

**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Жилищное коммунальное хозяйство Татарский район» потребителям на территории села Киевка Татарского муниципального округа Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, с. Киевка, ул. 9 Мая, д. 35а, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2026 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 (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Жилищное коммунальное хозяйство Татарский район» (ОГРН 1185476046470, ИНН 5453007074) (далее – *МУП «ЖКХ Татарский район», организация, ТСО*) потребителям на территории села Киевка Татарского муниципального округа Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2024 - 2026 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

МУП «ЖКХ Татарский район» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на территории села Киевка Татарского муниципального округа Новосибирской области. Деятельность организации по производству тепловой энергии потребителям осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящих из 1 (одной) блочно-модульной газовой котельная с установленной мощностью источников тепловой энергии 1,032 Гкал/час (2 (два) котла) с тепловыми сетями, расположенными в селе Киевка Татарского муниципального округа Новосибирской области, протяженностью 1,640 км в двухтрубном исчислении.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО на праве хозяйственного ведения по актам приёма-передачи имущества на основании распоряжений администрации Татарского района Новосибирской области, указанных в таблице.

Котельная		Тепловые сети	
НСО, Татарский муниципальный округ, с. Киевка, ул. 9 Мая, д. 35а			
Распоряжение от 13.06.2023 № 212 администрации Татарского муниципального района Новосибирской области (с актом приема-передачи имущества от 13.06.2023 № 642)	Хозяйственное ведение зарегистрировано 15.06.2023 № 54:23:021301:622-54/173/2023-4 (выписка из ЕГРН от 22.08.2023 № КУВИ-001/2023-191320434)	Распоряжение от 23.06.2023 № 225 администрации Татарского муниципального района Новосибирской области (с актом приема-передачи имущества от 28.06.2023 № 645)	Хозяйственное ведение зарегистрировано 30.06.2023 № 54:23:000000:1130-54/163/2023-4 (выписка из ЕГРН от 12.09.2023 № КУВИ-001/2023-207491355)



Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) для МУП «ЖКХ Татарский район» на долгосрочный период регулирования 2024-2026 годов установлены приказом департамента от 12.12.2023 № 541-ТЭ/НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Татарсктеплосервис» города Татарска Татарского района Новосибирской области и Муниципальным унитарным предприятием «Жилищное коммунальное хозяйство Татарский район» потребителям на территориях города Татарска и села Киевка Киевского сельсовета Татарского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2026 годов» (с учетом изменений, внесенных приказами департамента по тарифам Новосибирской области от 14.05.2024 № 103-ТЭ/НПА, от 20.12.2024 № 625-ТЭ/НПА) (далее – Приказ № 541-ТЭ/НПА).

МУП «ЖКХ Татарский район» обратилось в департамент с заявлением об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2026 годов (исх. № 87 от 22.04.2024, вх. № 1190/33 от 27.04.2024).

Письмом от 16.05.2024 № 1190/33 известил ТСО об открытии дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность) с дифференциацией по системам теплоснабжения на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024 – 2026 годов.

Организация не обращалась в департамент с заявлением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, а также удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии по указанной системе теплоснабжения.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП «ЖКХ Татарский район» в сфере теплоснабжения на 2025-2027 годы, разработанная в соответствии с требованием приказа департамента от 26.03.2024 № 59-ТЭ, не представлена.

Инвестиционная программа, финансируемая за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, у организации отсутствует.

Во исполнение требований статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пункта 10 Основ ценообразования № 1075, приказа ФСТ России от 12.04.2013 № 91 МУП «ЖКХ Татарский район» предусмотрено ведение отдельного бухгалтерского учета доходов и расходов по видам деятельности в соответствии с утвержденной Учетной политикой для целей бухгалтерского учета (в редакции приказа организации от 31.12.2022 № 92).

МУП «ЖКХ Татарский район» применяет общую систему налогообложения. Расходы на топливо, электроэнергию, воду определены без НДС.

При осуществлении регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения МУП «ЖКХ Татарский район» производит закупочные процедуры в соответствии с действующим законодательством, а также в соответствии с «Положением о закупке товаров, работ, услуг», утвержденным директором МУП «ЖКХ Татарский район» А.М. Кульбедой от 23.10.2023.

При проведении корректировки НВВ и тарифов на тепловую энергию на 2025 год департамент руководствовался основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 24 сентября 2024 г. (протокол № 28) (далее - Прогноз), в следующих размерах:

Параметры по Прогнозу, %	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Транспортировка газа по распределительным сетям (с 1 июля)	Электроэнергия
на 2025 год	105,8	121,30	111,3	109,8

#### Баланс тепловой энергии

На территории села Киевка Татарского муниципального округа Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения с. Киевка Киевского сельсовета Татарского района



Новосибирской области на период до 2035 года (Актуализация на 2025 год)», утвержденная постановлением администрации Татарского муниципального района Новосибирской области от 26.06.2024 № 325 (далее – *Схема теплоснабжения села Киевка*).

