

Доклад
по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую
энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием
Искитимского района «Южное» потребителям на территориях Промышленного и
Листвянского сельсоветов Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год в
рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 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 Муниципальным унитарным предприятием Искитимского района «Южное» (ОГРН 1175476071946, ИНН 5443026960) (далее – *МУП ИР «Южное», организация, ТСО*) и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2022 - 2026 годов, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее - *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

МУП ИР «Южное» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям в системах теплоснабжения, источниками тепловой энергии в которых являются котельные, расположенные на территориях муниципальных образований Искитимского района Новосибирской области.

Организация осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям в 2-х системах теплоснабжения на территории Промышленного и Листвянского сельсоветов Искитимского района Новосибирской области. Технические характеристики теплоэнергетического комплекса перечислены в Таблице.

№п/п	Наименование объекта	Адрес источника	Установленная мощность, Гкал/час	Сети отопления, км в двухтрубном исчислении
1.	Котельная (п.Керамкомбинат)	Новосибирская область, Искитимский район, поселок Керамкомбинат, улица Центральная, 1/1	6,4	4,585
2.	Котельная (п. Листвянский)	Новосибирская область, Искитимский район, поселок Листвянский, улица Верхняя, 1а	3,24	2,6
	ИТОГО:		9,64	16,82

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2022- 2026 годов установлены приказом департамента от 16.12.2021 № 535-ТЭ (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 18.11.2022 № 435-ТЭ (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 21.03.2023 № 58-НПА), от 19.12.2023 № 648-ТЭ/НПА (в редакции приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 13.02.2024 № 25-НПА)).

МУП ИР «Южное» обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов (входящий № 777/33 от 25.04.2024).

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 № 777/33 известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента.

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.

МУП ИР «Южное» в департамент за утверждением инвестиционной программы, финансируемой за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, в установленном законодательством порядке на 2025 год не обращался, и департаментом программа не утверждалась.

В соответствии с главой 26.2 части 2 Налогового кодекса Российской Федерации (далее - *НК РФ*) организация применяет упрощенную систему налогообложения. На основании главы 21 части 2 НК РФ (в редакции Федерального закона от 12.07.2024 № 176-ФЗ) с 1 января 2025 года организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, исполняет обязанности налогоплательщика, связанные с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость. МУП ИР «Южное» письмом от 16.10.2024 № б/н сообщила о применении с 1 января 2025 года налоговой ставки, установленной в подпункте 1 пункта 8 статьи 164 части 2 НК РФ, в размере 5%. Расходы на топливо, другие энергоресурсы, материалы, работы и услуги определены с учетом НДС.

Размер активов предусмотрен 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 (протокол № 28) (далее - *Прогноз*), в следующих размерах:

Индексы цен по Прогнозу, %	ИПЦ	Природный газ (с 1 июля)	Электроэнергия
на 2024 год	-	-	105,1
на 2025 год	105,8	121,3	109,8

I. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую МУП ИР «Южное» в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная на территории поселка Керамкомбинат Промышленного сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов

Деятельность организации по производству и передаче тепловой энергии потребителям осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из 1 газовой котельной (установленная мощность 6,4 Гкал/ч, 4 котла), расположенной по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, поселок Керамкомбинат, ул. Центральная, 1/1, и тепловых сетей протяженностью 4,585 км (в двухтрубном измерении), расположенных в Промышленном сельсовете Искитимского района Новосибирской области.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности (котельная и тепловые сети) находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в хозяйственное

ведение на основании постановления администрации Искитимского района Новосибирской области от 07.07.2017 № 832. Произведена государственная регистрация права хозяйственного ведения в ЕГРН (объект котельная) 22.07.2019.

Баланс тепловой энергии

На территории Промышленного сельсовета действует «Схема теплоснабжения Промышленного сельсовета», утвержденная распоряжением администрации Промышленного сельсовета Искитимского района Новосибирской области от 19.03.2013 № 9/1-р, (далее - *Схема теплоснабжения Промышленного сельсовета*).

Актуализация Схемы теплоснабжения Промышленного сельсовета на 2025 год утверждена постановлением администрации Искитимского района № 790 от 24.06.2024.

