высвобожденный персонал	Тыс.руб.		90,0
	Итого			1583,1

Большая их часть (90%) приходится на расходы, направленные на внутреннюю среду сотрудников – повышение квалификации, мотивации и сохранение здоровья. Такая ситуация поможет, прежде всего, продуктивности компании, повышении качества работы. При дальнейшем увеличении чистой прибыли, можно будет рассматривать варианты повышения расходов на внешнюю среду.

#### 4.4 Оценка эффективности программ КСО

При разработке программы необходимо сопоставлять затраты с вероятным эффектом реализации мероприятий. Наиболее наглядно данная информация будет выглядеть в общей таблице 16.

Таблица 16 – Оценка эффективности программы КСО

№	Мероприятия	Затраты, Тыс.руб.	Эффект для компании	Эффект для общества
1.	Повышение квалификации	279,1	Улучшение качества работы	Улучшение качества работ
2.	Материальная помощь	224,0	Повышение мотивации сотрудников	Улучшение качества работ
3.	Охрана труда и здоровья	865,8	Сохранение здоровья сотрудников, снижения риска травмирования	Выполнение работ без срывов сроков (все сотрудники трудоспособны)
4.	Организация субботников	2,5	Помощь социально значимым объектам повысит репутацию предприятия	Улучшение экологической обстановки

Данные таблицы позволяют сделать вывод о правильности выбора программы социальной ответственности для ООО «Абаза-Энерго», т.к. ожидаемые эффекты от реализации программы соответствуют стратегии предприятия по ее развитию за счет качественного выполнения услуг с

помощью высококвалифицированного и заинтересованного в своей деятельности персонала. При обозначенной возможности финансирования, эффект от программы можно считать оптимальным.

В качестве рекомендаций можно предложить предприятию не останавливаться на достигнутых результатах, улучшать качество и увеличивать количество социальных программ. В целом, ООО «Абза-Энерго» можно считать социально ответственной организацией.

## Заключение

В процессе выпускной квалификационной работы было изложено нормативно-правовое регулирование сферы теплоснабжения, а также базовые основы экономики теплоэнергетики и теплоснабжения, процессов производства и передачи тепловой энергии. Рассмотрены особенности современных принципов и методов ценообразования на продукцию теплоэнергетического производства, подробно описаны методики расчета отдельных составляющих себестоимости производства и передачи тепловой энергии.

Произведена оценка плановых затрат тарифа на производство тепловой энергии, а также выявлено влияние тарифной политики на экономическую эффективность теплоснабжающей организации. Утвержденные органом регулирования Госкомтарифэнерго расходы предприятия на производство тепловой энергии на 2020 год составляют только 67%, что соответственно не покрывает всех затрат предприятия и приводит к дальнейшей нарастающей убыточности.

Выявлены основные проблемы отрасли теплоснабжения, отчасти приводящие к плачевному финансовому положению. Несмотря на то что в целом все отрасли экономики России уже давно полностью переориентировались на рыночные правоотношения, в сфере теплоснабжения механизмы рынка до сих пор в полной мере не действуют. Экономические отношения в значительной степени зарегулированы, правила неустойчивы. Во многих случаях решения основываются на социально-политическом значении вопросов в режиме чрезвычайной ситуации. Сохраняются межведомственные противоречия в распределении функций регулирования деятельности в сфере теплоснабжения между федеральными органами власти и между уровнями государственного управления. Основной проблемой практически для всех предприятий теплоснабжения является просроченная дебиторская задолженность. Рассмотрела стандартные и не

стандартные методы борьбы с ростом дебиторской задолженности, а также сформировала дополнительные мероприятия по ее сокращению. Раскрыто содержание инвестиционных программ и обоснований экономической целесообразности инвестиционных проектов в теплоэнергетике, приведены основные методы определения критериев эффективности инвестиций в современных условиях.

Предложены пути повышения экономической эффективности предприятия, в условиях действующей тарифной политики это могут быть дотации предприятию от государства покрывающие расходы в части энергоресурсов, либо это ослабление государственного регулирования в части утверждения обоснованности расходов, но при этом предоставление субсидий, компенсаций гражданам. В долгосрочной перспективе тарифная политика может быть усовершенствована за счет соблюдения баланса интересов предприятия и потребителей.

## Список использованных источников

1. Федеральный закон от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении"  
<http://ivo.garant.ru/#/document/12177489/paragraph/4399:2>
2. Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".  
<http://ivo.garant.ru/#/document/70246150/paragraph/1:1>
3. Приказ Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения".  
<http://ivo.garant.ru/#/document/70416706/paragraph/1:0>
4. Постановление Правительства РФ от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения"  
[https://www.consultant.ru/document/cons\\_doc\\_LAW\\_285932/](https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_285932/)
5. Постановление Правительства РФ от 26 января 2023 г. N 110 "О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями"  
<http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001202301300034>
6. Постановление Правительства РФ от 5 мая 2014 г. N 410 "О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций"  
<https://www.minstroyrf.gov.ru/docs/1103/>
7. Постановление Правительства РФ от 18 ноября 2013 г. N 1034 "О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя"  
[https://www.consultant.ru/document/cons\\_doc\\_LAW\\_154646/](https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_154646/)
8. Постановление Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 "Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения"  
[https://www.consultant.ru/document/cons\\_doc\\_LAW\\_401940/92d969e26a4326c5d02fa79b8f9cf4994ee5633b/](https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_401940/92d969e26a4326c5d02fa79b8f9cf4994ee5633b/)

9. Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения"  
[https://www.consultant.ru/document/cons\\_doc\\_LAW\\_126786/a3cf63f5d87cdc6a7de944e1f2ac2ba2c444265/](https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_126786/a3cf63f5d87cdc6a7de944e1f2ac2ba2c444265/)
10. Постановление Правительства РФ от 1 июля 2014 г. N 603 "О порядке расчета размера возмещения организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности"  
<http://government.ru/docs/all/116376/>
11. Постановление Правительства РФ от 30 апреля 2018 г. N 533 "Об утверждении Правил рассмотрения (урегулирования) споров и разногласий, связанных с установлением и (или) применением цен (тарифов)"  
[https://www.consultant.ru/document/cons\\_doc\\_LAW\\_297233/92d969e26a4326c5d02fa79b8f9cf4994ee5633b/](https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_297233/92d969e26a4326c5d02fa79b8f9cf4994ee5633b/)
12. Федеральный закон от 17 августа 1995 года N 147-ФЗ "О естественных монополиях"  
[https://www.consultant.ru/document/cons\\_doc\\_LAW\\_7578/](https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_7578/)
13. Приказ Министерства энергетики РФ от 10 августа 2012 г. N 377 "О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения" <https://base.garant.ru/70271472/>
14. Экономика энергетики: учеб. пособие для вузов / Н.Д. Роголёв, А.Г. Зубкова, И.В. Мастерова и др.; под ред. Н.Д. Роголёва. — М. : Издательство МЭИ, 2018. — 288 с.

