

**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую**  
**энергию, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз-Сервис»**  
**потребителям на территории Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района**  
**Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в**  
**которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область,**  
**Новосибирский район, Верх-Тулинский сельсовет, поселок Тулинский,**  
**ул. Тимирязева, д.1а/1, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования**  
**2023-2027 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных 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, утвержденных 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, поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Техногаз-Сервис» (ОГРН 1145476020777, ИНН 5404504676) (далее – *ООО «Техногаз-Сервис», организация, ТСО*) потребителям на территории Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Верх-Тулинский сельсовет, поселок Тулинский, ул. Тимирязева, д. 1а/1, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 годов, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

ООО «Техногаз-Сервис» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на территории Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

Организация осуществляет регулируемую деятельность по теплоснабжению на газовой котельной (установленная мощность котельной 6,76 Гкал/ч, 3 котла) и тепловых сетях, протяженностью 6,83 км (в двухтрубном исчислении), расположенных в поселке Тулинский Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

03.05.2023 между администрацией Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области (Концедент), выступающей от имени собственника муниципального имущества, и ООО «Техногаз-Сервис» (Концессионер) заключено Концессионное соглашение № 01/2023(23) на 2023-2027 годы (с учетом дополнительного соглашения от 28.05.2024) (далее – *Концессионное соглашение*) в отношении системы теплоснабжения п. Тулинский Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

Государственная регистрация права владения ООО «Техногаз-Сервис» объектами теплоснабжения («объект незавершенного строительства «газовый модуль», назначение: иные сооружения производственного назначения, кадастровый номер: 54:19:060302:1706) на основании вышеуказанного концессионного соглашения произведена в ЕГРН 31.05.2024.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов установлены приказом департамента от 19.10.2023 № 243-ТЭ/НПА, на 2024 год скорректированы приказом департамента от 12.12.2023 № 551-ТЭ/НПА.

ООО «Техногаз-Сервис» обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов (входящий № 1181/33 от 27.04.2024).



В связи с представлением неполного перечня материалов, предусмотренных пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (*далее - Правила регулирования №1075*), руководствуясь пунктами 2 - 4, 12, 13 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, пунктами 12 - 19, 39 Правил регулирования №1075, департамент письмом от 07.05.2024 № 1181/33 известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента.

ООО «Техногаз-Сервис» в департамент за утверждением инвестиционной программы, финансируемой за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, в установленном законодательством порядке на 2025 год не обращалось, и департаментом программа не утверждалась.

Организация по данной системе теплоснабжения 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.

ООО «Техногаз-Сервис» представило уведомление об отказе от применения упрощенной системы налогообложения (форма № 26.2-3) с 01.01.2025. ТСО будет применять общую систему налогообложения. Расходы на топливо, другие энергоресурсы, услуги и материалы определены без учета НДС.

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

При проведении корректировки НБВ и тарифов на тепловую энергию (мощность) 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 (с 1 июля)	Электроэнергия
на 2024 год			105,1
на 2025 год	105,8	121,3	109,8

#### Баланс тепловой энергии

На территории Верх-Тулинского сельсовета действует «Схема теплоснабжения №ТО-09-СТ.269-23 Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области на 2013-2017 гг. и на период до 2028 г. Актуализация на 2025 г.», утвержденная постановлением администрации Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области от 18.04.2024 № 344/88.005 (*далее – Схема теплоснабжения Верх-Тулинского сельсовета*).

Согласно пункту 9 Методических указаний № 760-э в связи с отсутствием информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год в Схеме теплоснабжения Верх-Тулинского сельсовета расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен исходя из требований главы III Методических указаний № 760-э и Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075 предлагается предусмотреть на 2025 год объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в размере 9246,00 Гкал, рассчитанный исходя из 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, с учетом фактического отключения (подключения) потребителей и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.



Технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых ООО «Техногаз-Сервис», предусмотрены в размере 1772,00 Гкал, являются долгосрочным параметром регулирования, утверждены приказом департамента от 19.10.2023 № 243-ТЭ/НПА.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии, заявленный ТСО в размере 250,00 Гкал, не учтен ввиду недостаточности обоснования.

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка НВВ ООО «Техногаз-Сервис» на осуществление деятельности по производству и передаче тепловой энергии на 2025 год

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э.

Распределение необходимой валовой выручки (НВВ) по полугодиям произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В результате проведенной корректировки размер НВВ составит **20 548,97 тыс. руб.**

**1. Величина операционных расходов** составит **6 999,02** тыс. руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2025 год произведен в соответствии с п. 59 Основ ценообразования № 1075, путем индексации планового уровня операционных расходов 2024 года, с применением индекса потребительских цен (105,8%), 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 **981,71** тыс. руб.

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

**2.1. Концессионная плата**, заявленная организацией в размере 400,00 тыс. руб., исключена в полном объеме ввиду отсутствия экономического обоснования (согласно п. 10.1 Концессионного соглашения Концедент не взимает плату за пользование переданным имуществом).

**2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, а именно расходы на обязательное страхование** гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте сформированы по предложению ТСО в размере 14,03 тыс.руб. (с учетом представленного полиса от 09.03.2023 серии 111 № VSKX12395839894343, исходя из обязательности осуществления данного вида расходов в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

**2.3. Отчисления на социальные нужды**, заявленные ТСО в размере 1008,92 тыс.руб., учтены в размере 967,69 тыс.руб. (21,05% от планируемого департаментом фонда оплаты труда (далее - 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 20,85 % 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 %, установленного для организаций, оказывающих услуги по производству, передаче и распределению пара и горячей воды (тепловой энергии) 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). *Процент 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 20,85 % определен исходя из данных представленной организацией формы КНД 1151111 за 2023 год.

**2.4. Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощённой системы налогообложения,** заявленные ТСО в размере 387,37 тыс.руб., не учтены в связи с тем, что ТСО с 01.01.2025 будет применять общую систему налогообложения.

**3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя** составит **12 095,12** тыс. руб.

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

**3.1. Расходы на топливо (природный газ)** учтены в размере 10 613,42 тыс.руб., определенные в соответствии с п.п. 34-37 Основ ценообразования № 1075 и п. 26 Методических указаний № 760-э, исходя из следующего:

- объёма топлива в размере 1 535,60 тыс.м<sup>3</sup>, рассчитанного исходя из планируемого объёма производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 11 018,00 Гкал) и удельного расхода условного топлива в размере 157,49 кг/Гкал, являющегося долгосрочным параметром регулирования, уровня калорийного эквивалента 1,13;

- цены на газ в размере 6 911,59 руб./тыс.м<sup>3</sup> (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, в которой были учтены:

- 1) оптовая цена на газ в размере 5618 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, и индексация цены на газ с 1 июля 2025 года согласно Прогнозу. В обоснование данных расходов организацией представлены копии документов: договор поставки газа от 15.12.2022 № 35-4-2744/23д (с учетом дополнительных соглашений), заключенный с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», счета-фактуры, товарные - накладные по поставке газа, акты поданного-принятого газа за 2023 год;

- 2) плата за снабженческо-сбытовые услуги в размере 144,73 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует вышеуказанным документам на поставку газа;

- 3) тарифы на услуги по транспортировке газа в размере 689,14 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС) до 1 июля 2025 года, с 1 июля 2025 года в размере 641,45 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленные Приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21 для ООО «Газпром газораспределение Томск». В обоснование данных расходов организацией представлены копии документов: договор транспортировки природного газа от 18.01.2021 № Н1-20/4858, заключенный с ООО «Газпром газораспределение Томск» (с учетом дополнительных соглашений), счета-фактуры на транспортировку газа, акты оказанных услуг, акты о транспортированном-принятом газе, расход газа по точкам подключения за 2023 год.

