

Доклад
по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую
энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью
«ТатарскТеплоСбыт» потребителям на территории города Татарска Татарского
муниципального округа Новосибирской области в системах теплоснабжения,
источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные в городе
Татарске Татарского муниципального округа Новосибирской области по адресам: улица
Закриевского, дом 1 А; улица Ленина, дом 91 Б; улица Никишкиной, дом 13 А; улица
Закриевского, дом 74 А; улица Аэродромная, дом 1 Е; улица Камышловская, дом 42,
улица Базарная, дом 1 В, на 2025 год в рамках долгосрочного периода
регулирования 2020-2025 годов

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Основы ценообразования № 1075*), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – *Методические указания № 760-э*), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее – *департамент*) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТатарскТеплоСбыт» (ОГРН 1185476067677, ИНН 5453007081) (далее – *ООО «ТТС», организация, ТСО*) потребителям города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск: ул. Закриевского, 1 А; ул. Ленина, 91 Б; ул. Никишкиной, 13 А; ул. Закриевского, 74 А; ул. Аэродромная, 1 Е; ул. Камышловская, 42, ул. Базарная, 1 В, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2020 - 2025 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

ООО «ТТС» создана в 2018 году соответствии с Гражданским кодексом РФ (зарегистрировано межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 16 по Новосибирской области, местонахождение: 632121, Новосибирская область, город Татарск, улица А.Матросова, дом 114А, ОГРН 1185476067677, ИНН 5453007081, КПП 545301001).

ООО «ТТС» является единой теплоснабжающей организацией в границах зон действия систем теплоснабжения блочно-модульных котельных: № 1 (г. Татарск, ул. Закриевского, 1 А); № 3 (г. Татарск, ул. Ленина, 91 Б); № 6 (г. Татарск, ул. Никишкиной, 13 А); № 7 (г. Татарск, ул. Закриевского, 74 А); № 8 (г. Татарск, ул. Аэродромная, 1 Е); № 11 (г. Татарск, ул. Камышловская, 42), № 21 (г. Татарск, ул. Базарная, 1 В), осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск: ул. Закриевского, 1 А; ул. Ленина, 91 Б; ул. Никишкиной, 13 А; ул. Закриевского, 74 А; ул. Аэродромная, 1 Е; ул. Камышловская, 42, ул. Базарная, 1 В, утвержденной постановлением администрации города Татарска Новосибирской области от 18.06.2019 № 136 «О внесении изменений в схему теплоснабжения города Татарска Новосибирской области на период 2019-2021 гг. и на период до 2025 года».

Деятельность ООО «ТТС» по производству тепловой энергии осуществляется на теплоэнергетических комплексах, состоящих из 7 (семи) газовых котельных, расположенных по адресам: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск: ул. Закриевского,

1 А; ул. Ленина, 91 Б; ул. Никишкиной, 13 А; ул. Закриевского, 74 А; ул. Аэродромная, 1 Е; ул. Камышловская, 42, ул. Базарная, 1 В.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в собственности ТСО на основании договоров купли-продажи 7 (семи) газовых котельных и на основании договоров аренды земельных участков, приведены в таблице.

