

Доклад
по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Комбинат Барышевский» на территории Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 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 услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства «Комбинат Барышевский» (ОГРН 1165476128542, ИНН 5433958184) (далее – *МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский», организация, ТСО*) на территории Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2022 - 2026 годов, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2025 год, в том числе по полугодиям.

МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» является теплосетевой организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя АО «Энергетик» на территории Мичуринского сельсовета Новосибирского района.

Деятельность организации по осуществлению регулируемой деятельности осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из участков тепловых сетей, расположенных в п. Мичуринский, п. Элитный, п. Юный Ленин, общей протяженностью 9,099 км, и 2-х ЦТП, расположенных в п. Мичуринский, п. Элитный. Тепловые сети и ЦТП находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в хозяйственное ведение по акту приема-передачи имущества на основании постановления администрации Новосибирского района Новосибирской области от 17.07.2018 № 762-па. Государственная регистрация права хозяйственного ведения объектов в ЕГРН от 30.09.2019.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов для МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» установлены приказом департамента от 14.12.2021 № 477-ТЭ (далее – *Приказ № 477-ТЭ*), на 2023 год скорректированы приказом департамента от 18.11.2022 № 470-ТЭ, на 2024 год скорректированы приказом департамента от 12.12.2023 552-ТЭ/НПА.

МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» обратилось в департамент с заявлением об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов (входящий № 1057/33 от 26.04.2024).

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, утверждённого приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, пунктами 12 - 19, 39 Правил регулирования №1075, департамент письмом от 08.05.2024 № 1057/33 известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента.

В соответствии с подпунктом «н» пункта 16 Правил регулирования № 1075 организацией представлены копии документов и иная информация, подтверждающие соответствие МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский», оказывающей услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на территории Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, критериям отнесения к теплосетевым организациям.

МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» 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 не обращалась в департамент по данной системе теплоснабжения с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям.

ТСО применяет упрощенную систему налогообложения. С 1 января 2025 года организация уплачивает налог на добавленную стоимость по налоговой ставке в размере 5%. Расходы на топливо, другие энергоресурсы, материалы, работы и услуги производственного характера определены с учетом НДС.

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

Параметры по Прогнозу, %	ИПЦ	Электроэнергия
на 2025 год	105,8	109,8

Баланс тепловой энергии

На территории Мичуринского сельсовета действует «Схема теплоснабжения Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области до 2033 года» (далее – *Схема теплоснабжения Мичуринского сельсовета*), утвержденная постановлением администрации Мичуринского сельсовета от 25.12.2015 № 607 (актуализация Схемы теплоснабжения Мичуринского сельсовета на 2025 год проведена, утверждена 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 в Схеме теплоснабжения Мичуринского сельсовета, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен департаментом исходя из требований главы III Методических указаний № 760-э и Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 18 главы III Методических указаний № 760-э, пунктом 22 Основ ценообразования № 1075 предлагается принять полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год в размере 15110,54 Гкал (на уровне предложения ТСО), что соответствует объёму полезного отпуска, рассчитанного 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, в том числе 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 МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский», определены в размере 4 395,00 Гкал, являются долгосрочным параметром регулирования, утвержденным Приказом № 477-ТЭ.

Корректировка НВВ МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» на осуществление деятельности по 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 **15 913,40 тыс. руб.**

1. Величина операционных расходов составит **5 517,81 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 **1 627,32 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 7,19 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 в размере 3,98 тыс.руб., учтены в размере 0,03 тыс. руб. на **плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду**, 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.

Заявленные ТСО расходы на обязательное страхование и прочие налоги не учтены ввиду отсутствия обосновывающих документов.

2.3. Отчисления на социальные нужды, заявленные ТСО в размере 1 929,39 тыс. руб., учтены в размере 1 468,15 тыс. руб. (30,2 % от 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 715,67 тыс. руб., исключены в полном объеме на основании п. 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 (1,0 % от доходов) предусмотрены в размере 159,13 тыс. руб. в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ.

3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя составит **8 768,27** тыс. руб.

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

3.1. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели по предложению ТСО составили 2 089,74 тыс. руб. Указанные расходы учтены в размере 1 702,70 тыс. руб. исходя из следующего:

- объема электрической энергии на технологические цели в размере 221,42 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема отпуска тепловой энергии в сеть на 2025 год (в размере 19 505,54 Гкал) и удельного расхода электрической энергии в размере 11,35 кВтч/Гкал (на уровне предложения ТСО, с учетом фактических данных за 2023 год);

- цены на электрическую энергию в размере 7,69 руб./кВтч. 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 10 месяцев 2024 года согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей по уровню напряжения НН с учетом индексации цены на электрическую энергию на 2025 год согласно Прогнозу. В обоснование представлены копии документов: договор энергоснабжения от 02.10.2018 № О-1431, заключенный с АО «Новосибирскэнергосбыт», счета-фактуры, акты приема-передачи, ведомости электропотребления (детализация начислений) по объектам по месяцам за 2023 год.