**3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию** на технологические цели по предложению ТСО составили 2 251,88 тыс. руб. Указанные расходы предлагается принять в размере 1 355,87 тыс. руб. исходя из следующего:

- объёма электрической энергии на технологические цели в размере 222,64 тыс.кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объёма производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 11 018,00 Гкал) и удельного расхода электрической энергии 20,2 кВтч/Гкал;

- цены на электрическую энергию в размере 6,09 руб./кВтч (без НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничных рынках электрической энергии за 2023 год согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей по уровню напряжения СН2 с учетом индексации цен на электрическую энергию на 2024 и 2025 годы согласно Прогнозу. В обоснование расходов по данной статье организацией представлены копии документов: договор энергоснабжения от 08.05.2015 № О-112, заключенный с АО «Новосибирскэнергосбыт»



(с приложением дополнительных соглашений), счета-фактуры, акты приема-передачи, ведомости электропотребления (детализация начислений) по объектам за 2023 год.

Снижение расходов по данной статье относительно предложения ТСО обусловлено снижением планируемого департаментом объема электропотребления и корректировкой цены на электрическую энергию.

**3.3. Расходы на приобретение холодной воды на технологические цели**, заявленные ТСО в размере 137,75 тыс.руб., учтены в размере 125,84 тыс.руб. исходя из следующего:

- **объема воды** в размере 5,50 тыс. м<sup>3</sup>, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 11 018,00 Гкал) и нормативного удельного расхода воды на технологические цели 0,50 м<sup>3</sup>/Гкал, определенного согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (одобренны Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России 12.07.2002, протокол № 5);

- **тарифов на холодную воду**, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год для МУП г. Новосибирска «Горводоканал», осуществляющего на территории Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения. В обоснование расходов по данной статье организацией представлены копии документов: договор холодного водоснабжения от 19.06.2023 № 30500-Д, заключенный с МУП г. Новосибирска «Горводоканал», акты оказанных услуг за 2023 год.

**4. Расчетная предпринимательская прибыль**, заявленная организацией в размере 678,54 тыс. руб., учтена в размере 473,12 тыс. руб. в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования № 1075 по формуле 20 Методических указаний № 760-э.

По результатам проведенной корректировки НВВ на тепловую энергию (мощность) предлагается установить на 2025 год:

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую ООО «Техногаз-Сервис» потребителям на территории Верх-Тулинского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, Верх-Тулинский сельсовет, поселок Тулинский, ул. Тимирязева, д. 1а/1, на 2025 год в следующих размерах:

для потребителей в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2121,49 руб./Гкал** (без НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2373,94 руб./Гкал** (без НДС).

для населения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2545,79 руб./Гкал** (с НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2848,73 руб./Гкал** (с НДС).

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

Плановые показатели ООО «Техногаз-Сервис» на 2025 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела  
регулирования теплоснабжения