№ п/п	Документы, подтверждающие право пользования	
Котельная № 1 (НСО, Татарский МО, г. Татарск, ул. Закриевского, д. 1 А)		
1	Договор купли-продажи комплекса оборудования блочно-модульной котельной № 1 от 22.01.2019 с Гражданином РФ Зиминим Е.А. с дополнительным соглашением от 23.01.2019. Выписка из ЕГРН от 02.12.2020 (кадастровый номер 54:37:010320:368)	Договор аренды земельного участка № 6 от 13.02.2020 с администрацией г. Татарска Новосибирской области
Котельная № 3 (НСО, Татарский МО, г. Татарск, ул. Ленина, строение 91 Б)		
2	Договор купли-продажи недвижимого имущества (котельная № 3) от 28.01.2019 с Гражданином РФ Зиминим Е.А. Выписка из ЕГРН от 06.02.2019 (кадастровый номер 54:37:010225:229)	Договор купли-продажи земельного участка № 28 от 12.03.2019 с администрацией г. Татарска с актом приема-передачи земельного участка от 12.03.2019. Выписка из ЕГРН от 03.04.2019
Котельная № 6 (НСО, Татарский МО, г. Татарск, ул. Никишкиной, д. 13 А)		
3	Договор купли-продажи комплекса оборудования блочно-модульной котельной № 6 от 22.01.2019 с Гражданином РФ Зиминим Е.А.с дополнительным соглашением от 23.01.2019 Выписка из ЕГРН от 26.11.2020 (кадастровый номер 54:37:010106:120)	Договор аренды земельного участка № 5 от 13.03.2019 с администрацией г. Татарска Новосибирской области
Котельная № 7 (НСО, Татарский МО, г. Татарск, ул. Закриевского, строение 74 А)		
4	Договор купли-продажи недвижимого имущества (котельная № 7) от 28.01.2019 с Гражданином РФ Зиминим Е.А. Выписка из ЕГРН от 06.02.2019 (кадастровый номер 54:37:010227:194)	Договор купли-продажи земельного участка № 29 от 12.03.2019 с администрацией г. Татарска Новосибирской области с актом приема-передачи земельного участка от 12.03.2019. Выписка из ЕГРН от 03.04.2019
Котельная № 8 (НСО, Татарский МО, г. Татарск, ул. Аэродромная, сооружение 1 Е)		
5	Договор купли-продажи комплекса оборудования блочно-модульной котельной № 8 от 22.01.2019 с ООО "МИ-ТрансЛогистик" (в лице директора Зимина Е.А.) с дополнительным соглашением от 23.01.2019 Выписка из ЕГРН от 27.02.2023 (собственность зарегистрирована 27.02.2023 № 54:37:010340:229-54/131/2023-1)	Договор аренды земельного участка № 5 от 12.03.2020 с администрацией г. Татарска Новосибирской области Выписка из ЕГРН от 29.03.2019
Котельная № 11 (НСО, Татарский МО, г. Татарск, ул.Камышловская, сооружение 42)		
6	Договор купли-продажи комплекса оборудования блочно-модульной котельной № 11 от 22.01.2019 с Гражданином РФ Зиминим Е.А. с дополнительным соглашением от 23.01.2019 Выписка из ЕГРН от 27.02.2023 (собственность зарегистрирована 27.02.2023 № 54:37:010224:358-54/131/2023-1)	Договор аренды земельного участка № 7 от 01.04.2019 с администрацией г. Татарска.
Котельная № 21 (НСО, Татарский МО, г. Татарск, ул. Базарная, д. 1 В)		

7	Договор купли-продажи комплекса оборудования блочно-модульной котельной № 21 от 22.01.2019 с Гражданином РФ Зиминим Е.А. с дополнительным соглашением от 23.01.2019 Выписка из ЕГРН от 26.11.2020 (кадастровый номер 54:37:010239:674)	Договор аренды земельного участка № 11 от 27.03.2019 с администрацией г. Татарска.
---	--	--

Тепловые сети (протяженностью 20,23 км) находятся в муниципальной собственности города Татарска Татарского района Новосибирской области (постановление администрации города Татарска Новосибирской области от 07.08.2003 № 540). Тепловые сети организацией эксплуатируются на основании представленного договора аренды имущества от 29.09.2020 № 12, заключенного между администрацией города Татарска Новосибирской области и ООО «ТТС» согласно ст. 28.1 п. 3 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) для ООО «ТТС» на долгосрочный период регулирования 2020-2025 годы установлены приказом департамента от 06.10.2020 № 223-ТЭ «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «ТатарскТеплоСбыт» потребителям на территории города Татарска Татарского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2025 годов и о внесении изменений в приказы департамента по тарифам Новосибирской области от 20.11.2018 № 374-ТЭ, от 04.12.2019 № 546-ТЭ» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 04.12.2020 № 420-ТЭ (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 05.10.2021 № 180-ТЭ), от 17.12.2021 № 554-ТЭ (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 495-ТЭ (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 03.10.2023 № 223-ТЭ/НПА, от 24.10.2023 № 256-ТЭ/НПА)), от 18.11.2022 № 495-ТЭ (в редакции приказов департамента по тарифам Новосибирской области от 03.10.2023 № 223-ТЭ/НПА, от 24.10.2023 № 256-ТЭ/НПА), от 12.12.2023 № 540-ТЭ/НПА (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 14.05.2024 № 103-ТЭ/НПА)) (далее – Приказ № 223-ТЭ).

ООО «ТТС» обратилось в департамент с заявлением об установлении (корректировке) тарифов с дифференциацией по системам теплоснабжения на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2025 годов (вх. № 862/33 от 26.04.2024). Письмом от 15.05.2024 № 862/33 департамент известил ТСО об открытии дела об установлении (корректировке) тарифов с дифференциацией по системам на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020 – 2025 годов.

Организация не обращалась в департамент с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, а также удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии.

