

**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую**  
**энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием г. Новосибирска**  
**«Горводоканал» потребителям на территории Кудряшовского сельсовета Новосибирского**  
**района Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода**  
**регулирования 2023-2027 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, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием г. Новосибирска «Горводоканал» (ОГРН 1025403201383, ИНН 5411100875) (далее – *МУП г. Новосибирска «Горводоканал», организация, ТСО*) потребителям на территории Кудряшовского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, 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.

МУП г. Новосибирска «Горводоканал» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на территории Кудряшовского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

Деятельность организации по производству тепловой энергии потребителям осуществляется на газовой котельной (установленная мощность 56,10 Гкал/ч, (4 котла)), расположенной в р.п. Кудряшовский Кудряшовского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в хозяйственное ведение по договору о порядке использования закрепленного за муниципальным унитарным предприятием «Горводоканал» муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 31.12.1998 № 03-Э-18. Государственная регистрация права хозяйственного ведения в ЕГРН на котельную произведена 19.08.2004 г.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов установлены приказом департамента от 18.11.2022 № 474-ТЭ, на 2024 год скорректированы приказом департамента от 12.12.2023 № 551-ТЭ/НПА.

МУП г. Новосибирска «Горводоканал» обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов (входящий № 1228/33 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 08.05.2024 № 1228/33 известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента.

Дополнительные материалы представлены организацией в формате шаблона DOC.LIST.WARM.6.54.EIAS от 11.06.2024, 13.06.2024, 11.11.2024, 22.11.2024.

МУП г. Новосибирска «Горводоканал» 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. МУП г. Новосибирска «Горводоканал» представлена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027 годы.

ТСО применяет общую систему налогообложения. Расходы на топливо, другие энергоресурсы, материалы и услуги 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	Электроэнергия
на 2024 год		105,1
на 2025 год	105,8	109,8

#### Баланс тепловой энергии

На территории Кудряшовского сельсовета на 2025 год действует «Актуализированная схема теплоснабжения Кудряшовского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области» (далее – *Схема теплоснабжения Кудряшовского сельсовета*), утвержденная постановлением администрации Новосибирского района Новосибирской области от 20.06.2024 № 1233-па.

Согласно пункту 9 Методических указаний № 760-э в связи с отсутствием информации о полезном отпуске на 2025 год в Схеме теплоснабжения Кудряшовского сельсовета расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен исходя из требований главы III 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 44324,39 Гкал, что соответствует объёму полезного отпуска, рассчитанного исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулирующими организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов в соответствии с главой III Методических указаний № 760-э.

Объем технологических потерь определен в размере 0,00 Гкал, является долгосрочным параметром регулирования, утвержден приказом департамента от 18.11.2022 № 474-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии, заявленный организацией в размере 7 170,00 Гкал, определен в размере 2 098,70 Гкал с учетом представленных ТСО обосновывающих материалов.

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка НБВ МУП г. Новосибирска «Горводоканал» 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 проведённой корректировки размер НВВ составит **85 014,06 тыс. руб.**

**1. Величина операционных расходов** составит **32 446,63** 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 **9 463,12** тыс. руб.

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

**2.1. Расходы по арендной плате** заявлены организацией в размере 271,39 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. Указанные расходы по арендной плате предлагается исключить в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

**2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**, а именно **на налог на имущество** учтены на уровне предложения ТСО в размере **1 009,55** тыс. руб., что не превышает величины налога, рассчитанного в соответствии с Налоговым кодексом РФ исходя из среднегодовой стоимости имущества организации на 2025 год (с учетом износа), используемого для осуществления деятельности по теплоснабжению, и ставки налога на имущество 2,2% согласно положениям главы 30 Налогового кодекса РФ. В обоснование расходов организацией представлены копии документов: налоговая декларация по налогу на имущество за 2023 год, ведомости амортизации за 2023 год и 9 месяцев 2024 года, инвентарные карточки учета объектов основных средств.