- 15.Бахтеева Н.З, Шацких З.В. Экономика и управление производством: учеб. пособие. – Казань: Казан. гос. энерг. ун-т, 2018. – 188 с.
- 16.Мунц, Ю.Г. Экономика теплоэнергетики : учеб. пособие / Ю. Г. Мунц ; М-во науки и высш. образования РФ. — Екатеринбург : Изд-во Урал. ун-та, 2022.— 216, [2] с.
- 17.Правила распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии  
[https://www.consultant.ru/document/cons\\_doc\\_LAW\\_136932/64f72a216b64496a57404bc3b4aa05d6de83744f/](https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_136932/64f72a216b64496a57404bc3b4aa05d6de83744f/)
- 18.Официальный сайт Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России). Свидетельство о регистрации СМИ Эл № ФС77-76312 от 02 августа 2019 года.  
<https://minenergo.gov.ru/>
- 19.Официальный сайт Минэкономразвития России. Свидетельство о регистрации СМИ Эл № ФС77-61745 от 30 апреля 2015 г.  
<https://www.economy.gov.ru/>
- 20.Доклад о состоянии теплоэнергетики и централизованного теплоснабжения в Российской Федерации.  
<https://minenergo.gov.ru/node/24393>
- 21.Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса. <https://www.cdu.ru/>
- 22.Государственный доклад. О состоянии энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Российской Федерации в 2021 году.  
[https://www.economy.gov.ru/material/directions/investicionnaya\\_deyatelnost/povyshenie\\_energoeffektivnosti/gosudarstvennyy\\_doklad/gosudarstvennyy\\_doklad\\_o\\_sostoyanii\\_energoberezheniya\\_i\\_povyshenii\\_energeticheskoy\\_effektivnosti\\_v\\_rossiyskoy\\_federacii\\_za\\_2021\\_god.html](https://www.economy.gov.ru/material/directions/investicionnaya_deyatelnost/povyshenie_energoeffektivnosti/gosudarstvennyy_doklad/gosudarstvennyy_doklad_o_sostoyanii_energoberezheniya_i_povyshenii_energeticheskoy_effektivnosti_v_rossiyskoy_federacii_za_2021_god.html)

23. Экономика и управление в энергетике: учебник для магистров /под общ. ред. Н.Г.Любимовой, Е.С.Петровского. – М.: Издательство Юрайт, 2018. – 485 с. – Серия: Магистр.
24. Панова, А. В. Экономика энергетике: учеб. пособие / А. В. Панова; Владим. гос. ун-т им. А. Г. и Н. Г. Столетовых. – Владимир: Изд-во ВлГУ, 2019. – 87 с.
25. Черкасова Н.И., Татарникова А.Н. Экономика энергетике: Учебное пособие для студентов специальности 140211 всех форм обучения / Рубцовский индустриальный институт. – Рубцовск, 2018. - 147 с.
26. Нагорная, В.Н. Экономика энергетике: учеб. пособие / Н.В. Нагорная; Дальневосточный государственный технический университет. – Владивосток: Изд-во ДВГТУ, 2007. – 157 с.
27. Тарифная политика в Российской Федерации в отраслях коммунальной сферы: приоритеты, проблемы, перспектива [Текст] : докл. к XXI Апр. междунар. науч. конф. по проблемам развития экономики и общества, Москва, 2020 г. / Е. В. Яркин, И. А. Долматов (рук. авт. кол.), М. А. Панова и др. ; Нац. исслед. ун-т «Высшая школа экономики». — М. : Изд. дом Высшей школы экономики, 2020. — 174 с. — ISBN 978-5-7598-2180-9 (в обл.). — ISBN 978-5-7598-2077-2 (e-book).
28. Гонин, В. Н. Инвестиции и теплоснабжение — выход из замкнутого круга / В. Н. Гонин, П. И. Кайдалов. — Текст : // Молодой ученый. — 2018. — № 43 (229). — С. 215-218. — URL: <https://moluch.ru/archive/229/53297/>
29. Тимофеева Ю.Н. К вопросу об эффективности инвестиционной политики электросетевого предприятия // Бизнес. Образование. Право. Вестник Волгоградского института бизнеса. 2019. №2. С.142-147.
30. Меркулов, М. В. Теплотехника, техническая термодинамика и теплоснабжение геологоразведочных работ : учебник и практикум для вузов / М. В. Меркулов, В. А. Косьянов, С. В. Головин. — Москва :

- Издательство Юрайт, 2023. — 330 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-14334-8. — URL : <https://urait.ru/bcode/519812>
31. Воробьева, И. П. Экономика и управление производством : учебное пособие для вузов / И. П. Воробьева, О. С. Селевич. — Москва : Издательство Юрайт, 2020. — 191 с.
32. Антипенко, Е. В. Инновации и новые технологии в сфере ЖКХ как способ повышения качества услуг [Текст] / Е.В. Антипенко // Фундаментальные и прикладные исследования: от теории к практике. — 2018. — С. 64–69
33. Макарова А.В. К вопросу о бюджетировании сетевых компаний в условиях перехода на RAB-регулирование // Современные наукоемкие технологии. 2018. №3. С. 40-44.
34. Быстрицкий, Г. Ф. Общая энергетика. Основное оборудование : учебник для вузов / Г. Ф. Быстрицкий, Г. Г. Гасангаджиев, В. С. Кожиченков. — 2-е изд., испр. и доп. — Москва : Издательство Юрайт, 2020. — 416 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-08545-7. — URL : <https://urait.ru/bcode/512921>
35. Норманский Р.Н. Характеристика методов тарифообразования в электроэнергетике Российской Федерации // Производственный менеджмент: теория, методология, практика. 2019. №6. С.167-173.
36. Чернавский С.Я. Реформы регулируемых отраслей российской энергетики. М.; СПб.: Нестор-История, 2020. 328 с.
37. Борщевский, Г. А. Государственно-частное партнерство: учебник и практикум для вузов / Г. А. Борщевский. — 2-е изд., испр. и доп. — Москва : Издательство Юрайт, 2023. — 412 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-06541-1. — URL : <https://urait.ru/bcode/511519>
38. Ценообразование : учебник и практикум для вузов / Т. Г. Касьяненко [и др.] ; под редакцией Т. Г. Касьяненко. — 7-е изд., перераб. и доп. — Москва : Издательство Юрайт, 2023. — 420 с. — (Высшее