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2025-2027 годы, разработанная в соответствии с требованием приказа департамента от 26.03.2024 № 59-ТЭ, представлена в департамент 10.12.2024 (исх. от 27.11.2024 № 172).

Во исполнение требований статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования № 1075, приказа ФСТ России от 12.04.2013 № 91 ООО «ТТС» ведет отдельный бухгалтерский учет доходов и расходов по видам деятельности и системам теплоснабжения, в соответствии с утвержденной приказом директора от 09.01.2024 № 1 учетной политикой для целей бухгалтерского учета.

При осуществлении регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения ООО «ТТС» производит закупочные процедуры в соответствии с действующим законодательством, а также в соответствии с «Положением о закупках товаров, работ, услуг ООО «Татарсктеплосбыт»», утвержденным приказом директора ООО «ТТС» № 2 от 09.01.2020.

Инвестиционная программа, финансируемая за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, в установленном законодательством порядке отсутствует.

Организация применяет общую систему налогообложения. Расходы на топливо, электроэнергию, воду определены без НДС.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «ТТС» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск: ул. Закриевского, 1 А; ул. Ленина, 91 Б; ул. Никишкиной, 13 А; ул. Закриевского, 74 А; ул. Аэродромная, 1 Е; ул. Камышловская, 42, ул. Базарная, 1 В, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2025 годов.

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

Размер активов принят департаментом на уровне базового периода ввиду отсутствия данных об изменениях в составе имущества организации.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2025 год департамент руководствовался основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 24 сентября 2024 г. (протокол № 28) (далее - *Прогноз*), в следующих размерах:

Параметры по Прогнозу, %	ИПЦ	Газ природный (с 1 июля)	Транспортировка газа (с 1 июля)	Электро- энергия
на 2025 год	105,8	121,30	111,3	109,8

Баланс тепловой энергии

На территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения города Татарска Татарского муниципального района Новосибирской области на 2019-2021 года и на период до 2025 года» (2024 год), утвержденная постановлением администрации города Татарска Татарского района Новосибирской области от 30.09.2024 № 278 в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (далее - *Схема теплоснабжения города Татарска*).

В связи с тем, что в утвержденной Схеме теплоснабжения города Татарска некорректно отражена информация о полезном отпуске тепловой энергии на 2025 год, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен согласно пункту 9 Методических указаний № 760-э: исходя из требований главы III Методических указаний № 760-э и Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 18 главы III Методических указаний № 760-э предлагается предусмотреть на 2025 год объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в размере **47 941,41 Гкал** – по расчету департамента, с учетом количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов.

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

I. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «ТТС» на осуществление деятельности по производству тепловой энергии в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск: ул. Закриевского, 1 А; ул. Ленина, 91 Б; ул. Никишкиной, 13 А; ул. Закриевского, 74 А; ул. Аэродромная, 1 Е; ул. Камышловская, 42, ул. Базарная, 1 В, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2025 годов.

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **95 027,15 тыс. руб.**

1. Величина операционных расходов составит 17 164,29 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2025 год произведена с учетом пункта 59 Основ ценообразования № 1075 исходя из плановых расходов, установленных на 2024 год, с применением индекса потребительских цен (105,8 %) на 2025 год, индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности равным 0,75 и индекса изменения количества активов (0) (расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э).

2. Величина неподконтрольных расходов составит 3 367,50 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2025 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

2.1. Арендная плата заявлена организацией в размере 1 455,49 тыс. руб. Расходы по данной статье формируются на основании п. 45 Основ ценообразования № 1075, п. 39 Методических указаний № 760-э и определяются, исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей. Департаментом расходы по арендной плате исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей сформированы в размере 11,33 тыс. руб., в том числе:

- *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*, заявленная ТСО в размере 3,46 тыс. руб., учтена в полном объеме исходя из представленных организацией обосновывающих документов по итогам 2023 года;

- *расходы на обязательное страхование*, заявленные организацией на 2025 год в размере 8,57 тыс. руб., учтены в размере 7,87 тыс. руб. исходя из представленных организацией обосновывающих документов по итогам 2023 года;

- *прочие налоги*, заявленные организацией на 2025 год в размере 192,97 тыс. руб., исключены в полном объеме в виду отсутствия обосновывающих документов.

2.3. Отчисления на социальные нужды учтены в размере 1 667,46 тыс. руб. (19,97 % от фонда оплаты труда (от ФОТ)) исходя из сформированного на 2025 год ФОТ, тарифов страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в размере 19,77 % в соответствии со статьей 425, подпунктом 17 пункта 1 статьи 427, пунктом 2.4 статьи 427 главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от ФОТ в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений) (для 1 класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными»).

