

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 системе теплоснабжения, источником
тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу:
Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, город Татарск,
ул. Интернациональная, 31а, 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) потребителям города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, город Татарск, ул. Интернациональная, 31а (далее – *ООО «ТТС», организация, ТСО*), 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).

Деятельность ООО «ТТС» по производству тепловой энергии осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из одной газовой транспортабельной котельной установкой ТКУ-500, расположенной по адресу: Новосибирская область, Татарский район, город Татарск, ул. Интернациональная, 31а, с тепловыми сетями протяженностью 0,2 км, который находится в муниципальной собственности города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области и эксплуатируется ТСО на основании договора аренды муниципального имущества от 01.12.2020 № 18, заключенного между администрацией города Татарска Новосибирской области и ООО «ТТС».

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).

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

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 раздельный 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.

ООО «ТТС» применяет общую систему налогообложения. Расходы на топливо, электроэнергию, воду определены без НДС.

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 **879,14 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.

Величина технологических потерь тепловой энергии, возникающих при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ООО «ТТС», на 2025 год предусмотрена в размере **13,20 Гкал** в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Приказом № 223-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии предлагается принять на уровне фактического значения 2023 года в размере **16,26 Гкал**, что составляет 1,79 % от объема производства тепловой энергии, что не превышает нормативные показатели для котельных с твердым видом топлива.

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) ООО «ТТС» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, город Татарск, ул. Интернациональная, 31а, на 2025 год в рамках долгосрочного 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 %).

В результате проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **2 106,53 тыс.руб.**

1. Величина операционных расходов на 2025 год составит 968,44 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 61,70 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 227,95 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, заявленные организацией на 2025 год в размере 1,23 тыс. руб. (расходы на обязательное страхование), учтены в размере 1,13 тыс. руб. исходя из фактических данных за 2023 год с учетом представленных организацией обосновывающих документов.

2.3. Отчисления на социальные нужды учтены в размере 60,57 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 1 021,69 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 909,91 тыс.руб. исходя из следующего:

- объема топлива (природный газ) в размере 124,98 тыс.м³, определенного на основании планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 908,60 Гкал), удельного расхода условного топлива в размере 155,43 кгут/Гкал, в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Приказом № 223-ТЭ, уровня калорийного эквивалента в размере 1,13 (для теплоты сгорания 7 900 ккал/м³);

- цены на топливо (природный газ) в размере 7 280,65 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 размере 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 копии документов: 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 услуги по транспортировке газа: с 1 июля 2024 года в размере 737,81 руб./тыс. м³ (без НДС), с 1 июля 2025 года в размере 686,16 руб./тыс. м³ (без НДС), установленные приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21 для ООО «Газпром газораспределение Томск».

В обоснование данных представлены копии документов: договор транспортировки газа от 21.09.2020 № Н1-20/3795, заключенный 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 размере 147,65 руб./тыс.м³ (без НДС), установленный приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует 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 101,18 тыс.руб. исходя из следующего:

- объёма электрической энергии в размере 16,34 тыс.кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии котельной и удельного расхода электрической энергии 18,0 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 10,60 тыс.руб., исходя из следующего:

- объема воды в размере 0,45 тыс.м³, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 908,60 Гкал) и удельного расхода воды учтенного в размере 0,50 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.

4. Расчетная предпринимательская прибыль учтена в размере 54,71 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).

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

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую ООО «ТТС» в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, город Татарск, ул. Интернациональная, 31а потребителям города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области, 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 – **2 287,27 руб./Гкал** (без НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2 559,43 руб./Гкал** (без НДС);

для населения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2 744,72 руб./Гкал** (с НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **3 071,32 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 системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, город Татарск, ул. Интернациональная, 31а, 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 системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Интернациональная, 31а, 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) |
|---|---|-----------|---|--------------------------------|---|
| Система налогообложения | | | Общая | | |
| Баланс тепловой энергии | | | | | |
| 1 | Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка) | Гкал | 926,45 | 601,59 | 908,60 |
| 1.1 | Расход теплоты на собственные нужды | Гкал | 15,30 | 19,85 | 16,26 |
| | то же в % от выработки тепловой энергии | % | 1,65 | 3,30 | 1,79 |
| 1.2 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | Гкал | 911,15 | 581,74 | 892,34 |
| 2 | Покупка тепловой энергии | Гкал | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть | Гкал | 911,15 | 581,74 | 892,34 |
| 3.1 | Потери тепловой энергии в сети | Гкал | 13,20 | 10,76 | 13,20 |
| | то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть | % | 1,45 | 1,85 | 1,48 |
| 3.2 | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | Гкал | 897,95 | 570,98 | 879,14 |
| 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 |
| 5 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | | 1,0% | | 1,0% |
| 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 | кгут/Гкал | 155,43 | | 155,43 |
| 7.2 | величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал | 13,20 | | 13,20 |
| 7.3 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,579 | | 0,579 |
| 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 | | 1,06128 | | 1,04742 |
| Расчёт необходимой валовой выручки | | | | | |
| Операционные расходы | | | | | |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе: | тыс.руб. | 45,33 | 89,20 | 47,48 |
| 1.1 | ГСМ | тыс.руб. | | | |
| 1.2 | На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ) | тыс.руб. | 45,33 | 89,20 | 47,48 |
| 2 | Расходы на оплату труда всего | тыс.руб. | 289,53 | 450,92 | 303,26 |
| | в том числе: | | | | |
| 2.2 | Оплата труда ремонтного персонала | тыс.руб. | 238,54 | 201,33 | 249,85 |
| 2.2.1 | среднемесячная оплата труда | руб./мес. | 22 210,53 | 14 716,74 | 23 263,75 |
| 2.2.2 | численность | чел. | 0,89 | 1,14 | 0,89 |
| 2.3 | Оплата труда АУП | тыс.руб. | 50,99 | 249,60 | 53,41 |
| 2.3.1 | среднемесячная оплата труда | руб./мес. | 42 491,09 | 20 799,79 | 44 506,01 |
| 2.3.2 | численность | чел. | 0,10 | 1,00 | 0,10 |
| 3 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс.руб. | 589,73 | 322,13 | 617,70 |
| 4 | Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая: | тыс.руб. | | 12,91 | |
| 5 | Расходы на служебные командировки | тыс.руб. | | 1,52 | |
| 6 | Расходы на обучение персонала | тыс.руб. | | 0,25 | |