На основании пункта 22 Основ ценообразования № 1075, пункта 8 Методических указаний № 760-э предлагается учесть объем отпуска тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск тепловой энергии) на 2025 год для данной системы теплоснабжения в размере 10927,70 Гкал с учетом данных, указанных в актуализированной Схеме теплоснабжения Промышленного сельсовета.

Технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых МУП ИР «Южное» (Промышленный сельсовет), определены в размере 1091,80 Гкал, являются долгосрочным параметром регулирования, утвержденным приказом департамента от 16.12.2021 № 535-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии, заявленный организацией в размере 249,00 Гкал, учтен на уровне предложения ТСО (что составляет 2,03 % от отпуска тепловой энергии тепловым источником (выработки)), что не выше нормативной величины, рассчитанной исходя из Методических указаний 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).

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) на осуществление деятельности по производству 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 общий размер необходимой валовой выручки составит **26 985,49 тыс. руб.**

1. Величина операционных расходов составит 8 107,44 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 (0,75), и индекса изменения количества активов (0). Расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 2 068,20 тыс.руб.

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

2.1. Расходы по аренде имущества заявлены организацией в размере 12,32 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. 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 в размере 35,60 тыс.руб., учтены в размере 28,95 тыс.руб. с учетом представленных ТСО документов, а именно на:

- *плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду* в размере 1,67 тыс.руб., рассчитанную исходя из фактических данных ТСО за 2023 год с учетом представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год и расчетов по объектам;

- *обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте* в размере 24,75 тыс.руб. (на уровне предложения ТСО) с учетом фактических данных ТСО за 2023 год на основании представленного полиса от 29.08.2023 серии № ENGX12376293252000 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»);

- *обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств* в размере 2,53 тыс.руб. (на уровне предложения ТСО, в доле распределения общехозяйственных расходов на регулируемый вид деятельности) с учетом фактических данных ТСО за 2023 на основании представленного полиса от 13.10.2023 № XXX0348901882.

Расходы на уплату транспортного налога организацией, заявленные в размере 4,47 тыс.руб., исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

2.3. Отчисления на социальные нужды, заявленные ТСО в размере 2763,75 тыс.руб., учтены в сумме 1 769,39 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 ТСО в размере 463,90 тыс.руб., исключены в полном объеме на основании пункта 43 Основ ценообразования № 1075, согласно которому амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), при отсутствии утвержденной инвестиционной программы не учитывается для целей тарифного регулирования.

2.5. Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, предусмотрены в размере 269,85 тыс.руб. в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса Российской Федерации (1,0% от доходов).

3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя составит 16 809,85 тыс.руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учетом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э, при этом:

3.1. Расходы на топливо (природный газ) по предложению ТСО составили 16 067,40 тыс. руб. Указанные расходы учтены в размере 14 315,78 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 1 691,83 тыс. м³, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) котельной на 2025 год (в размере 12 268,50 Гкал) и удельного расхода условного топлива 155,28 кг/Гкал, являющегося долгосрочным параметром регулирования, уровня калорийного эквивалента 1,13;

- цены топлива (природный газ) в размере 8 461,70 руб./тыс.м³ (с 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) оптовые цены на газ (исходя из заключенного договора на поставку газа) в размерах 5618 и 5722 руб./тыс.м³ (без НДС), установленные приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, и индексация цен на газ с 1 июля 2025 года согласно Прогнозу. Планируемая средняя цена определена с учетом объемов, указанных в договоре. В обоснование расходов представлены копии документов: контракт на поставку газа № 35-4-2883/23д от 15.12.2022, заключенный ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», товарные накладные за 2023 год;

2) плата за снабженческо-сбытовые услуги в размере 144,73 руб./тыс.м³ (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 597,40 руб./тыс.м³ (без НДС) до 1 июля 2025 года, с 1 июля 2025 года в размере 641,45 руб./тыс.м³ (без НДС), установленные приказом ФАС России от 28.10.2021 № 1197/21 для ООО «Газпром газораспределение Томск» и специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск». В обоснование расходов представлены копии документов: контракт транспортировки природного газа № Н1-22/10518 от 01.11.2022, заключенный с ООО «Газпром Газораспределение Томск», акты сдачи-приемки за 2023 год;

4) налог на добавленную стоимость (НДС) в размере 20,0 % в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ.

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).