Снижение расходов по указанной статье относительно проекта организации обусловлено уменьшением планируемых департаментом объемов электропотребления (в связи с тем, что учтен меньший объем отпуска тепловой энергии в сеть).

3.2. Расходы на тепловую энергию на технологические цели по предложению ТСО составили 17 281,58 тыс. руб. Указанные расходы учтены в размере 7 065,57 тыс.руб. исходя из следующего:

- объема тепловой энергии в размере 4 395,00 Гкал в размере объема технологических потерь, возникающих при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский»;

- тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Энергетик» теплоснабжающим, теплосетевым организациям на территории Мичуринского сельсовета, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, планируемых департаментом к утверждению на 2025 год с разбивкой по полугодиям.

3.3. Расходы на приобретение холодной воды на технологические цели, заявленные ТСО в размере 1 614,09 тыс. руб., исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов и подтверждения фактического понесения организацией расходов на холодную воду, относимых на передачу тепловой энергии.

По результатам проведённой корректировки НВВ на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя предлагается установить на 2025 год:

тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» на территории Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год в следующем размере:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **991,47** руб./Гкал (без НДС);
- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **1 145,63**руб./Гкал (без НДС).

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

Плановые показатели МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» на 2025 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела
регулирования теплоснабжения



Е.С. Саватеева



Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые МУП ЖКХ «Комбинат Барышевский» на территории Мичуринского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2022 План (базовый)	2023 План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (проект Дт- предложение ТСО)
Баланс тепловой энергии								
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал						
2.	Покупка тепловой энергии	Гкал						
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	20 449,00	19 345,00	19 087,84	27 558,84	19 505,54	-8 053,30
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	4 395,00	4 395,00	4 395,00	12 448,30	4 395,00	-8 053,30
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	21,49	22,72	23,03	45,17	22,53	-22,64
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	16 054,00	14 950,00	14 692,84	15 110,54	15110,54	0,00
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.	4 730,15	х	х		х	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			1%	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						
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	4 395,00	4 395,00	4 395,00		4 395,00	
7.3	отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,41	2,41	2,41		2,41	
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 (ИКА)			0,00	0,00		0,00	
9.1	-количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		114,27	114,27	114,27		114,27	
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч						
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 (упрощенная система налогообложения)								
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2022 План (базовый)	2023 План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (проект Дт- предложение ТСО)
Операционные расходы								
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	439,05	460,74	488,97	2 738,00	512,16	-2 225,84
1.1	Реагенты, фильтрующие и ионообменные материалы для водоподготовки	тыс.руб.						
1.2	ГСМ	тыс.руб.						
1.3	На текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	417,34	437,96	464,79		486,84	
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.						
1.5	Прочие расходы	тыс.руб.	21,71	22,78	24,18		25,32	
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.						
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	4 167,47	4 373,34	4 641,34	6 388,72	4 861,43	-1 527,29
	в том числе:							
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	1 723,23	1 808,36	1 919,18	4 979,64	2 010,18	-2 969,46
3.1.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	17 950,33	18 837,08	19 991,41		20 939,41	
3.1.2	численность	чел.	8,00	8,00	8,00		8,00	
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	1 467,29	1 539,77	1 634,13		1 711,62	
3.2.1.	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	30 568,54	32 078,63	34 044,40		35 658,79	
3.2.2	численность	чел.	4,00	4,00	4,00		4,00	
3.3	Оплата труда непромышленной группы персонала (цехового)	тыс.руб.	488,47	512,60	544,02		569,81	
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	40 706,02	42 716,90	45 334,59		47 484,35	
3.3.2	численность	чел.	1,00	1,00	1,00		1,00	
3.4	Оплата труда непромышленной группы персонала (АУП и прочего)	тыс.руб.	488,47	512,60	544,02	1 409,08	569,81	-839,27
3.4.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	40 706,02	42 716,90	45 334,59		47 484,35	
3.4.2	численность	чел.	1,00	1,00	1,00		1,00	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.				744,77	0,00	-744,77
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	114,16	119,80	127,14	272,27	133,17	-139,10
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	47,39	49,73	52,77	48,73	55,28	6,55
5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.						
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.	4,18	4,39	4,66	5,53	4,88	-0,65
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	20,20	21,20	22,50	118,73	23,57	-95,16
5.5	расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс.руб.						