Тариф страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в размере 19,77 % определен исходя из фактических

данных ТСО за 2023 год с учетом представленного расчета по страховым взносам за 2023 год (форма по КНД 1151111).

В обоснование страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % организацией представлена форма 4-ФСС «Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» за 2023 год.

2.4. Амортизация основных средств и нематериальных активов, заявленная организацией в размере 2 475,93 тыс. руб., определена в размере 1 688,71 тыс. руб. с учетом требований пунктов 43, 73 Основ ценообразования № 1075, пункта 39 Методических указаний № 760-э, исходя из стоимости основных средств на основании анализа сроков полезного использования имущества на предмет соответствия максимальным срокам использования, установленным Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В обоснование организацией представлены: оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2023 год с детализацией по видам деятельности и статьям затрат, ведомости амортизации за 2023 год, справка-расчет амортизации за 2023 год (с помесечной разбивкой), копии инвентарных карточек основных средств.

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 67 126,53 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э.

Объёмы приобретаемых ресурсов (определены исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год и удельных расходов ресурсов, принятых на уровне показателей базового периода.

3.1. Расходы на топливо (природный газ) определены в размере 58 606,72 тыс. руб. исходя из следующего:

- объема топлива (природный газ) в размере 8 158,53 тыс. м³ определенного на основании планируемого объема производства тепловой энергии (отпуск с коллектора) на 2025 год (в размере 58 724,74 Гкал), удельного расхода условного топлива 156,99 кгут/Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Приказом № 223-ТЭ, уровня калорийного эквивалента 1,13 (для теплоты сгорания 7 900 ккал/м³);

- цены на топливо (природный газ) в размере 7 183,49 руб./ тыс. м³ (без НДС) определенной в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию, и прогнозных показателей:

1) оптовая цена на газ в размерах 5 722,00 руб./тыс.м³ (без НДС) введена с 1 июля 2024 года, установленная приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, с учетом индексации на 2025 год согласно Прогнозу.

В обоснование представлены документы: договор на поставку газа от 20.08.2020 № 35-4-3872/20, заключенный с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», товарные накладные на отпуск газа, счета-фактуры, акты поданного-принятого газа ежемесячно за 2023 год;

2) тарифы на транспортировку газа в размерах 597,40 руб./тыс.м³ (без НДС), 654,30 руб./тыс.м³ (без НДС), 689,14 руб./тыс.м³ (без НДС) и 737,81 руб./тыс.м³ (без НДС) установлены с 1 июля 2024 года и 641,45 руб./тыс.м³ (без НДС) и 686,16 руб./тыс.м³ (без НДС) установлены с 1 июля 2025 года, предусмотренные с учетом тарифов, установленных для ООО «Газпром газораспределение Томск» (4 и 5 группы) приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21.

В обоснование представлены копии документов: договор транспортировки газа от 21.09.2020 № Н1-20/3795 с ООО «Газпром газораспределение Томск», счета-фактуры, акты оказанных услуг, акты о транспортированном-принятом газе по месяцам за 2023 год;

3) размер платы за снабженческо-сбытовые услуги в размерах 144,73 руб./тыс.м³ (без НДС) и 147,65 руб./тыс.м³ (без НДС), предусмотренные с учетом тарифов, введенных

с 01.12.2022 и установленных приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (для 4 и 5 групп), что соответствует вышеуказанным документам на поставку газа;

4) специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск», планируемая департаментом к утверждению.

3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели определены в размере 7 275,05 тыс. руб. исходя из следующего:

- объёма электрической энергии в размере 1 174,49 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объёма производства тепловой энергии котельной и удельного расхода электрической энергии 20,00 кВтч/Гкал;

- цены на электрическую энергию в размере 6,19 руб./кВтч (без НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена по предложению организации на 2025 год, что не превышает фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 10 месяцев 2024 года, согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН (менее 670 кВт), с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2025 год согласно Прогнозу.

В обоснование представлены: договор на подачу и потребление электрической энергии от 10.06.2020 № О-1103 с АО «Новосибирскэнергосбыт», карточка счета 20, копии счетов-фактур за 2023 год, детализация начислений за электрическую энергию по объектам по месяцам за 2023 год.