**2.3. Отчисления на социальные нужды** учтены в размере 8 453,57 тыс. руб. (30,2 % 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 30,0 % в соответствии со статьей 425 Главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации 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).

**2.4. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**, заявленные организацией в размере 4175,87 тыс. руб., исключены ввиду недостаточности экономического обоснования.

**3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя** составит **43 104,30** тыс. руб.

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



**3.1. Расходы на топливо** (природный газ) по предложению ТСО составили 66 635,61 тыс.руб. Указанные расходы учтены в размере 39 240,19 тыс.руб. в соответствии с п.п. 34-37 Основ ценообразования № 1075, п. 26 Методических указаний № 760-э исходя из следующего:

- объема топлива в размере 6 383,09 тыс. м<sup>3</sup>, определенного на основании планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 46 423,09 Гкал) и удельного расхода условного топлива 155,28 кг/Гкал, являющегося долгосрочным параметром регулирования, уровня калорийного эквивалента 1,13;

- цены на газ в размере 6 147,52 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, в которой были учтены:

1) оптовые цены на газ (исходя из заключенных договоров на поставку газа) в размерах 5618 и 5722 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленные приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23. Планируемая средняя цена определена с учетом объемов, указанных в договоре. В обоснование данных организацией представлены копии документов: контракты на поставку газа от 15.12.2022 № 35-4-0147/23д, от 20.02.2024 № 35-4-0147/24д, заключенные с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск»; счета-фактуры, товарные-накладные, акты поданного-принятого газа за 2023 год, за январь-март, сентябрь 2024 года;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги в размере 123,41 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 357,16 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС) до 1 июля 2025 года, с 1 июля 2025 года в размере 458,73 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 организацией представлены копии документов: договоры транспортировки природного газа от 26.12.2022 № Н1-22/10255, от 01.03.2024 № Н1-23/6812, заключенные с ООО «Газпром газораспределение Томск», счета-фактуры, счета, акты оказанных услуг, акты о транспортированном-принятом газе за 2023 год, за январь – март, сентябрь - октябрь 2024 года;

Снижение расходов по топливу относительно предложения ТСО обусловлено снижением планируемых объемов газа в соответствии с удельным расходом условного топлива, установленного в базовом периоде долгосрочного периода регулирования, а также учтен меньший объем производства тепловой энергии (выработки) котельной) и скорректирована цена газа.

**3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию** на технологические цели по предложению ТСО составили 8 786,11 тыс. руб. Указанные расходы учтены в размере 3 864,11 тыс. руб. исходя из следующего:

- объема электрической энергии на технологические цели в размере 835,62 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 46 423,09 Гкал) и нормативного удельного расхода электрической энергии 18,00 кВтч/Гкал, определённого согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (одобрены Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России 12.07.2002, протокол № 5);

- цены на электрическую энергию в размере 4,62 руб./кВтч (без НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена на уровне предложения ТСО, что не превышает цену, рассчитанную исходя из фактически сложившейся цены на электрическую энергию у организации за 2023 год с учетом индексации на 2024 и 2025 годы согласно Прогнозу. В обоснование расходов представлены копии документов: договор энергоснабжения от 19.12.2019 № О-347-П, счета-фактуры, счета, акты приема-передачи, макеты электропотребления, ведомости электропотребления (детализация начислений), ведомости распределения затрат ТСО по электроэнергии по объектам по месяцам за 2023 год.

Снижение расходов по указанной статье относительно проекта организации обусловлено уменьшением планируемых департаментом объемов электропотребления в связи с учетом нормативного удельного расхода электрической энергии и меньшего объема производства тепловой энергии (выработки) котельной.

**3.3. Расходы на приобретение холодной воды** на технологические цели, заявленные ТСО в размере 2 458,29 тыс.руб., исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов и подтверждения фактического понесения организацией расходов на холодную воду, относимых на цели производства тепловой энергии.

**3.4. Расходы на водоотведение**, заявленные организацией в размере 545,84 тыс. руб., исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов и подтверждения фактического понесения организацией расходов на водоотведение, относимых на цели производства тепловой энергии.