На основании пункта 22 Основ ценообразования № 1075, пункта 8 Методических указаний № 760-э предлагается предусмотреть объем полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год в соответствии с актуализированной Схемой теплоснабжения села Киевка в размере **2 408,80 Гкал**.

Технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ТСО определены в размере 653,70 Гкал на основании приказа департамента от 07.11.2023 № 290-ТЭ, и составляет 21,35 % от отпуска тепловой энергии в тепловую сеть.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии ТСО не заявлен, департаментом не определен.

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Татарский район» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии потребителям на территории села Киевка Татарского муниципального округа Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, с. Киевка, ул. 9 Мая, д. 35а, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2026 годов.

Корректировка НВВ произведена в соответствии с формулой 20 Методических указаний № 760-э. Распределение НВВ по полугодиям для целей расчёта тарифов с учётом календарной разбивки произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В результате проведенной корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **5 344,94 тыс. руб.**

1. Величина операционных расходов на 2025 год составит **1 496,18 тыс. руб.**

Корректировка расходов на 2025 год произведена с учётом пункта 59 Основ ценообразования № 1075 исходя из базовых расходов, установленных на 2024 год, с применением индекса потребительских цен (105,8 %) на 2025 год, индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности равным 0,75 и индекса изменения количества активов (0) (расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э).

2. Величина **неподконтрольных расходов** составит **315,13 тыс. руб.**

Корректировка расходов на 2025 год проведена в соответствии с пунктом 39 Методических указаний № 760-э.

**2.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей** (плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, расходы на обязательное страхование и транспортный налог), заявленные организацией на 2025 год в размере 6,31 тыс. руб., исключены в полном объеме в виду отсутствия обосновывающих документов.

**2.2. Отчисления на социальные нужды** учтены в размере **315,13 тыс. руб.** (30,2 % от фонда оплаты труда (от ФОТ), рассчитанные исходя из 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 % от ФОТ в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (с учетом изменений) (для 1 класса профессионального риска по виду деятельности «Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными»).

**2.3. Амортизация основных средств и нематериальных активов**, заявленная ТСО в размере 12,00 тыс. руб., исключена 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.

**2.4. Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения**, исключены в связи с переходом организации от упрощенной к общей системе налогообложения с 1 января 2024 года (письмо Межрайонной ИФНС России № 19 по Новосибирской области от 16.04.2024 № 06-04/006899@).

**3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 3 533,64 тыс. руб.**

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

Объёмы приобретаемых ресурсов рассчитаны с учетом утвержденных значений долгосрочных параметров регулирования, удельных расходов ресурсов, определенных в базовом году долгосрочного периода регулирования, принятых в отношении организации показателей энергосбережения и энергетической эффективности, планируемых на 2025 год балансовых показателей.

**3.1. Расходы на топливо (природный газ)** определены в размере 3 080,34 тыс. руб. исходя из следующего:

- объёма топлива (природный газ) в размере 420,84 тыс.м<sup>3</sup>, определенного на основании планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на базовый 2025 год (в размере 3 062,50 Гкал), удельного расхода условного топлива 155,28 м<sup>3</sup>/Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Приказом № 541-ТЭ/НПА, уровня калорийного эквивалента 1,13 (для теплоты сгорания 7 900 ккал/м<sup>3</sup>);

- цены на топливо (природный газ) в размере 7 319,51 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), определенной в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1075 исходя из установленных на очередной период регулирования цен, подлежащих государственному регулированию, и прогнозных показателей:

1) оптовая цена на газ в размере 5 722,00 руб./тыс. м<sup>3</sup> (без НДС) введена с 1 июля 2024 года, установленная приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, с учетом индексации на 2025 год согласно Прогнозу.

В обоснование представлены копии документов: контракт на поставку газа от 15.12.2022 № 35-4-4203/23д, заключенный с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (с дополнительным соглашением от 13.07.2023);

2) тарифы на услуги по транспортировке газа: с 1 июля 2024 года в размере 737,81 руб./тыс. м<sup>3</sup> (без НДС), с 1 июля 2025 года в размере 686,16 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 представлены копии документов: договор транспортировки природного газа от 09.02.2022 № Н1-22/1500, заключенный с ООО «Газпром газораспределение Томск» (с дополнительным соглашением от 15.08.2023 № 2);

3) размер платы за снабженческо-сбытовые услуги в размере 147,65 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленный приказом ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 для ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», что соответствует документам на поставку газа;

4) специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск», планируемая департаментом к утверждению.