3.3. Расходы на холодную воду определены в размере 1 244,76 тыс. руб., исходя из следующего:

- объёма воды в размере 53,35 тыс.м³, рассчитанного исходя из планируемого объёма производства тепловой энергии (отпуск с коллектора) на 2025 год (в размере 58 724,74 Гкал), и удельного расхода воды учтенного в размере 0,91 м³/Гкал на уровне показателя базового периода 2024 года;

- тарифов на холодную воду, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год для МУП «Водоканал» города Татарска, осуществляющего на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

3.4. Расходы на водоотведение, заявленные организацией на 2025 год в размере 26,66 тыс. руб., исключены в полном объеме в виду отсутствия обосновывающих документов.

4. Расчетная предпринимательская прибыль определена в размере 1 254,05 тыс. руб. в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования № 1075 по формуле 20 Методических указаний № 760-э, согласно которым расчетная предпринимательская прибыль определяется на каждый год долгосрочного периода регулирования до начала долгосрочного периода регулирования и в течение долгосрочного периода регулирования не подлежит корректировке (письмо ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18).

5. В соответствии с пп. 12, 49, 51, 52 Методических указаний № 760-э определена величина корректировки НВВ (по итогам 2023 года), осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов ($\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k$ и $\Delta \text{НВВ}_{i-n}^k$), на 2025 год в размере **6 114,77 тыс. руб.**

В соответствие с п. 110 Методических указаний № 760-э на 2025 год определены одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), отпускаемую ООО «ТТС» в системах теплоснабжения от источников тепловой энергии (котельных №№ 1, 3, 6, 7, 8, 11, 21), расположенных по адресам: расположенные по адресам: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск: ул. Закриевского, 1 А; ул. Ленина, 91 Б; ул. Никишкиной, 13 А; ул. Закриевского, 74 А; ул. Аэродромная, 1 Е; ул. Камышловская, 42, ул. Базарная, 1 В, без дифференциации по видам теплоносителя (стоимость производимой тепловой энергии), которые составят на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **1 580,55 руб./Гкал** (без НДС); на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 - **1 801,47 руб./Гкал** (без НДС).

II. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «ТТС» на осуществление деятельности по передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск: ул. Закриевского, 1 А; ул. Ленина, 91 Б; ул. Никишкиной, 13 А; ул. Закриевского, 74 А; ул. Аэродромная, 1 Е; ул. Камышловская, 42, ул. Базарная, 1 В, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2025 годов.

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **26 368,74 тыс. руб.**

1. Величина операционных расходов составит 5 598,84 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2025 год произведена с учётом пункта 59 Основ ценообразования № 1075 исходя из плановых расходов, установленных на 2024 год, с применением индекса потребительских цен (105,8 %) на 2025 год, индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности равным 0,75 и индекса изменения количества активов (0) (расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э).

2. Величина неподконтрольных расходов составит 341,08 тыс. руб.

Корректировка расходов на 2025 год проведена в соответствии пунктом 39 Методических указаний № 760-э:

2.1. Отчисления на социальные нужды учтены в размере 341,08 тыс. руб. (19,97 % от фонда оплаты труда (от ФОТ)) исходя из сформированного на 2025 год ФОТ, тарифов страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в размере 19,77 % в соответствии со статьей 425, подпунктом 17 пункта 1 статьи 427, пунктом 2.4 статьи 427 главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % от ФОТ в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений) (для 1 класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными»).

Тариф страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в размере 19,77 % определен исходя из фактических данных ТСО за 2023 год с учетом представленного расчета по страховым взносам за 2023 год (форма по КНД 1151111).

В обоснование страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % организацией представлена форма 4-ФСС «Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» за 2023 год.

3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 20 428,81 тыс. руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учётом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э.

Объёмы приобретаемых ресурсов (определены исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год и удельных расходов ресурсов, принятых на уровне показателей базового периода.

3.1. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели определены в размере 5 290,41 тыс. руб. исходя из следующего:

- объёма электрической энергии в размере 854,09 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии котельной и удельного расхода электрической энергии 15,00 кВтч/Гкал;

- цены на электрическую энергию в размере 6,19 руб./кВтч (без НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена

по предложению организации на 2025 год, что не превышает фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 10 месяцев 2024 года, согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН (менее 670 кВт), с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2025 год согласно Прогнозу.

3.2. Расходы на тепловую энергию определены в размере 15 016,92 тыс. руб. в соответствие с п. 117 Методических указаний № 760-э исходя объема технологических потерь тепловой энергии при передаче по сетям на 2025 год, являющегося долгосрочным параметром регулирования, в размере 8 998,00 Гкал, и расчетной величины тарифа на тепловую энергию (мощность), отпускаемой от источников тепловой энергии, находящихся в зоне деятельности ООО «ТТС», планируемых департаментом к утверждению на 2025 год.