- образование). — ISBN 978-5-534-16890-7. — URL : <https://urait.ru/bcode/531982>
39. Кондратьева, И. В. Экономика предприятия : Учебное пособие для вузов / И. В. Кондратьева. – 2-е изд., стереотип.. – Санкт-Петербург : Издательство «Лань», 2021. – 232 с.
40. Плаксин, А.В. Деятельность государственных и муниципальных организаций на рынке жилищно – коммунального хозяйства как фактор устранения конкуренции и причины роста тарифов на коммунальные ресурсы / А.В. Плаксин // Международный научный журнал «Синергия наук». – 2019. [Электронный ресурс] – URL: <http://synergy-journal.ru/archive/article3410>
41. Коршунов, В. В. Экономика организации (предприятия) : учебник и практикум для вузов / В. В. Коршунов. – 5-е изд., перераб. и доп. – Москва : Издательство Юрайт, 2021. – 347 с.
42. Богданович П.Ф. Основы энергосбережения : учебное пособие / П.Ф. Богданович, Д.А. Григорьев, В.К. Пестис. - Гродно : ГГАУ, 2007. - 174 с.
43. Низовкина, Н. Г. Управление затратами предприятия (организации) : учебное пособие для вузов / Н. Г. Низовкина. – 2-е изд., испр. и доп. – Москва : Издательство Юрайт, 2021. – 187 с.
44. Ильичев, В. Ю. Оптимизационные задачи энергетики : учебное пособие для вузов / В. Ю. Ильичев. — Москва : Издательство Юрайт, 2020. — 159 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-15452-8. — URL : <https://urait.ru/bcode/507482>
45. Розанова, Н. М. Экономика фирмы в 2 ч. Часть 2. Производственный процесс : учебник для вузов / Н. М. Розанова. — Москва : Издательство Юрайт, 2023. — 265 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-02104-2. — URL : <https://urait.ru/bcode/513066>
46. Механизмы государственно-частного партнерства. Теория и практика : учебник и практикум для вузов / Е. И. Марковская [и др.] ; под общей

- редакцией Е. И. Марковской. — Москва : Издательство Юрайт, 2023. — 491 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-11317-4. — URL : <https://urait.ru/bcode/517362>
47. Региональная экономика : учебник для вузов / Е. Л. Плисецкий [и др.] ; под редакцией Е. Л. Плисецкого. — 3-е изд., перераб. и доп. — Москва : Издательство Юрайт, 2023. — 532 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-13299-1. — URL : <https://urait.ru/bcode/510967>
48. Экономика и управление природопользованием. Ресурсосбережение : учебник и практикум для вузов / А. Л. Новоселов, И. Ю. Новоселова, И. М. Потравный, Е. С. Мелехин. — 2-е изд., перераб. и доп. — Москва : Издательство Юрайт, 2023. — 390 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-12355-5. — URL : <https://urait.ru/bcode/511467>
49. Павлинова, И. И. Водоснабжение и водоотведение : учебник и практикум для вузов / И. И. Павлинова, В. И. Баженов, И. Г. Губий. — 5-е изд., перераб. и доп. — Москва : Издательство Юрайт, 2023. — 380 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-00626-1. — URL : <https://urait.ru/bcode/510742>
50. Управленческий учет : учебник и практикум для вузов / О. Л. Островская, М. А. Осипов, А. Е. Карлик, Е. Б. Абдалова. — 2-е изд., испр. и доп. — Москва : Издательство Юрайт, 2023. — 435 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-12215-2. — URL : <https://urait.ru/bcode/511027>
51. Румянцева, Е. Е. Инвестиционный анализ : учебное пособие для вузов / Е. Е. Румянцева. — Москва : Издательство Юрайт, 2023. — 281 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-10389-2. — URL : <https://urait.ru/bcode/513462>
52. Заздравных, А. В. Экономика отраслевых рынков : учебник и практикум для вузов / А. В. Заздравных, Е. Ю. Бойцова. — 2-е изд. — Москва : Издательство Юрайт, 2023. — 359 с. — (Высшее

образование). — ISBN 978-5-534-15225-8. — URL :  
<https://urait.ru/bcode/511798>

53. Аскинадзи, В. М. Инвестиции : учебник для вузов / В. М. Аскинадзи, В. Ф. Максимова. — 2-е изд., перераб. и доп. — Москва : Издательство Юрайт, 2023. — 385 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-13634-0. — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: <https://urait.ru/bcode/510864>

## ПРИЛОЖЕНИЕ А

(обязательно)

**Таблица А.1. Основные производственные показатели регулируемой организации**

№	Показатели	Единица измерения	Базовый период 2019	Период регулирования 2020
п/п				
1	2	3	4	5
1	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:	км		
1.1	Надземная (наземная) прокладка	км		
1.1.1	50—250 мм	км		
1.1.2	251—400 мм	км		
1.1.3	401—550 мм	км		
1.1.4	551—700 мм	км		
1.1.5	701 мм и выше	км		
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	км		
1.2.1	канальная прокладка	км		
1.2.1.1	50—250 мм	км	30,011	30,011
1.2.1.2	251—400 мм	км		
1.2.1.3	401—550 мм	км		
1.2.1.4	551—700 мм	км		
1.2.1.5	701 мм и выше	км		
1.2.2	бесканальная прокладка	км		
1.2.2.1	50—250 мм	км		
1.2.2.2	251—400 мм	км		
1.2.2.3	401—550 мм	км		
1.2.2.4	551—700 мм	км		
1.2.2.5	701 мм и выше	км		
2	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более			
2.1	Источник тепловой энергии 1			
2.1.1	Установленная тепловая мощность 1 источника тепловой энергии	Гкал/ч	90	90
...	и т. д.			
3	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт			
3.1	Источник тепловой энергии 1			
3.1.1	Установленная тепловая мощность 1 источника тепловой энергии	Гкал/ч		
...	и т. д.			
4	Суммарная установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч	180	180
4.1	в т. ч. ТЭЦ 25 МВт и более	Гкал/ч		
4.2	ТЭЦ менее 25 МВт		90	90
4.3	котельные	Гкал/ч	90	90
4.4	электробойлерные	Гкал/ч		