3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию, заявленные ТСО в размере 6586,10 тыс.руб., учтены в размере 2 494,06 тыс.руб. исходя из следующего:

- объема электрической энергии на технологические цели в размере 355,79 тыс.кВтч, рассчитанного исходя из планируемого отпуска тепловой энергии тепловым источником (выработки) на 2025 год (в размере 12 268,50 Гкал) и удельного расхода электрической энергии учтенного в размере 29,0 кВтч/Гкал;

- цены на электрическую энергию в размере 7,01 руб./кВтч (с НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена на уровне предложения организации, что не выше цены, рассчитанной исходя из фактической средневзвешенной цены на электрическую энергию ТСО, сложившейся по итогам 2023 года и индексации цен на электрическую энергию на 2024 и 2025 годы согласно Прогнозу. В обоснование расходов ТСО представлены копии документов: договор энергоснабжения от 13.02.2023 №ДЭ-3007-8, заключенный с АО «Новосибирскэнергосбыт», акты приема-передачи и детализации начислений по электрической энергии за 2023 год.

Снижение расходов по указанной статье относительно проекта организации обусловлено уменьшением планируемых департаментом объемов электропотребления и учетом меньшего объема производства тепловой энергии (выработки) котельной.

3.3. Расходы на приобретение холодной воды на технологические цели, заявленные ТСО в размере 613,03 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.

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

тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП ИР «Южное» потребителям на территории Промышленного сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Муниципальное унитарное предприятие Искитимского района «Южное» (ОГРН 1175476071946, ИНН 5443026960)<*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
	одноставочный, руб./Гкал	2025	2357,26	2637,75
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
	одноставочный, руб./Гкал	2025	2475,12	2769,64

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<*>С 1 января 2025 года организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, уплачивает налог на добавленную стоимость по налоговой ставке в размере 5%.

Плановые показатели и расчет тарифов МУП ИР «Южное» на территории Промышленного сельсовета Искитимского района на 2025 год отражены в Приложении № 1 к докладу.

II. Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую МУП ИР «Южное» в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная на территории поселка Листвянский Листвянского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов

Деятельность организации по производству и передаче тепловой энергии потребителям осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из 1 угольной котельной (установленная мощность 3,24 Гкал/ч, 3 котла), находящейся по адресу: Новосибирская область, Искитимский район, поселок Листвянский, улица Верхняя, 1а, и тепловых сетей протяженностью 2,6 км (в двухтрубном измерении), расположенных в Листвянском сельсовете Искитимского района Новосибирской области.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности (котельная и тепловые сети) находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в хозяйственное ведение на основании постановления администрации Искитимского района от 07.07.2017 № 832.

Баланс тепловой энергии

На территории Листвянского сельсовета действует «Схема теплоснабжения Листвянского сельсовета Искитимского района Новосибирской области», утвержденная постановлением администрации Листвянского сельсовета Искитимского района Новосибирской области от 07.07.2014 № 110а, (далее - *Схема теплоснабжения Листвянского сельсовета*).

Актуализация Схемы теплоснабжения Листвянского сельсовета на 2025 год утверждена постановлением администрации Искитимского района № 790 от 24.06.2024.

На основании пункта 22 Основ ценообразования № 1075, пункта 8 Методических указаний № 760-э предлагается учесть объем отпуска тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск тепловой энергии) по данной системе теплоснабжения на 2025 год в размере

3 750,00 Гкал с учетом данных, указанных в актуализированной Схеме теплоснабжения Листвянского сельсовета.

Технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых МУП ИР «Южное» (Листвянский сельсовет), определены в размере 547,70 Гкал, являются долгосрочным параметром регулирования, утвержденным приказом департамента от 16.12.2021 № 535-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии, заявленный организацией в размере 85,00 Гкал, учтен на уровне предложения ТСО (что составляет 1,94% от отпуска тепловой энергии тепловым источником (выработки)), что не выше нормативной величины, рассчитанной исходя из Методических указаний 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).

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) на осуществление деятельности по производству тепловой энергии на 2025 год

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

Распределение НВВ по полугодиям для целей расчета тарифов с учетом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **8 693,15 тыс. руб.**

1. Величина операционных расходов составит 3 258,60 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 2023 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 (0,75), и индекса изменения количества активов (0). Расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э.