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2022 План (базовый)	2023 План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (проект Дт- предложение ТСО)
5.6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс.руб.	42,39	44,48	47,21	99,28	49,45	-49,83
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.						
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	9,48	9,94	10,55	9,21	11,05	1,84
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.				10,20	0,00	-10,20
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.		0,00				
8.2	иные расходы	тыс.руб.	0,00		0,00	10,20	0,00	-10,20
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	4 730,15	4 963,82	5 268,00	10 163,17	5 517,81	-4 645,36
	Неподконтрольные расходы							
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.						
11	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	7,19	0,00	-7,19
12	Лизинговый платеж							
13	Концессионная плата	тыс.руб.						
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	0,97	1,28	0,07	3,98	0,03	-3,95
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.		0,06	0,07	0,03	0,03	0,00
14.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,97	1,22		2,89	0,00	-2,89
14.3	налог на имущество	тыс.руб.						
14.4	налог на землю	тыс.руб.						
14.5	транспортный налог	тыс.руб.						
14.6	прочие налоги					1,06	0,0	-1,06
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 258,57	1 320,75	1 401,68	1 929,39	1 468,15	-461,24
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	0,00
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.						
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	715,67	0,00	-715,67
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.	131,42	136,98	142,99	186,96	159,13	-27,83
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 390,97	1 459,00	1 544,75	2 843,19	1 627,32	-1 215,87
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя							
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.						
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	1 566,82	1 207,81	1 191,84	2 089,74	1 702,70	-387,04
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	298,56	204,04	201,32	312,84	221,42	-91,42
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,25	5,92	5,92	6,68	7,69	1,01
23	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	5 433,86	6 067,17	6 294,79	17 281,58	7 065,57	-10 216,01
23.1	АО "Энергетик" (на компенсацию потерь)	тыс.руб.	5 433,86	6 067,17	6 294,79	16 176,80	7 065,57	-9 111,23
23.1.1	объем покупки тепловой энергии	Гкал	4 395,00	4 395,00	4 395,00	11,72	4 395,00	4 383,28
23.1.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 236,37	1 380,47	1 432,26	1 380,47	1 607,64	227,17
	1 полугодие		1 221,55	1 380,47	1 380,47		1 509,95	
	2 полугодие		1 258,61	1 380,47	1 509,95		1 754,17	
23.2	АО Энергетик (на ГВС)	тыс.руб.				1 104,77	0,00	-1 104,77
23.2.1	объем покупки тепловой энергии	Гкал				0,73		-0,73
23.2.2	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал				1 513,65		-1 513,65
23.3	поставщик 3	тыс.руб.						
23.3.1	объем покупки тепловой энергии	Гкал						
23.3.2	объем покупки тепловой энергии	руб./Гкал						
24	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	106,77		0,00	1 614,09	0,00	-1 614,09
24.1	Расход воды на технологические цели	тыс.м³	5,14			67,39		-67,39
24.2	тариф на воду	руб./м³	20,77			23,95		-23,95
24.2.1	1 полугодие	руб./м³	20,35					
24.2.2	2 полугодие	руб./м³	21,40					
25	Расходы на водоотведение	тыс.руб.						
26	объемы стоков	м³						
27	тариф на водоотведение	руб./м³						
28	1 полугодие	руб./м³						
29	2 полугодие	руб./м³						
26	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.						
27	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	7 107,45	7 274,98	7 486,64	20 985,40	8 768,27	-12 217,13
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.						
29	Предпринимательская прибыль							
30	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.		175,94				
31	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	13 228,57	13 873,74	14 299,38	33 991,76	15 913,40	-18 078,36
	1 полугодие	тыс.руб.	7 805,13		8 181,06		8 988,99	
	2 полугодие	тыс.руб.	5 423,44		6 118,32		6 924,41	
32	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	16 054,00	14 950,00	14 692,84	15 110,54	15 110,54	0,00
	1 полугодие	Гкал	9 632,40		8 815,70		9 066,32	
	2 полугодие	Гкал	6 421,60		5 877,14		6 044,22	
33	Тарифы на услугу по передаче тепловой энергии (с 01.01.2025 без НДС)	руб./Гкал	824,00	928,01	973,22	2 249,54	1 053,13	-1 196,41
	1 полугодие	руб./Гкал	810,30		928,01		991,47	
	2 полугодие	руб./Гкал	844,56		1 041,04		1 145,63	
	рост тарифа	%	104,2%	109,9%	112,2%		115,5%	