**ПРИЛОЖЕНИЕ Б**

(обязательно)

**Таблица Б.1. Формирование необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов  
Расчет полезного отпуска тепловой энергии, тыс.Гкал**

№ п/п	Показатели	Базовый период - 2019								Период регулирования -2020								
		всего	в том числе							всего	в том числе							
			вода	отборный пар	в том числе				отборный пар		вода	отборный пар	в том числе					
					1,2—2,5 кгс/см <sup>2</sup>	2,5—7,0 кгс/см <sup>2</sup>	7,0—13,0 кгс/см <sup>2</sup>	>13 кгс/см <sup>2</sup>					острый и редуцированный пар	1,2—2,5 кгс/см <sup>2</sup>	2,5—7,0 кгс/см <sup>2</sup>	7,0—13,0 кгс/см <sup>2</sup>	>13 кгс/см <sup>2</sup>	острый и редуцированный пар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии																	
	всего																	
	в том числе:	199,293	103,106	96,187		96,187				203,964	107,777	96,187		96,187				
	— ТЭЦ менее 25 МВт	49,206	49,206	96,187		96,187				148,805	52,618	96,187		96,187				
	— котельные	53,900	53,900							55,159	55,159							
	— электробойлерные																	
2	Покупная теплоэнергия	0	0							0	0	0						
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	0	0							1,832	1,832	0		0,000				
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	199,293	103,106	96,187	0,000	96,187				202,132	105,945	96,187		96,187				
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	36,8836	28,118	8,766		8,766				39,723	30,957	8,766		8,766				
5.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	19%	0,27271	9%		9%				20%	29%	9%		9%				
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	162,409	74,9884	87,421		87,421				162,409	74,988	87,421		87,421				

## ПРИЛОЖЕНИЕ В

(обязательно)

**Таблица В.1. Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)  
ООО "Абаза-Энерго"**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период 2019г.	Период регулиру- вания 2020г.
1	2	3	4	5
1	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч	46,07	45,66
2	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч		
2.1	на производство электроэнергии	млн. кВтч	5,12	5,08
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	11%	11%
2.2	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	6,92	6,96
	в т.ч. ТЭЦ	млн. кВтч	3,86	4,04
	котельная	млн. кВтч	3,07	2,92
2.2.1	то же в кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	0,03	0,03
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	37,12	36,54
4	Расход электроэнергии на производствен- ные и хозяйственные нужды	млн. кВтч	18,39	17,98
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	50%	49%
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч	0	0
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	0	0
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	30,15	27,68
7	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	199,293	203,964
8	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	0	1,83
8.1	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	0	1%

**ПРИЛОЖЕНИЕ В(продолжение)**

9	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	199,293	202,13
10	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	30,15	27,68
11	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВтч	505,5	505,44
12	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут	18,76	18,47
13	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	199,293	203,96
13.1	в т.ч. ТЭЦ	тыс. Гкал	145,39	148,8
13.2	котельная	тыс. Гкал	53,9	55,16
14	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	184,3	240,9
15	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	36,81	47,75
16	Расход т у. т., всего	тыс. тут	55,57	66,22
17	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16)	%	66%	72%
18	Расход условного топлива	тыс. тут	55,57	66,22
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тут	55,57	66,22
18.5	на производство тепловой энергии	тыс. тут	36,81	47,75
19	Доля	%	100%	100%
19.1	уголь всего, в том числе:	%	100%	100%
19.4	др. виды топлива	%	0%	0%
20	Переводной коэффициент		0,74	0,66
20.1	уголь всего, в том числе:		0,74	0,66
21	Расход натурального топлива		74,66	101,58
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	74,66	101,58
21.3	уголь на производство теплоэнергии	тыс. тнт	0	0
22	Индекс роста цен натурального топлива			
22.1	уголь всего, в том числе:	%		104,10%
23	Цена натурального топлива		1856,65	1932,77
23.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	1856,65	1932,77

**ПРИЛОЖЕНИЕ В(продолжение)**

24	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	138 619,90	196 321,44
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	138 619,90	196 321,44
24.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	91 822,34	141 562,43
25	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.	91 822,34	141 562,43
25.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	91 822,34	141 562,43
26	Индекс роста тарифа ж/д перевозки/ тарифа ГРО, ПССУ			
26.1	уголь всего, в том числе:	%	0	
27	Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ		47,21	47,20
27.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	47,21	47,20
28	Стоимость ж/д перевозки	тыс. руб.	3 524,76	4 794,61
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	3 524,76	4 794,61
28.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	2 334,81	3 457,27
29	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.	2 334,81	3 457,27
29.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	2 334,81	3 457,27
30	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки	тыс. руб.	142 144,66	201 116,05
30.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	142 144,66	201 116,05
30.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	94 157,16	145 019,70
31	Цена условного топлива с учетом перевозки	руб./тут	2 557,97	3 013,01
31.1	уголь всего, в том числе:	руб./тут	2 557,97	3 013,01
31.5	на производство тепловой энергии	руб./тут	2 557,97	3 013,01
32	Цена натурального топлива с учетом перевозки		1 903,86	1 979,98
32.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	1 903,86	1 979,98
33	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	472,46	711,01

**ПРИЛОЖЕНИЕ Г**

(обязательно)

**Таблица Г.1. Смета расходов ООО "Абаза-Энерго", тыс.руб.**

№	Показатели	Базовый	Период
п/п		период 2019 г. - всего	регулируемого 2020 г. - всего
1	2	3	4
	Полезный (товарный) отпуск, Гкал	199 293	203 964
	Уд.вес расхода угля с распределением по видам деятельности, %	100%	100%
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	176 338,20	239 892,59
	— расходы на сырье и материалы	8 565,92	8 848,30
	— расходы на топливо	94156,96	145019,7
	— расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	7029,41	10012,12
	— расходы на холодную воду	1648,85	2107,91
	— расходы на теплоноситель	1853,05	1741,86
	— амортизация основных средств и нематериальных активов	3582,02	2859,63
	— оплата труда	27637,64	28548,74
	— отчисления на социальные нужды	8750,08	10334,64
	— ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	3043,23	3143,56
	— расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		
	— расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	6307,12	6515,04
	— расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны коммунальных услуг, юридических, информационных аудиторских и консультационных услуг	11284,43	11656,43
	— плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	283,46	750,98
	— арендная плата за землю	604,7	147,45
	— расходы на ГСМ		
	— расходы на обучение персонала		