**4. Расходы из прибыли**, заявленные организацией в размере 2 249,04 тыс.руб., исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

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

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую МУП г. Новосибирска «Горводоканал» потребителям на территории Кудряшовского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, 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 – **1830,85 руб./Гкал** (без НДС);
- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2048,72 руб./Гкал** (без НДС).

для населения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2197,02 руб./Гкал** (с НДС);
- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2458,46 руб./Гкал** (с НДС).

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

Плановые показатели МУП г. Новосибирска «Горводоканал» на 2025 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела  
регулирования теплоснабжения



Е.С. Саватеева





**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Новосибирска "Горводоканал" потребителям на территории Кудряшовского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год при долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов**

№ 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.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	48 031,98	48 032,17	67 470,00	46 423,09	-21 046,91
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	1 114,26	1 114,44	7 170,00	2 098,70	-5 071,30
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,32	2,32	10,63	4,52	-6,11
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	46 917,73	46 917,73	60 300,00	44 324,39	-15 975,61
2	Покупка тепловой энергии	Гкал					
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	46 917,73	46 917,73	60 300,00	44 324,39	-15 975,61
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	0,00	0,00	15 540,00	0,00	-15 540,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	0,00	0,00	25,77	0,00	-25,77
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	46 917,73	46 917,73	44 760,00	44 324,39	-435,61
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>							
	Электроэнергия	%	108,0	105,6		109,8	
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>							
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	29 188,97	x		x	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%		1%	
6	Нормативный уровень прибыли	%					
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:						
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/Гкал	155,28	155,28		155,28	
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	0,00	0,00		0,00	
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,00	0,00		0,00	
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>							
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	106,0	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	56,10	56,10	56,10	56,10	0,00
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75		0,75	
11	Коэффициент индексации			1,06128		1,04742	
<b>Расчёт необходимой валовой выручки (общая система налогообложения)</b>							
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (проект Дт-предложение ТСО)
<b>Операционные расходы</b>							
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	3 249,37	3 448,50	3 567,64	3 612,02	44,38
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.	298,49	316,78		331,80	
1.2	ГСМ	тыс.руб.				0,00	
1.3	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	2 950,88	3 131,71		3 280,22	
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.					
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	25 181,55	26 724,67	27 648,01	27 991,96	343,95
	в том числе:						
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	10 041,87	10 657,24		11 162,60	
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	32 185,48	34 157,80		35 777,57	
3.1.2.	численность	чел.	26,00	26,00		26,00	
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	8 297,02	8 805,46		9 223,01	
3.2.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	45 092,49	47 855,75		50 125,07	
3.2.2.	численность	чел.	23,00	23,00		23,00	
3.3	Оплата труда непромышленной группы персонала (цехового)	тыс.руб.	6 842,66	7 261,98		7 606,34	
3.3.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	42 238,64	44 827,02		46 952,72	
3.3.2.	численность	чел.	13,50	13,50		13,50	
3.4	Оплата труда непромышленной группы персонала (АУП и прочего)	тыс.руб.					
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.					
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	20,82	22,10	740,08	23,14	-716,94
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	
5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.					
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.					
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.					