3.3. Расходы на холодную воду определены в размере 121,48 тыс. руб., исходя из следующего:

- объема воды в размере 5,21 тыс.м³, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии на 2025 год и удельного расхода воды учтенного в размере 0,09 м³/Гкал на уровне показателя базового периода 2024 года;

- тарифов на холодную воду, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год для МУП «Водоканал» города Татарска, осуществляющего на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

3.4. Расходы на водоотведение, заявленные организацией на 2025 год в размере 26,66 тыс. руб., исключены в полном объеме в виду отсутствия обосновывающих документов.

В соответствие с п. 121 Методических указаний № 760-э на 2025 год определены одноставочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ООО «ТТС» в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные (№№ 1, 3, 6, 7, 8, 11, 21), расположенные по адресам: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск: ул. Закриевского, 1 А; ул. Ленина, 91 Б; ул. Никишкиной, 13 А; ул. Закриевского, 74 А; ул. Аэродромная, 1 Е; ул. Камышловская, 42, ул. Базарная, 1 В, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2025 годов, которые составят на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 - **537,57 руб./Гкал** (без НДС); на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **568,70 руб./Гкал** (без НДС).

III. Тарифы на тепловую энергию (мощность), отпускаемую ООО «ТТС» потребителям в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные (№№ 1, 3, 6, 7, 8, 11, 21), расположенные по адресам: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск: ул. Закриевского, 1 А; ул. Ленина, 91 Б; ул. Никишкиной, 13 А; ул. Закриевского, 74 А; ул. Аэродромная, 1 Е; ул. Камышловская, 42, ул. Базарная, 1 В, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2025 годов.

По результатам проведенной экспертизы необходимая валовая выручка ООО «ТТС» на осуществление деятельности по производству и передаче тепловой энергии потребителям в указанных системах теплоснабжения на 2025 год составит **106 378,96 тыс. руб.** (без учета стоимости потерь тепловой энергии).

По результатам проведенной корректировки НВВ на тепловую энергию (мощность) предлагается установить:

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую ООО «ТТС» потребителям в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск: ул. Закриевского, 1 А; ул. Ленина, 91 Б; ул. Никишкиной, 13 А; ул. Закриевского, 74 А; ул. Аэродромная, 1 Е; ул. Камышловская, 42, ул. Базарная, 1 В, на 2025 год в следующих размерах:

для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2 118,12 руб./Гкал** (без НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2 370,16 руб./Гкал** (без НДС);

для населения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2 541,74 руб./Гкал** (с НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2 844,19 руб./Гкал** (с НДС);

НДС предусмотрен в размере 20,0 % в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ.

Плановые показатели и расчет тарифов ООО «ТТС», в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные по адресам: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск: ул. Закриевского, 1 А; ул. Ленина, 91 Б; ул. Никишкиной, 13 А; ул. Закриевского, 74 А; ул. Аэродромная, 1 Е; ул. Камышловская, 42, ул. Базарная, 1 В, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2025 годов отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела
регулирования теплоснабжения



Е.Ю. Толстихина



Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО "ТатарскТеплоСбыт" потребителям на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные №№ 1, 3, 6, 7, 8, 11, 21, расположенные в городе Татарске Татарского муниципального округа Новосибирской области по адресам: ул. Закриевского, 1А, ул. Ленина, 91Б, ул. Никишкиной, 13А, ул. Закриевского, 74А; ул. Аэродромная, 1Е, ул. Камышловская, 42, ул. Базарная, 1В, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2025 годов