2. Величина неподконтрольных расходов составит 966,02 тыс.руб.

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

2.1. Расходы по аренде имущества заявлены организацией в размере 7,92 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. Расходы по арендной плате исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

2.2. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, заявленные ТСО на уплату транспортного налога в размере 1,46 тыс.руб., исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

2.3. Отчисления на социальные нужды, заявленные ТСО в размере 1804,66 тыс.руб., учтены в сумме 879,09 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 ТСО в размере 321,70 тыс.руб., исключены в полном объеме на основании пункта 43 Основ ценообразования № 1075, согласно которому амортизация по объектам основных средств, построенным за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (выделяемых непосредственно регулируемой организации или опосредованно через третьих лиц), при отсутствии утвержденной инвестиционной программы не учитывается для целей тарифного регулирования.

2.5. Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, предусмотрены в размере 86,93 тыс.руб. в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса Российской Федерации (1,0% от доходов).

3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя составит 4 468,53 тыс.руб.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы проведена с учетом требований пункта 50 Методических указаний № 760-э, при этом:

3.1. Расходы на топливо (уголь), заявленные ТСО в размере 7427,70 тыс.руб., учтены в размере 3 711,25 тыс. руб. исходя из следующего:

-объема топлива в размере 999,30 тонн, рассчитанного исходя из планируемого на 2025 год объема производства (выработки на угольной котельной) тепловой энергии (в размере 4 382,70 Гкал) и удельного расхода условного топлива в размере 166,12 кгут/Гкал, являющегося долгосрочным параметром регулирования, уровня калорийного эквивалента 0,73;

-цены на уголь в размере 3 713,85 руб./т (с НДС), учтенной на уровне предложения ТСО. Цена на уголь является нерегулируемой и определена в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075.

Снижение расходов по указанной статье относительно предложения ТСО обусловлено уменьшением планируемого департаментом объема потребления угля в соответствии с удельным расходом условного топлива, установленного в базовом периоде долгосрочного периода регулирования.

3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию, заявленные ТСО в размере 2677,50 тыс.руб., учтены в размере 757,28 тыс.руб. исходя из следующего:

-объема электрической энергии на технологические цели в размере 103,45 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого отпуска тепловой энергии тепловым источником (выработка) на 2025 год (в размере 4 382,70 Гкал) и удельного расхода электрической энергии учтенного в размере 23,6 кВтч/Гкал;

-цены на электрическую энергию в размере 7,32 руб./кВтч (с 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 ТСО представлены копии документов: договор энергоснабжения от 13.02.2023 №ДЭ-3007-8, заключенный с АО «Новосибирскэнергосбыт», акты приема-передачи и детализации начислений по электрической энергии за 2023 год.

Снижение расходов по указанной статье относительно проекта организации обусловлено уменьшением планируемых департаментом объемов электропотребления.

3.3. Расходы на приобретение холодной воды на технологические цели, заявленные ТСО в размере 60,48 тыс.руб., не учтены ввиду отсутствия обосновывающих документов и подтверждения фактического понесения организацией расходов на холодную воду, относимых на производство тепловой энергии.

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

тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП ИР «Южное» потребителям на территории Листвянского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Муниципальное унитарное предприятие Искитимского района «Южное» (ОГРН 1175476071946, ИНН 5443026960)<*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)			
	однотарифный, руб./Гкал	2025	2212,85	2476,16
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
	однотарифный, руб./Гкал	2025	2323,49	2599,97

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<***> С 1 января 2025 года организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, уплачивает налог на добавленную стоимость по налоговой ставке в размере 5%.

Плановые показатели и расчет тарифов МУП ИР «Южное» на территории Листвянского сельсовета Искитимского района Новосибирской области на 2025 год отражены в Приложении № 2 к докладу.