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект ДТ	отклонение (проект ДТ - предложение ТСО)
5.5	расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс руб.					
5.6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс руб.	20,82	22,10		23,14	
6	Расходы на служебные командировки	тыс руб.					
7	Расходы на обучение персонала	тыс руб.	84,00	89,15	92,23	93,37	1,14
8	Прочие операционные расходы	тыс руб.	653,23	693,26	0,00	726,14	
8.1	общехозяйственные расходы	тыс руб.					
8.2	иные расходы	тыс руб.	653,23	693,26		726,14	
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>29 188,97</b>	<b>30 977,67</b>	<b>32 047,96</b>	<b>32 446,63</b>	<b>398,67</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>							
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс руб.					
11	Арендная плата	тыс руб.		0,00	271,39	0,00	-271,39
12	Лизинговый платёж						
13	Концессионная плата	тыс руб.					
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	645,61	427,68	1 009,55	1009,55	0,00
14.1	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.					
14.2	расходы на обязательное страхование	тыс руб.					
14.3	налог на имущество	тыс руб.	645,61	427,68	1 009,55	1 009,55	0,00
15	Отчисления на социальные нужды процент отчислений на социальные нужды	тыс руб. %	7 604,83 30,20%	8 070,85 30,20%	8 349,70 30,20%	8 453,57 30,20%	103,87 0,00
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс руб.					
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.	0,00	0,00	4175,87	0,00	-4 175,87
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс руб.					
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс руб.					
20	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>8 250,43</b>	<b>8 498,53</b>	<b>13 806,51</b>	<b>9 463,12</b>	<b>-4 343,39</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>							
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс руб.	37 280,96	38 313,41	66 635,61	39 240,19	-27 395,42
21.1	Газ природный	тыс руб.	37 280,96	38 313,41	66 635,61	39 240,19	-27 395,42
21.1.1	объём топлива	тыс м3	6 600,47	6 600,50	9 200,00	6 383,09	-2 816,91
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/тыс м3	5 648,23	5 804,63	7 243,00	6 147,52	-1 095,48
22	Расходы на электрическую энергию	тыс руб.	3 260,22	3 638,47	8 786,11	3 864,11	-4 922,00
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	864,58	864,58	1 900,00	835,62	-1 064,38
22.2	цена на электроэнергию	руб /кВт*ч	3,77	4,21	4,62	4,62	0,00
23	Расходы на тепловую энергию	тыс руб.					
24	Расходы на холодную воду	тыс руб.	466,74	0,00	2 458,29	0,00	-2 458,29
24.1	Расход воды на технологические цели	тыс м3	24,02		110,72		-110,72
24.2	тариф на воду	руб /м3	19,43		22,20		-22,20
25	Расходы на водоотведение	тыс руб.	0,00	0,00	545,84	0,00	-545,84
25.1	объём стоков	тыс м3			29,90		
25.2	тариф на водоотведение	руб /м3			18,26		
26	Расходы на теплоноситель	тыс руб.					
27	<b>ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>41 007,92</b>	<b>41 951,88</b>	<b>78 425,86</b>	<b>43 104,30</b>	<b>-35 321,55</b>
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс руб.		0,00	2 249,04	0,00	-2 249,04
29	Предпринимательская прибыль						
30	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>78 447,33</b>	<b>81 428,08</b>	<b>126 529,37</b>	<b>85 014,06</b>	<b>-41 515,31</b>
	1 полугодие	тыс руб.		47 068,43		48 690,79	
	2 полугодие	тыс руб.		34 359,66		36 323,27	
31	<b>Полезный отпуск тепловой энергии</b>	<b>Г кал</b>	<b>46 917,73</b>	<b>46 917,73</b>	<b>44 760,00</b>	<b>44 324,39</b>	<b>-435,61</b>
	1 полугодие	Г кал		28 150,64		26 594,63	
	2 полугодие	Г кал		18 767,09		17 729,76	
32	<b>Тарифы на тепловую энергию (без НДС)</b>	<b>руб/Г кал</b>	<b>1 672,02</b>	<b>1 735,55</b>	<b>2 826,84</b>	<b>1 918,00</b>	<b>-908,84</b>
	1 полугодие	руб/Г кал		1 672,02		1 830,85	
	2 полугодие	руб/Г кал		1 830,85		2 048,72	
	рост тарифа	%	109,0%	109,5%		111,9%	
33	<b>Тарифы на тепловую энергию (с НДС)</b>	<b>руб/Г кал</b>	<b>2 006,42</b>	<b>2 082,66</b>	<b>3 392,21</b>	<b>2 301,60</b>	<b>-1 090,61</b>
	1 полугодие с НДС	руб/Г кал		2 006,42		2 197,02	
	2 полугодие с НДС	руб/Г кал		2 197,02		2 458,46	
	рост тарифа	%	109,0%	109,5%		111,9%	