**ПРИЛОЖЕНИЕ Г(продолжение)**

	— расходы на страхование производственных		
		10817,34	11173,95
	Общехозяйственные расходы		
	— другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1591,34	8206,22
	— налог на имущество организаций	376,08	269,52
	— земельный налог		
	— транспортный налог		
	— водный налог	1215,26	7936,7
	— прочие налоги		
II.	Внереализационные расходы, всего	1367,29	2573,55
	— расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации		
	— расходы по сомнительным долгам	1267,43	1361
	— расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей		
	— выпадающие доходы		1010,21
	— расходы на услуги банков	99,86	202,3
	— расходы на обслуживание заемных средств		
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	4323,51	1831,63
	— расходы на капитальные вложения (инвестиции)		
	— денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	146,09	605,51
	— расчетная предпринимательская прибыль	4177,43	1226,12
	— прочие расходы		
IV.	Налог на прибыль	36,52	218,76
V.	Выпадающие доходы/экономия средств		
VI.	Необходимая валовая выручка, всего	182065,52	244516,53
VI.1	— на производство электрической энергии		
VI.2	— на производство тепловой энергии		
VI.3	— на производство теплоносителя		
VI.4	Тариф	913,56	1198,82

**ПРИЛОЖЕНИЕ Д**

**(обязательно)**

**Таблица Д.1. Реестр неподконтрольных расходов, тыс.руб.**

		год i0 (2019)	год i0+1 (2020)
№	Наименование расхода	прогноз	прогноз
п. п.		расходов	расходов
		на год i0+1	на год i0+2
		по данным	по данным
		регулиру-	регулиру-
		емой орга-	емой орга-
		низации	низации
1	2	3	4
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности		
1.2.	Арендная плата (земли)	176,33	147,45
1.3.	Расходы на услуги банков (РКО)	99,86	202,30
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	7562,24	8957,20
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	283,46	750,98
1.4.2.	расходы на обязательное страхование		
1.4.3.	налог на имущество	376,08	269,52
1.4.4.	Водный налог (плата за пользование водным объектом)	6902,70	7936,70
1.5.	Отчисления на социальные нужды	8750,08	10334,64
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	1267,43	1361,04
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	3582,02	2859,63
1.8.	Выпадающие доходы		1010,21
	<b>ИТОГО</b>	<b>21437,96</b>	<b>24872,47</b>
2.	Налог на прибыль	36,52	218,76
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0	
4.	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>21474,48</b>	<b>25091,22</b>

**ПРИЛОЖЕНИЕ Е**

**(обязательно)**

**Таблица Е.1. Расчет необходимой валовой выручки  
методом индексации установленных тарифов, тыс.руб.**

№ п. п.	Наименование расхода	год i0 (2019)		год i0+1 (2020)	
		факт в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	факт в году i0+1 по дан- ным регули- руемой организации	прогноз на год i0+1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы		56838,34		58712,07
2.	Неподконтрольные расходы		21474,48		25091,22
3.	Расходы на приобретение (производст- во) энергетических ресурсов, холодно- воды и теплоносителя		104688,29		158881,6
4.	Прибыль		4323,51		1831,63
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на ос- нове долгосрочных параметров регули- рования				
6.	Корректировка с целью учета откло- нения фактических значений парамет- ров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		0		
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ		0		0,00%
8.	Корректировка НВВ в связи с измене- нием (неисполнением) инвестиционн- программы		0		
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбере- жения и повышения энергетической эффективности от установленных пла- новых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации прог- раммы в области энергосбережения и повышения энергетической эффек- тивности от установленных сроков реализации такой программы		0		
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка		187324,62		244516,53
11.	Товарная выручка		187324,62		244516,53

**ПРИЛОЖЕНИЕ Ж**

(обязательно)

**Таблица Ж.1 Смета плановых затрат на тепловую энергию ООО «Абаза-Энерго» на 2020 год, тыс.руб.**

	Статьи затрат	План Госкомтарифэнерго Хакасии с 01.01.2019			Ожидаемый факт 2019			Прогноз-предложение 2020		
		Сумма затрат (тыс.руб.) - всего	В т.ч. сумма по видам отпускаемой теплоэнергии		Сумма затрат (тыс.руб.) - всего	В т.ч. сумма по видам отпускаемой теплоэнергии		Сумма затрат (тыс.руб.) - всего	В т.ч. сумма по видам отпускаемой теплоэнергии	
			В горячей воде	В паре		В горячей воде	В паре		В горячей воде	В паре
<b>1</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>56838,34</b>	<b>25705,69</b>	<b>31132,65</b>	<b>56838,34</b>	<b>25705,69</b>	<b>31132,65</b>	<b>58712,07</b>	<b>31505,74</b>	<b>27206,33</b>
1.1	Сырье и основные материалы:	8565,92	4431,63	4134,28	8565,92	4431,63	4134,28	8848,30	4909,40	3938,90
	Материалы (ГСМ)	3057,18	1581,65	1475,53	3057,18	1581,65	1475,53	3157,96	1752,17	1405,80
	Материалы на эксплуатацию (вспом)	427,79	221,32	206,47	427,79	221,32	206,47	441,89	245,18	196,71
	Средства по охране труда (спецодежда, спецпитание, моющие ср-ва)	5080,95	2628,66	2452,29	5080,95	2628,66	2452,29	5248,45	2912,06	2336,39
	Расходы на ремонт основных средств	3043,23	1574,44	1468,80	3043,23	1574,44	1468,80	3143,56	1744,17	1399,38
	Материалы на ремонт									
	Услуги по ремонтам									
1.2	Оплата труда	27637,64	14298,51	13339,12	27637,64	14298,51	13339,12	28548,74	14769,88	13778,86
	Оплата труда основного производственного персонала	28045,99	28045,99	28045,99	28045,99	28045,99	28045,99	28970,55	28970,55	28970,55
	Численность основного производственного персонала	82,12	42,49	39,63	82,12	42,49	39,63	82,12	42,49	39,63
1.3	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным									