Консультант отдела
регулирования теплоснабжения



О.Я. Тумаева



Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающей организацией МУП ИР "Южное" потребителям на территории Промышленного сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год при долгосрочном периоде регулирования 2022-2026 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2022 (базовый) план	2023 план	2024 план	Предложение ТСО на 2025 год	2025 проект ДТ	отклонение (проект ДТ - предложение ТСО)
Баланс тепловой энергии								
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	11922,80	11922,80	11722,13	13113,00	12268,50	-844,50
1.1	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	244,00	244,00	0,00	249,00	249,00	0,00
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	12854,50	12854,50	12854,50	12864,00	12019,50	-844,50
2	Покупка тепловой энергии	Гкал						
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	11678,80	11678,80	11722,13	12864,00	12019,50	-844,50
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	1091,80	1091,80	1091,80	1493,00	1091,80	-401,20
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	10587,00	10587,00	10630,33	11371,00	10927,70	-443,30
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов								
	Природный газ	%	105,0	108,5			121,3	
	Электроэнергия	%	103,5	108,0	105,6		109,8	
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)								
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	6950,12	х	х		х	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		х	1,0%	1,0%		1,0%	
6	Нормативный уровень прибыли	%						
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:							
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/тГкал	155,28	155,28	155,28		155,28	
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	1091,80	1091,80	1091,80		1091,80	
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплосети к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,31	1,31	1,31		1,31	
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)								
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,3	106,0	107,2		105,8	
9	Индекс изменения количества активов по производству (передаче) тепловой энергии (ИКА)							
9.1	- количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	усл.ед.						
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,64	6,40	
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75		0,75	
11	Коэффициент индексации			1,04940	1,06128		1,04742	
Расчёт необходимой валовой выручки (система налогообложения упрощенная)								
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	915,61	960,84	1019,72	1500,00	1068,08	-431,92
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.						
1.2	ГСМ	тыс.руб.						
1.3	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	915,61	960,84	1019,72	1500,00	1068,08	-431,92
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.						
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	5022,56	5270,67	5593,66	9127,25	5858,91	-3 268,34
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	1291,29	1355,08	1438,12	1585,65	1506,31	-79,34
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	2083,62	2186,55	2320,54	2835,58	2430,58	-405,00
3.3	Оплата труда непромышленной группы (цеховой)	тыс.руб.	575,19	603,60	640,59	879,34	670,97	-208,37
3.4	Оплата труда непромышленной группы (АУП)	тыс.руб.	1072,46	1125,44	1194,40	3826,68	1251,04	-2 575,64
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	540,00	566,68	601,40	300,00	629,92	329,92
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.				1010,24	0	-1 010,24
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.				154,11		-154,11
5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.				47,52		-47,52
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.						
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.				140,69		-140,69
5.6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс.руб.				667,92		-667,92
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.						
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	28,93	30,36	32,22	59,29	33,75	-25,54
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	443,02	464,91	493,39	60,50	516,79	456,29
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	443,02	464,91	493,39	60,50	516,79	456,29
8.2	иные расходы	тыс.руб.	0					
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	6950,12	7293,45	7740,39	12057,28	8107,44	-3 949,84
Неподконтрольные расходы								
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии)	тыс.руб.						
11	Арендная плата	тыс.руб.				12,32	0	-12,32
12	Лизинговый платёж							
13	Концессионная плата	тыс.руб.						
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	16,50	17,90	16,50	35,60	28,95	-6,65
14.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.		1,40		3,85	1,67	-2,18
14.2	расходы на страхование	тыс.руб.	16,50	16,50	16,50	27,28	27,28	0,00