| № п/п | Наименование расходов | Ед.изм. | 2024 год План ДТ (скорректирован) | 2025 год Предложение ТСО | 2025 год Проект ДТ (скорректирован) |
|---|---|-------------|---|--------------------------------|---|
| 7 | Прочие операционные расходы | тыс.руб. | | 17,78 | |
| 8 | ИТОГО операционные расходы | тыс.руб. | 924,60 | 894,71 | 968,44 |
| Неподконтрольные расходы | | | | | |
| 9 | Арендная плата | тыс.руб. | 0,00 | 227,95 | 0,00 |
| 10 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс.руб. | 0,00 | 1,23 | 1,13 |
| 10.1 | расходы на обязательное страхование | тыс.руб. | 0,00 | 1,23 | 1,13 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды | тыс.руб. | 57,99 | 90,19 | 60,57 |
| | процент отчислений на социальные нужды | % | 20,0 | 20,00 | 19,97 |
| 12 | Итого неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 57,99 | 319,36 | 61,70 |
| Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | | | | | |
| 13 | Расходы на топливо (по видам топлива) | тыс.руб. | 802,23 | 600,47 | 909,91 |
| 13.1 | Газ природный | тыс.руб. | 802,23 | 600,47 | 909,91 |
| 13.1.1 | объём топлива | тыс. м3 | 127,43 | 86,93 | 124,98 |
| 13.1.2 | цена топлива с учётом транспортировки и ПССУ | руб./тыс м3 | 6 295,32 | 6 907,45 | 7 280,65 |
| 14 | Расходы на электрическую энергию | тыс.руб. | 99,28 | 130,43 | 101,18 |
| 14.1 | расход электроэнергии на технологические цели | тыс. кВт*ч | 16,66 | 21,06 | 16,34 |
| 14.2 | цена на электроэнергию | руб./кВт*ч | 5,96 | 6,19 | 6,19 |
| 15 | Расходы на холодную воду | тыс.руб. | 9,78 | 32,34 | 10,60 |
| 15.1 | расход воды на технологические цели | тыс. м³ | 0,46 | 1,39 | 0,45 |
| 15.2 | тариф на воду | руб./м³ | 21,11 | 23,35 | 23,33 |
| 11.2.1 | 1 полугодие | руб./м³ | 20,34 | | 22,27 |
| 11.2.2 | 2 полугодие | руб./м³ | 22,27 | | 24,92 |
| 16 | ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс.руб. | 911,29 | 763,24 | 1 021,69 |
| 17 | Предпринимательская прибыль | тыс.руб. | 53,09 | | 54,71 |
| 18 | ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего) | тыс.руб. | 1 946,96 | 1 977,30 | 2 106,53 |
| | 1 полугодие | тыс.руб. | 1 125,41 | | 1 206,50 |
| | 2 полугодие | тыс.руб. | 821,54 | | 900,04 |
| 19 | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 897,95 | 570,98 | 879,14 |
| | 1 полугодие | Гкал | 538,77 | | 527,48 |
| | 2 полугодие | Гкал | 359,18 | | 351,66 |
| 20 | Тарифы на тепловую энергию (без НДС) | руб/Гкал | 2 168,22 | 3 463,00 | 2 396,13 |
| | 1 полугодие | руб/Гкал | 2 088,85 | | 2 287,27 |
| | 2 полугодие | руб/Гкал | 2 287,27 | | 2 559,43 |
| | рост тарифа | % | 109,50 | | 111,90 |
| 21 | Тарифы на тепловую энергию (с НДС 20%) | руб/Гкал | | 4 155,60 | 2 875,36 |
| | 1 полугодие | руб/Гкал | 2 506,62 | | 2 744,72 |
| | 2 полугодие | руб/Гкал | 2 744,72 | | 3 071,32 |