ОСН

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год План ДТ (скорректирован)			2025 год Предложение ТСО	2025 год Проект ДТ (скорректирован)		
			Итоговый тариф	Производство	Передача		Итоговый тариф	Производство	Передача
Система налогообложения			Общая						
Баланс тепловой энергии									
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	59 159,77	59 159,77		58 997,10	58 724,74	58 724,74	
1.1	Расход теплоты на собственные нужды	Гкал	1 690,00	1 690,00		1 802,46	1 785,33	1 785,33	
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,86	2,86		3,06	3,04	3,04	
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал		57 469,77		57 194,64		56 939,41	
2	Покупка тепловой энергии	Гкал							
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	57 469,77	57 469,77	57 469,77	57 194,64	56 939,41	56 939,41	56 939,41
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	8 998,00		8 998,00	9 162,20	8 998,00		8 998,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	15,66		15,66	16,02	15,80		15,80
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	48 471,77	57 469,77	48 471,77	48 032,44	47 941,41	56 939,41	47 941,41
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов									
	Природный газ (с 1 июля)	%			-				121,30
	Электроэнергия	%			105,60				109,80
	Тепловая энергия	%			109,80				111,90
	Водоснабжение, водоотведение	%			109,80				111,90
Долгосрочные параметры регулирования									
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	х	х	х		х	х	х
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%				1%	
6	Нормативный уровень прибыли	%		0,0%				0,0%	
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:								
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/тГкал			156,99				156,99
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал			8 998,00				8 998,00
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2			2,311				2,311
Планируемые значения параметров расчета тарифов									
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			107,20				105,80
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)				0,75				0,75
10	Коэффициент индексации				1,0613				1,0474
Расчёт необходимой валовой выручки									
Операционные расходы									
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	6 934,64	3 219,74	3 714,90	12 089,24	7 263,48	3 372,42	3 891,06
1.1	ГСМ	тыс.руб.				1 901,07			
1.2	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	6 934,64	3 219,74	3 714,90	10 188,17	7 263,48	3 372,42	3 891,06
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.							
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	9 601,33	7 970,86	1 630,46	31 757,93	10 056,62	8 348,84	1 707,78
	в том числе:								
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	2 464,85	2 464,85		8 125,50	2 581,73	2 581,73	
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	22 822,67	22 822,67		40 401,23	23 904,92	23 904,92	
3.1.2	численность	чел.	9,00	9,00		16,76	9,00	9,00	
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	2 417,74	1 358,77	1 058,97	6 053,57	2 532,39	1 423,20	1 109,19
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	22 061,91	22 061,91	22 061,91	55 435,65	23 108,09	23 108,09	23 108,09
3.2.2	численность	чел.	9,13	5,13	4,00	9,10	9,13	5,13	4,00
3.3	Оплата труда непромышленного персонала	тыс.руб.	1 016,44	1 016,44		1 073,49	1 064,64	1 064,64	
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	28 234,38	28 234,38		45 410,03	29 573,26	29 573,26	
3.3.2	численность	чел.	3,00	3,00		1,97	3,00	3,00	
3.4	Оплата труда непромышленного персонала (АУП)	тыс.руб.	1 378,03	1 142,32	235,72	12 942,76	1 443,38	1 196,49	246,89
3.4.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	45 330,08	45 330,08	45 330,08	121 596,78	47 479,64	47 479,64	47 479,64
3.4.2	численность	чел.	2,53	2,10	0,43	8,87	2,53	2,10	0,43
3.5	Оплата труда прочего персонала	тыс.руб.	886,15	550,38	335,77	972,43	928,17	576,48	351,70
3.5.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	24 615,35	22 932,43	27 981,20	27 376,91	25 782,61	24 019,89	29 308,07
3.5.2	численность	чел.	3,00	2,00	1,00	2,96	3,00	2,00	1,00
3.6	Оплата труда прочего персонала (РКЦ)	тыс.руб.	1 438,11	1 438,11		2 590,18	1 506,31	1 506,31	
3.6.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	23 968,55	23 968,55		41 509,31	25 105,14	25 105,14	
3.6.2	численность	чел.	5,00	5,00		5,20	5,00	5,00	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	4 455,78	4 455,78		3 258,83	4 667,08	4 667,08	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	675,84	675,84		3 034,21	707,89	707,89	
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.				163,93			
5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.	429,81	429,81		490,90	450,19	450,19	
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.							
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.				1 332,49			
5.5	расходы на оплату других работ и услуг	тыс.руб.	246,04	246,04		1 046,89	257,70	257,70	
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.				344,28			
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	6,02	6,02		27,25	6,30	6,30	
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	58,97	58,97		1 495,12	61,77	61,77	
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	58,97	58,97		517,35	61,77	61,77	
8.2	иные расходы	тыс.руб.				977,77			