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2022 (базовый) план	2023 план	2024 план	Предложение ТСО на 2025 год	2025 проект ДТ	отклонение (проект ДТ - предложение ТСО)
14.3	налог на имущество	тыс.руб.						
14.4	налог на землю	тыс.руб.						
14.5	транспортный налог	тыс.руб.				4,47	0	-4,47
14.6	прочие налоги	тыс.руб.						
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1516,81	1591,74	1689,28	2763,75	1769,39	-994,36
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	30,20	30,28	30,20	-0,08
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.						
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.				463,90	0	-463,90
18	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.						
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	213,04	239,31	249,42	489,17	269,85	-219,32
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1706,36	1848,95	1955,20	3764,74	2068,20	-1696,54
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя								
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	10357,69	12337,37	12265,47	16067,40	14315,78	-1751,62
21.1	Газ природный	тыс.руб.	10357,69	11739,25	12057,29	16067,40	14315,78	-1751,62
21.1.1	объем топлива	тыс. м3	1633,42	1633,42	1605,93	1998,23	1691,83	-306,40
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки и ПССУ		6341,09	7186,90	7507,97	8040,81	8461,70	420,89
21.2.2	Дизельное топливо	тыс.руб.		598,12	208,18			
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	1788,42	2158,98	2441,55	6586,10	2494,06	-4092,04
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс. кВт*ч	357,68	357,68	339,58	940,00	355,79	-584,21
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,00	6,04	7,19	7,01	7,01	0,00
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.						
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	461,76	291,98	539,15	613,03	0,00	-613,03
24.1	расход воды на технологические цели	тыс. м3	11,92	11,92	11,72			
24.2	тариф на воду	руб./м3	38,73	43,51	45,99			
24.2.1	1 полугодие	руб./м3	37,54	43,51	44,31			
24.2.2	2 полугодие	руб./м3	39,91	43,51	48,52			
25	Расходы на водоотведение	тыс.руб.						
26	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.						
27	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	12607,87	14788,33	15246,17	23266,53	16809,85	-6456,68
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.						
29	Предпринимательская прибыль							
30	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	21304,34	23930,74	24941,76	39088,55	26985,49	-12053,06
	1 полугодие	тыс.руб.	12522,16		14417,21		15455,66	
	2 полугодие	тыс.руб.	8782,18		10524,55		11529,83	
31	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	10587,00	10587,00	10630,33	11371,00	10927,70	
	1 полугодие	Гкал	6352,20		6378,20		6556,62	
	2 полугодие	Гкал	4234,80		4252,13		4371,08	
32	Тарифы на тепловую энергию (с 01.01.2025 без НДС)	руб/Гкал	2012,31	2260,39	2346,28	3437,56	2469,46	
	1 полугодие	руб/Гкал	1971,31		2260,39		2357,26	
	2 полугодие	руб/Гкал	2073,81		2475,12		2637,75	
	рост тарифа	%	105,2%	109,0%	109,5%		111,9%	
33	Тарифы на тепловую энергию (с 01.01.2025 с НДС)	руб/Гкал					2592,93	
	1 полугодие	руб/Гкал					2475,12	
	2 полугодие	руб/Гкал					2769,64	
	рост тарифа	%					111,9%	

Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающей организацией МУП ИР "Южное" потребителям на территории Листвянского сельсовета Искитимского района Новосибирской области, на 2025 год при долгосрочном периоде регулирования 2022-2026 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2022 (базовый) план	2023 план	2024 план	Предложение ТСО на 2025 год	2025 проект ДТ	отклонение (проект ДТ - предложение ТСО)
Баланс тепловой энергии								
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	4563,90	4563,90	4332,05	4300,00	4382,70	82,70
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	91,20	91,20	0,00	85,00	85,00	0,00
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	5508,5	5508,5	5508,5	4215,00	4297,70	82,70
2	Покупка тепловой энергии	Гкал						
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	4472,70	4472,70	4332,05	4215,00	4297,70	82,70
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	547,70	547,70	547,70	512,00	547,70	35,70
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	3925,00	3925,00	3784,35	3703,00	3750,00	47,00
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов								
	Электроэнергия	%	103,5	108,0	105,6		109,8	
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)								
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	2793,44	х	х		х	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)		х	1,0%	1,0%		1,0%	
6	Нормативный уровень прибыли	%						
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:							
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/т/Гкал	166,12	166,12	166,12		166,12	
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	547,70	547,70	547,70		547,70	
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,84	0,84	0,84		0,84	
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)								
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,3	106,0	107,20		105,8	
9	Индекс изменения количества активов по производству (передаче) тепловой энергии (ИКА)							
9.1	- количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	усл.ед.						
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24		3,24	
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75		0,75	
11	Коэффициент индексации			1,04940	1,06128		1,04742	
Расчёт необходимой валовой выручки (система налогообложения упрощенная)								
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	233,11	244,63	259,62	550,10	271,93	-278,17
1.3	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	233,11	244,63	259,62	550,10	271,93	-278,17
1.5	Прочие расходы	тыс.руб.						
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.						
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	2495,37	2618,64	2779,11	5960,02	2910,90	-3 049,12
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	1692,98	1776,62	1885,49	3127,52	1974,90	-1 152,62
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	312,53	327,96	348,06	639,98	364,57	-275,41
3.3	Оплата труда непромышленной группы (цехового персонала)	тыс.руб.	208,35	218,64	232,04	749,21	243,04	-506,17
3.4	Оплата труда непромышленной группы (АУП)	тыс.руб.	281,51	295,42	313,52	1443,31	328,39	-1 114,92
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.				160,05	0,00	-160,05
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.				337,59	0	-337,59
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.				51,48		-51,48
5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.				15,84		-15,84
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.						
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.				47,08		-47,08
5.5	расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс.руб.						
5.6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс.руб.				223,19		-223,19
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.						
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	11,00	11,54	12,25	13,75	12,83	-0,92
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	53,96	56,63	60,10	42,35	62,95	20,60
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	53,96	56,63	60,10	42,35	62,95	20,60