	способом									
1.4	Прочие расходы – всего:	6307,12	3263,03	3044,09	6307,12	3263,03	3044,09	6515,04	3614,81	2900,23
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	11284,43	2138,07	9146,36	11284,43	2138,07	9146,36	11656,43	6467,47	5188,96
	Расходы на служ. командировки	2,66	0,50	2,16	2,66	0,50	2,16	2,75	1,52	1,22
	Расходы на обучение персонала	464,43	88,0	376,43	464,43	88,0	376,43	479,74	266,18	213,56
	Расходы по охране труда							0,00	0,00	0,00
	Другие расходы, в том числе:	10817,34	2049,57	8767,77	10817,34	2049,57	8767,77	11173,95	6199,76	4974,18
	Общехозяйственные расходы	10817,34	2049,57	8767,77	10817,34	2049,57	8767,77	11173,95	6199,76	4974,18
	Канцтовары	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>16215,40</b>	<b>8389,15</b>	<b>7826,26</b>	<b>21474,48</b>	<b>8389,15</b>	<b>7826,26</b>	<b>25091,22</b>	<b>13361,14</b>	<b>11187,59</b>
	Услуги банка	99,86	51,66	48,20	99,86	51,66	48,20	202,30	112,24	90,05
2.1	Арендная плата земли	604,70	312,85	291,85	176,33	312,85	291,85	147,45	81,81	65,64
								0,00	0,00	
2.2	Налоги, сборы и др. обязательные платежи, в том числе:	1874,80	969,94	904,86	7562,24	969,94	904,86	8957,20	4969,82	4457,14
	Плата за ПДВ и размещение отходов	283,46	146,65	136,81	283,46	146,65	136,81	750,98	416,67	334,31
	Расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	
	Иные расходы в том числе:	1591,34	823,29	768,05	7278,78	823,29	768,05	8206,22	4553,15	4122,83

	Налог на имущество	376,08	194,57	181,51	376,08	194,57	181,51	269,52	149,54	119,78
	Водный налог (плата за пользование водным объектом)	1215,26	628,72	586,54	6902,70	628,72	586,54	7936,70	4403,61	4003,05
	Транспортный налог	0,00			0,00			0,00		
2.3	Отчисления на социальные нужды	8750,08	4526,91	4223,17	8750,08	4526,91	4223,17	10334,64	5734,09	4600,56
	Отчисления с ФОТ основного производственного персонала	8750,08	4526,91	4223,17	8750,08	4526,91	4223,17	10334,64	5734,09	4600,56
2.4	Внереализационные расходы – всего, в т.ч	1267,43	655,71	611,72	1267,43	655,71	611,72	2371,25	755,16	605,88
	Расходы по созданию нормативного запаса топлива									
	Расходы по сомнительным долгам	1267,43	655,71	611,72	1267,43	655,71	611,72	1361,04	755,16	605,88
	Выпадающие доходы							1010,21	1010,21	
2.5	Амортизация основных средств и НМА	3582,02	1853,18	1728,84	3582,02	1853,18	1728,84	2859,63	1586,64	1270,95
									0,00	
2.6	Налог на прибыль	36,52	18,89	17,63	36,52	18,89	17,63	218,76	121,38	97,38
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>104688,27</b>	<b>57553,86</b>	<b>47134,40</b>	<b>104688,29</b>	<b>57553,86</b>	<b>47134,40</b>	<b>158881,60</b>	<b>92037,98</b>	<b>66878,97</b>
3.1	Расходы на топливо (угольные котельные)	94156,96	48712,73	45444,23	94156,96	48712,73	45444,23	145019,70	80462,90	64556,80
	Нормативный расход условного топлива (кг.у.т./Гкал)	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	184,30	240,90	240,90	240,90

	Переводной коэффициент (о.е)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,66	0,66	0,66
	Количество угля всего (тн)	49455,93	25586,35	23869,57	49455,93	25586,35	23869,57	73243,19	40638,34	32604,85
	Уголь энерг.ДОМСШ (т.руб)	49455,93	25586,35	23869,57	49455,93	25586,35	23869,57	73243,19	40638,34	32604,85
	Стоимость угля с учетом перевозки (руб/тн) в т.ч:	1903,86	1903,86	1903,86	1903,86	1903,86	1903,86	1979,98	1979,98	1979,98
	Стоимость перевозки (руб/тн)	47,21	47,21	47,21	47,21	47,21	47,21	47,20	47,20	47,20
	Низшая теплота сгорания угля									
3.2	Электрическая энергия	7029,41	7029,40	0,00	7029,41	7029,40	0,00	10012,12	8764,91	1247,21
	Объем (тыс.кВтч)	2969,75	2969,75		2969,75	2969,75		4059,38	3553,70	505,68
	Тариф (руб/кВтч)	2,37	2,37		2,37	2,37		2,47	2,47	2,47
3.3	Расчет на холодную воду	1648,85	853,04	795,81	1648,85	853,04	795,81	2107,91	1068,30	1074,95
	Количество воды (тыс.куб.м)	173,56	89,79	83,77	173,56	89,79	83,77	214,59	108,76	105,83
	Стоимость воды (руб/куб.м)	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,82	9,82	10,16
3.4	Расходы на теплоноситель	1853,05	958,69	894,36	1853,05	958,69	894,36	1741,86	1741,86	0,00
	Количество воды (тыс.куб.м)	155,55	80,47	75,08	155,55	80,47	75,08	141,41	141,41	
	Стоимость воды (руб/куб.м)	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	12,32	12,32	12,32
<b>4.</b>	<b>Итого расходов</b>	<b>177742,01</b>	<b>91648,70</b>	<b>86093,30</b>	<b>183001,11</b>	<b>91648,71</b>	<b>86093,30</b>	<b>242684,89</b>	<b>136904,85</b>	<b>105272,89</b>
<b>5.</b>	<b>Валовая прибыль</b>	<b>4323,51</b>	<b>2236,80</b>	<b>2086,72</b>	<b>4323,51</b>	<b>2236,80</b>	<b>2086,72</b>	<b>1831,63</b>	<b>1573,88</b>	<b>257,75</b>
5.1	Расходы на капитальные вложения									
5.2	Денежные выплаты социального характера	146,09	75,58	70,51	146,09	75,58	70,51	605,51	347,76	257,75
	Расчетная предпринимательская прибыль	4177,43	2161,22	2016,21	4177,43	2161,22	2016,21	1226,12	1226,12	
5.3	Прочие расходы									
<b>6.</b>	<b>Необходимая</b>	<b>182065,52</b>	<b>93885,50</b>	<b>88180,01</b>	<b>187324,62</b>	<b>93885,51</b>	<b>88180,02</b>	<b>244516,53</b>	<b>138478,74</b>	<b>105530,64</b>