Е.С. Саватеева



№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (проект Дт-предложение ТСО)
	<b>Баланс тепловой энергии</b>						
1.	<b>Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)</b>	Гкал	11 043,00	11 043,00	9 704,00	11 018,00	1 314,00
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	250,00	250,00	250,00	0,00	-250,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,26	2,26	2,58	0,00	-2,58
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	10 793,00	10 793,00	9 454,00	11 018,00	1 564,00
2	<b>Покупка тепловой энергии</b>	Гкал					
3.	<b>Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть</b>	Гкал	10 793,00	10 793,00	9 454,00	11 018,00	1 564,00
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	1 772,00	1 772,00	1 810,00	1 772,00	-38,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	16,42	16,42	19,15	16,08	-3,06
3.2	<b>Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)</b>	Гкал	9 021,00	9 021,00	7 644,00	9 246,00	1 602,00
	<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>						
	Природный газ	%				121,3	
	Электроэнергия	%	112,0	105,6		109,8	
	<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>						
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	6 296,31	х		х	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%		1%	
6	Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00		0,00%	
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:						
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кгут/Гкал	157,49	157,49	157,90	157,49	
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	1 772,00	1 772,00	1 810,00	1 772,00	
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,86	0,86		0,86	
	<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>						
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	105,8	107,2		105,8	
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00		0,00	
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности						
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	6,76	6,76	6,76	6,76	
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75		0,75	
11	<b>Коэффициент индексации</b>			1,06128		1,04742	
	<b>Расчёт необходимой валовой выручки</b>						
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (проект Дт-предложение ТСО)
1	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	тыс.руб.	6 296,31	6 682,15	8 015,02	6 999,02	-1 016,00
	<b>Неподконтрольные расходы</b>						
2	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.					
3	Арендная плата	тыс.руб.					
4	Лизинговый платёж						
5	Концессионная плата	тыс.руб.	0,00		400,00	0,00	-400,00
6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	14,03	14,03	14,03	14,03	0,00
6.1	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.					
6.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	14,03	14,03	14,03	14,03	0,00
7	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс.руб.	870,53	923,88	1 008,92	967,69	-41,23
	процент отчислений на социальные нужды	%	21,05%	21,05%	21,05%	21,05%	0,00
8	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.					
9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.					
10	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.					
11	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	205,20	212,89	387,37	0,00	-387,37
12	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	1 089,75	1 150,80	1 810,32	981,71	-828,61
	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>						



№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (проект Дт-предложение ТСО)
13	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	11 450,70	11 769,99	10 403,17	10 613,42	210,25
13.1	Газ природный	тыс.руб.	11 450,70	11 769,99	10 403,17	10 613,42	210,25
13.1.1	объём топлива	тыс. м3	1 539,08	1 539,08	1 355,98	1 535,60	179,61
13.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/тыс м3	7 439,96	7 647,41	7 672,05	6 911,59	-760,46
13.3	Резервное топливо (дизельное топливо)	тыс.руб.					
14	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	1 551,05	1 549,47	2 251,88	1 355,87	-896,01
14.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс. кВт*ч	242,35	230,71	339,65	222,64	-117,01
14.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	6,40	6,72	6,63	6,09	-0,54
15	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.					
16	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	131,96	136,97	137,75	125,84	-11,91
16.1	Расход воды на технологические цели	тыс. м³	5,51	5,51	5,51	5,50	-0,01
16.2	тариф на воду	руб./м³	23,95	24,86	25,00	22,89	-2,11
16.2.1	1 полугодие	руб./м³		23,95		21,85	
16.2.2	2 полугодие	руб./м³		26,22		24,45	
17	Расходы на водоотведение	тыс.руб.					
18	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.					
19	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	13 133,72	13 456,43	12 792,80	12 095,12	-697,68
20	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.					
21	Предпринимательская прибыль		453,45	480,78	678,54	473,12	-205,42
22	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	20 973,23	21 770,15	23 296,68	20 548,97	-2 747,71
	1 полугодие	тыс.руб.		12 583,92		11 769,18	
	2 полугодие	тыс.руб.		9 186,23		8 779,79	
23	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	9 021,00	9 021,00	7 644,00	9 246,00	1 602,00
	1 полугодие	Гкал		5 412,60		5 547,60	
	2 полугодие	Гкал		3 608,40		3 698,40	
24	Тарифы на тепловую энергию (с 01.01.2025 без НДС)	руб/Гкал	2 324,93	2 413,27	3 047,71	2 222,47	-825,24
	1 полугодие	руб/Гкал		2 324,93		2 121,49	
	2 полугодие	руб/Гкал		2 545,79		2 373,94	
	рост тарифа	%	100,0%	109,5%		111,9%	
25	Тарифы на тепловую энергию (с 01.01.2025 с НДС)					2 666,96	
	1 полугодие с НДС					2 545,79	
	2 полугодие с НДС					2 848,73	
	рост тарифа					111,9%	