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2022 (базовый) план	2023 план	2024 план	Предложение ТСО на 2025 год	2025 проект ДТ	отклонение (проект ДТ - предложение ТСО)
8.2	иные расходы	тыс.руб.						
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	2793,44	2931,44	3111,07	7063,86	3258,60	-3 805,26
Неподконтрольные расходы								
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии)	тыс.руб.						
11	Арендная плата	тыс.руб.				7,92	0	-7,92
12	Лизинговый платёж							
13	Концессионная плата	тыс.руб.						
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.			22,2	1,46	0,00	-1,46
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.			22,2			
14.2	расходы на страхование	тыс.руб.						
14.3	налог на имущество	тыс.руб.						
14.4	налог на землю	тыс.руб.						
14.5	транспортный налог	тыс.руб.				1,46	0	-1,46
14.6	прочие налоги	тыс.руб.						
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	753,60	790,83	839,29	1804,66	879,09	-925,57
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,2	30,2	30,20	30,28	30,2	-0,08
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.						
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.				321,70	0	-321,70
18	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.						
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	74,14	83,29	83,35	163,46	86,93	-76,53
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	827,74	874,11	944,84	2299,20	966,02	-1 333,18
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя								
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	3065,25	3631,32	3320,35	7427,70	3711,25	-3 716,45
21.1	Газ природный	тыс.руб.						
21.2	Уголь	тыс.руб.	3065,25	3631,32	3320,35	7427,70	3711,25	-3 716,45
21.2.1	объём топлива	т	1040,57	1040,57	987,71	2 000,00	999,30	-1 000,70
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2945,74	3489,74	3361,67	3713,85	3713,85	0,00
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	670,91	826,43	894,71	2677,50	757,28	-1 920,22
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	134,18	136,92	124,44	450,00	103,45	-346,55
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,00	6,04	7,19	5,95	7,32	1,37
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.						
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	56,91	65,20	64,22	60,48	0,00	-60,48
24.1	расход воды на технологические цели	тыс м³	1,97	2,01	1,91	2,00		-2,00
24.2	тариф на воду	руб./м³	28,91	32,47	33,69	30,24		-30,24
24.2.1	1 полугодие	руб./м³	28,32	32,47	32,46	29,79		-29,79
24.2.2	2 полугодие	руб./м³	29,79	32,47	35,54	30,69		-30,69
25	Расходы на водоотведение	тыс.руб.						
26	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.						
27	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	3793,06	4522,95	4279,28	10165,68	4468,53	-5 697,15
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.						
29	Предпринимательская прибыль							
30	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	7414,24	8328,50	8335,20	19528,73	8693,15	-10 835,58
	1 полугодие	тыс.руб.	4357,90		4818,03		4978,91	
	2 полугодие	тыс.руб.	3056,34		3517,17		3714,24	-15 814,50
31	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	3925,00	3925,00	3784,35	3703,00	3750,00	47,00
	1 полугодие	Гкал	2355,00		2270,61		2250,00	28,20
	2 полугодие	Гкал	1570,00		1513,74		1500,00	18,80
32	Тарифы на тепловую энергию (с 01.01.2025 без НДС)	руб/Гкал	1888,98	2121,91	2202,54	5273,76	2318,17	-2 955,59
	1 полугодие	руб/Гкал	1850,49		2121,91		2212,85	
	2 полугодие	руб/Гкал	1946,71		2323,49		2476,16	
	рост тарифа	%	105,2%	109,0%	109,5%		111,9%	
33	Тарифы на тепловую энергию (с 01.01.2025 с НДС)	руб/Гкал					2434,08	
	1 полугодие	руб/Гкал					2323,49	
	2 полугодие	руб/Гкал					2599,97	
	рост тарифа	%					111,9%	