№ п/п	Наименование расходов	Едизм.	2024 год План ДТ (скорректирован)			2025 год Предложение ТСО	2025 год Проект ДТ (скорректирован)		
			Итоговый тариф	Производство	Передача		Итоговый тариф	Производство	Передача
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	21 732,58	16 387,21	5 345,36	52 006,87	22 763,13	17 164,29	5 598,84
Неподконтрольные расходы									
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.							
11	Арендная плата	тыс.руб.	0,0	0,0		1 455,49	0,0	0,0	
12	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	82,89	82,89		205,00	11,33	11,33	
12.1	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	тыс.руб.	2,47	2,47		3,46	3,46	3,46	
12.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,0	0,0		8,57	7,87	7,87	
12.3	налог на имущество	тыс.руб.	80,42	80,42					
12.4	прочие налоги	тыс.руб.	0,0	0,0		192,97	0,0	0,0	
13	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 922,91	1 596,37	326,54	6 351,59	2 008,55	1 667,46	341,08
	процент отчислений на социальные нужды	%	20,0	20,0	20,0	20,00	19,97	19,97	19,97
14	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	3 118,42	3 118,42		2 475,93	1 688,71	1 688,71	
15	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 124,22	4 797,68	326,54	10 488,01	3 708,59	3 367,50	341,08
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя									
16	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	50 745,88	50 745,88		67 002,93	58 606,72	58 606,72	
16.1	Газ природный	тыс.руб.	50 745,88	50 745,88		60 776,72	58 606,72	58 606,72	
16.1.1	объём топлива	тыс. м3	8 218,97	8 218,97		9 085,54	8 158,53	8 158,53	
16.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/тыс м3	6 174,24	6 174,24		6 689,39	7 183,49	7 183,49	
16.2	Уголь	тыс.руб.				6 226,21	0,0	0,0	
16.2.1	объём топлива	т				1 410,00	0,0	0,0	
16.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т				4 415,75	0,0	0,0	
17	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	12 189,64	7 051,84	5 137,80	12 790,40	12 565,46	7 275,05	5 290,41
17.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	2 045,24	1 183,20	862,05	2 064,90	2 028,59	1 174,49	854,09
17.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,96	5,96	5,96	6,19	6,19	6,19	6,19
18	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.			13 528,42				15 016,92
18.1	объём покупки тепловой энергии	Гкал			8 998,00				8 998,00
18.1	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал			1 503,49				1 668,92
18.1.1	1 полугодие	руб./Гкал			1 452,12				1 580,55
18.1.2	2 полугодие	руб./Гкал			1 580,55				1 801,47
19	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	1 245,75	1 135,82	109,93	2 164,31	1 366,24	1 244,76	121,48
19.1	расход воды на технологические цели	тыс. м³	59,01	53,80	5,21	92,69	58,56	53,35	5,21
19.2	тариф на воду	руб./м³	21,11	21,11	21,11	23,35	23,33	23,33	23,33
19.2.1	1 полугодие	руб./м³	20,34	20,34	20,34		22,27	22,27	22,27
19.2.2	2 полугодие	руб./м³	22,27	22,27	22,27		24,92	24,92	24,92
20	Расходы на водоотведение	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	26,66	0,0	0,0	0,0
25.1	объёмы стоков	м³	0,0	0,0	0,0	1,31	0,0	0,0	0,0
25.2	тариф на водоотведение	руб./м³	0,0	0,0	0,0	20,34	0,0	0,0	0,0
21	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	64 181,27	58 933,54	18 776,15	81 984,30	72 538,42	67 126,53	20 428,81
22	Предпринимательская прибыль		1 217,60	1 217,60		3 150,99	1 254,05	1 254,05	
23	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	5 069,38	5 069,38			6 114,77	6 114,77	
24	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	97 325,04	86 405,41	24 448,05	147 630,17	106 378,96	95 027,15	26 368,74
	1 полугодие	тыс.руб.	56 257,40	50 071,80	14 025,19		60 927,40	53 997,35	15 463,12
	2 полугодие	тыс.руб.	41 067,64	36 333,61	10 422,86		45 451,57	41 029,80	10 905,62
25	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	48 471,77	57 469,77	48 471,77	48 032,44	47 941,41	56 939,41	47 941,41
	1 полугодие	Гкал	29 083,06	34 481,86	29 083,06		28 764,85	34 163,65	28 764,85
	2 полугодие	Гкал	19 388,71	22 987,91	19 388,71		19 176,56	22 775,76	19 176,56
26	Тарифы на тепловую энергию (без НДС)	руб/Гкал	2 007,87	1 503,49	504,38	3 073,46	2 218,94	1 668,92	550,02
	1 полугодие	руб/Гкал	1 934,37	1 452,12	482,25		2 118,12	1 580,55	537,57
	2 полугодие	руб/Гкал	2 118,12	1 580,55	537,57		2 370,16	1 801,47	568,70
	рост тарифа	%	109,50	108,84	111,47		111,90	113,98	105,79
27	Тарифы на тепловую энергию (с НДС 20%)	руб/Гкал				3 688,15	2 662,72		
	1 полугодие	руб/Гкал	2 321,24				2 541,74		
	2 полугодие	руб/Гкал	2 541,74				2 844,19		