	<b>валовая выручка – (на коллекторах)</b>									
	<b>Тариф (по факту себестоимость)</b>	913,56	910,58	916,76	939,95	910,58	916,76	1198,82	1284,86	1097,14
<b>7.</b>	<b>Полезный отпуск конечным потребителям (Гкал) в т.ч:</b>	<b>171174,99</b>	<b>74987,99</b>	<b>96187,44</b>	<b>171174,99</b>	<b>74987,99</b>	<b>96187,00</b>	<b>162409,00</b>	<b>74988,00</b>	<b>87421,00</b>
	Население	0,00		0,00	0,00		0,00	62462,00	62462,00	0,00
	Бюджетные потребители	0,00		0,00	0,00		0,00	7783,00	7783,00	0,00
	Прочие потребители	0,00		0,00	0,00		0,00	92164,00	4743,00	87421,00
	<b>Потери</b>	<b>28117,57</b>	<b>28117,57</b>		<b>28117,57</b>	<b>28117,57</b>	<b>0,00</b>	<b>39723</b>	<b>30957,00</b>	<b>8766,00</b>
	<b>Отпуск с коллекторов потребителям</b>									
	<b>Собственные нужды</b>	<b>0,00</b>			<b>0,00</b>			<b>1823,00</b>	<b>1832,00</b>	
	<b>Выработка тепловой энергии</b>	<b>199292,56</b>	<b>103105,56</b>	<b>96187,00</b>	<b>199292,56</b>	<b>103105,56</b>	<b>96187,00</b>	<b>203964,00</b>	<b>107777,00</b>	<b>96187,00</b>

Примечание: для раздела прочие расходы – всего, в том числе входит: 10.5 автотранспортные услуги, 10.6 охрана, 10.7.1 стирка и ремонт с/одежды, 10.7.10 обслуживание и ремонт орг.техники, 10.7.11 мед.услуги, 10.7.14 услуги связи, 10.7.16 проверка и ремонт приборов, 10.7.17 проведение экспертизы, 10.7.18 вывоз мусора, захоронение ТБО, 10.7.2 зарядка, переосвидетельствование огнетушителей, 10.7.19 диагностика, 13.6.5 ремонт транспорт.средства, Утилизация ртутьсодержащих ламп, 10.7.24 информационно-консультационные услуги, 10.7.30 страховые полисы, 10.7.41 лабораторно-аналитические исследования, сан.-эпид. услуги, 10.4 погрузочно-разгрузочные работы, 10.7.60 разработка рабочей документации, 10.7.42 пожарный тех.минимум, 13.6.10 тех.осмотр транспорт.средств.

**ПРИЛОЖЕНИЕ К**  
**(обязательно)**  
**Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2022 г.**

**Бухгалтерский баланс**  
**на 31 декабря 2022 г.**

		Коды
Форма по ОКУД		0710001
Дата (число, месяц, год)		31   12   2022
Организация <u>Общество с ограниченной ответственностью "Абаза-Энерго"</u>	по ОКПО	71514671
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	1909051981
Вид экономической деятельности <u>Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями</u>	по ОКВЭД 2	35.30.11
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Общества с ограниченной ответственностью / Частная собственность</u>	по ОКОПФ / ОКФС	12300   16
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) <u>655750, Хакасия респ, Абаза г, Гагарина ул, д. № 2А</u>		
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту <input type="checkbox"/> ДА <input checked="" type="checkbox"/> НЕТ		
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора		
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	в том числе:				
	Нематериальные активы в организации	11101	-	-	-
	Приобретение нематериальных активов	11102	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	в том числе:				
	Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	11201	-	-	-
	Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	11202	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	20 677	21 221	22 474
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	15 830	18 138	21 245
	Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы	11502	-	-	-
	Оборудование к установке	11503	-	-	-
	Приобретение земельных участков	11504	-	-	-
	Приобретение объектов природопользования	11505	-	-	-
	Строительство объектов основных средств	11506	1 229	1 229	1 229
	Приобретение объектов основных средств	11507	-	-	-
	Расходы будущих периодов	11508	-	-	-

**ПРИЛОЖЕНИЕ К (продолжение)  
(обязательно)**

	Права пользования активами	11509	3 618	1 854	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	в том числе:				
	Материальные ценности в организации	11601	-	-	-
	Материальные ценности предоставленные во временное владение и пользование	11602	-	-	-
	Материальные ценности предоставленные во временное пользование	11603	-	-	-
	Прочие доходные вложения	11604	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	500	-	-
	в том числе:				
	Паи	11701	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	64 430	52 738	44 953
	Прочие внеоборотные активы	1190	4	11	54
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>85 611</b>	<b>73 970</b>	<b>67 481</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	14 901	25 029	23 142
	в том числе:				
	Материалы	12101	14 901	25 029	23 142
	Брак в производстве	12102	-	-	-
	Товары отгруженные	12103	-	-	-
	Товары	12104	-	-	-
	Готовая продукция	12105	-	-	-
	Расходы на продажу	12106	-	-	-
	Основное производство	12107	-	-	-
	Полуфабрикаты собственного производства	12108	-	-	-
	Вспомогательные производства	12109	-	-	-
	Обслуживающие производства и хозяйства	12110	-	-	-
	Расходы будущих периодов	12111	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	62	46	-
	в том числе:				
	НДС по приобретенным ОС	12201	-	-	-
	НДС по приобретенным НМА	12202	-	-	-
	НДС по приобретенным материально-производственным запасам	12203	-	-	-
	НДС по приобретенным услугам	12204	62	46	-
	НДС, уплаченный при ввозе товаров на территорию РФ	12205	-	-	-
	НДС по товарам, реализованным по ставке 0% (экспорт)	12206	-	-	-
	НДС при строительстве ОС	12207	-	-	-
	<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>1230</b>	<b>185 943</b>	<b>198 792</b>	<b>216 006</b>
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	867	1 302	1 425
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	96 275	111 565	129 504
	Расчеты по налогам и сборам	12303	27	-	509
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	-	-	-
	Расчеты с персоналом по оплате труда	12305	4	17	30
	Расчеты с подотчетными лицами	12306	-	-	-
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12307	-	-	-
	Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал	12308	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12309	88 726	85 899	84 528
	Расходы будущих периодов	12310	44	9	10

**ПРИЛОЖЕНИЕ К (продолжение)  
(обязательно)**

Выполненные этапы по незавершенным работам	12311	-	-	-
Оценочные обязательства	12312	-	-	-
Расчеты с факторинговыми компаниями	12313	-	-	-
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
в том числе:				
Акции	12401	-	-	-
Долговые ценные бумаги	12402	-	-	-
Предоставленные займы	12403	-	-	-
Вклады по договору простого товарищества	12404	-	-	-
Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	12405	-	-	-
Депозитные счета	12406	-	-	-
Депозитные счета (в валюте)	12407	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	657	16 542	26 068
в том числе:				
Касса организации	12501	84	198	553
Операционная касса	12502	-	-	-
Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-
Касса по деятельности платежного агента	12504	-	-	-
Расчетные счета	12505	573	16 344	25 515
Валютные счета	12506	-	-	-
Аккредитивы	12507	-	-	-
Чековые книжки	12508	-	-	-
Прочие специальные счета	12509	-	-	-
Аккредитивы (в валюте)	12510	-	-	-
Прочие специальные счета (в валюте)	12511	-	-	-
Переводы в пути	12512	-	-	-
Прочие оборотные активы	1260	75	53	32
в том числе:				
Акцизы по оплаченным материальным ценностям	12601	-	-	-
Денежные документы	12602	-	-	-
Денежные документы (в валюте)	12603	-	-	-
НДС по экспорту к возмещению	12604	-	-	-
НДС, начисленный по отгрузке	12605	-	-	-
Расчеты по НДС при исполнении обязанностей налогового агента	12606	-	-	-
Расходы будущих периодов	12607	75	53	32
Недостачи и потери от порчи ценностей	12608	-	-	-
Итого по разделу II	1200	201 638	240 462	265 248
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>287 249</b>	<b>314 432</b>	<b>332 729</b>

**ПРИЛОЖЕНИЕ К (продолжение)  
(обязательно)**

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	30	30	30
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	в том числе:				
	Переоценка основных средств	13401	-	-	-
	Переоценка НМА	13402	-	-	-
	Переоценка прочих внеоборотных активов	13403	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	51 259	51 259	51 259
	Резервный капитал	1360	-	-	-
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	-	-	-
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(117 078)	(68 286)	(34 850)
	Итого по разделу III	1300	(65 789)	(16 997)	16 439
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	в том числе:				
	Долгосрочные кредиты	14101	-	-	-
	Долгосрочные займы	14102	-	-	-
	Долгосрочные кредиты (в валюте)	14103	-	-	-
	Долгосрочные займы (в валюте)	14104	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	245	262	246
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	3 694	1 854	-
	Итого по разделу IV	1400	3 939	2 116	246
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	-	-	-
	Краткосрочные займы	15102	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам	15104	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам	15105	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам	15106	-	-	-
	Краткосрочные кредиты (в валюте)	15107	-	-	-
	Краткосрочные займы (в валюте)	15108	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам (в валюте)	15109	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам (в валюте)	15110	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам (в валюте)	15111	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам (в валюте)	15112	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	341 411	323 075	310 568
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	14 082	16 903	7 904
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	27 499	12 373	16 997
	Расчеты по налогам и сборам	15203	9 437	10 922	6 916
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	8 441	2 052	1 567

**ПРИЛОЖЕНИЕ К (продолжение)  
(обязательно)**

	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	5 030	4 375	3 458
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	-	-	-
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	15207	-	-	-
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15208	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15209	276 922	276 450	273 726
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	в том числе:				
	Целевое финансирование	15301	-	-	-
	Доходы, полученные в счет будущих периодов	15302	-	-	-
	Безвозмездные поступления	15303	-	-	-
	Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые годы	15304	-	-	-
	Разница между суммой, подлежащей взысканию с виновных лиц, и балансовой стоимостью по недостачам ценностей	15305	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	7 651	6 238	5 476
	Оценочные обязательства по вознаграждениям работников	15401	7 163	6 008	-
	Резервы предстоящих расходов прочие	15402	488	230	5 476
	Прочие обязательства	1550	37	-	-
	Итого по разделу V	1500	349 099	329 313	316 044
	<b>БАЛАНС</b>	1700	287 249	314 432	332 729



Руководитель

  
(подпись)

**Харламов Вячеслав  
Владимирович**  
(расшифровка подписи)

20 февраля 2023 г.

**ПРИЛОЖЕНИЕ Л**  
**(обязательно)**  
**Отчет о финансовых результатах за Январь – Декабрь 2022 г.**

**Отчет о финансовых результатах**  
**за Январь - Декабрь 2022 г.**

		Дата (число, месяц, год)	<b>Коды</b>		
		Форма по ОКУД	0710002		
Организация	<b>Общество с ограниченной ответственностью "Абаза-Энерго"</b>	по ОКПО	31	12	2022
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	71514671		
Вид экономической деятельности	<b>Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями</b>	по ОКВЭД 2	1909051981		
Организационно-правовая форма / форма собственности	<b>Общества с ограниченной ответственностью / Частная собственность</b>	по ОКФС / ОКФС	35.30.11		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	12300	16	
			384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2022 г.	За Январь - Декабрь 2021 г.
	Выручка	2110	286 924	276 499
	Себестоимость продаж	2120	(322 243)	(259 646)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(35 319)	16 853
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(32 996)	(29 104)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(68 315)	(12 251)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	14	24
	Проценты к уплате	2330	(318)	-
	Прочие доходы	2340	17 015	7 343
	Прочие расходы	2350	(8 885)	(36 328)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(60 489)	(41 212)
	Налог на прибыль	2410	11 709	7 769
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	-	-
	отложенный налог на прибыль	2412	11 709	7 769
	Прочее	2460	(12)	7
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(48 792)	(33 436)

**ПРИЛОЖЕНИЕ Л (продолжение)  
(обязательно)**

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2022 г.	За Январь - Декабрь 2021 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(48 792)	(33 436)
	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

(подпись)

Харламов Вячеслав  
Владимирович

(расшифровка подписи)

20 февраля 2023 г.