**3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели** определены в размере 453,29 тыс. руб. исходя из следующего:

- объёма электрической энергии в размере 71,27 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 3 062,50 Гкал) и удельного расхода электрической энергии в размере 23,27 кВтч/Гкал, на уровне предложения организации на 2025 год (фактический показатель 2023 года);

- цены на электрическую энергию в размере 6,36 руб./кВтч (без НДС), Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена



исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2024 года согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН (менее 670 кВт), с учетом индекса роста цен на электрическую энергию на 2025 год согласно Прогнозу.

В обоснование представлены: договор на подачу и потребление электрической энергии от 12.12.2022 № ДЭ-3034-31 с АО «Новосибирскэнергосбыт», карточка счета 20, копии счетов-фактур за 2023 год, детализация начислений за электрическую энергию по объектам по месяцам за 2023 год.

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

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую МУП «ЖКХ Татарский район» источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, село Киевка, ул. 9 Мая, д. 35а потребителям на территории села Киевка Татарского муниципального округа Новосибирской области, на 2025 год в следующих размерах:

для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2 118,11 руб./Гкал** (без НДС);
- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2 541,73 руб./Гкал** (без НДС);

для населения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2 370,14 руб./Гкал** (с НДС);
- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2 844,17 руб./Гкал** (с НДС);

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

Плановые показатели МУП «ЖКХ Татарский район» в системе теплоснабжения на территории села Киевка Татарского муниципального округа Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2026 годов отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела  
регулирования теплоснабжения



Е.Ю. Толстихина



Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Жилищное коммунальное хозяйство Татарский район» потребителям на территории села Киевка Татарского муниципального округа Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, с. Киевка, ул. 9 Мая, д. 35а, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2026 годов

		УСН		ОСН		ОСН	
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год План ДТ (базовый)	2024 год План ДТ (базовый)	2025 год Предложение ТСО	2025 год Проект ДТ (скорректирован)	
Система налогообложения			Упрощенная	Общая			
Баланс тепловой энергии							
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	2 797,93	2 967,95	1 937,87	3 062,50	
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал					
	то же в % от выработки тепловой энергии	%					
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	2 797,93	2 967,95	1 937,87	3 062,50	
2.	Покупка тепловой энергии	Гкал					
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	2 797,93	2 967,95	1 937,87	3 062,50	
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	653,70	653,70	510,24	653,70	
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	23,36	22,03	26,33	21,35	
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	2 144,23	2 314,25	1 427,63	2 408,80	
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов							
	Природный газ (с 1 июля)	%				121,30	
	Электроэнергия	%	105,60	105,60		109,80	
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	109,80	109,80		111,90	
	Водоснабжение, водоотведение	%	109,80	109,80		111,90	
Долгосрочные параметры регулирования							
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1 514,88	1 428,44		х	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)					1%	
6	Нормативный уровень прибыли	%					
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:						
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кгут/Гкал	155,28	155,28		155,28	
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	653,70	653,70		653,70	
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,916	1,916		1,916	
Планируемые значения параметров расчета тарифов							
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	107,20	107,20		105,80	
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75		0,75	
10	Коэффициент индексации					1,04742	
Расчёт необходимой валовой выручки							
Операционные расходы							
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	381,12	317,60	1,01	332,66	
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	381,12	317,60	1,01	332,66	
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.					
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	996,23	996,23	758,05	1043,47	
	в том числе:						
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	297,66	297,66	244,77	311,78	
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	24 805,38	24 805,38	30 595,71	25 981,65	
3.1.2	численность	чел.	1,00	1,00	1,00	1,00	
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	428,56	428,56	245,46	448,88	
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	35 713,00	35 713,00	45 455,67	37 406,51	
3.2.2	численность	чел.	1,00	1,00	0,45	1,00	
3.3	Оплата труда непромышленного персонала (АУП)	тыс.руб.	270,01	270,01	267,82	282,81	
3.3.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	43 270,20	43 270,20	51 903,37	45 322,07	
3.3.2	численность	чел.	0,52	0,52	0,43	0,52	
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	107,21	89,34	242,67	93,58	
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	30,32	25,27	89,61	26,46	



№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год План ДТ (базовый)	2024 год План ДТ (базовый)	2025 год Предложение ТСО	2025 год Проект ДТ (скорректирован)
<b>Система налогообложения</b>			<b>Упрощенная</b>	<b>Общая</b>		
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	30,32	25,27		26,46
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.			0,73	
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.			-	
8	Прочие расходы	тыс.руб.			64,17	
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	1 514,88	1 428,44	1 156,24	1 496,18
<b>Неподконтрольные расходы</b>						
10	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.			6,31	0,00
11	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	300,86	300,86	228,93	315,13
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	30,20	30,20
12	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.				
13	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.			12,00	0,00
14	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.				
15	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс.руб.	50,29		80,23	0,00
16	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	351,15	300,86	327,47	315,13
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>						
17	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	2 916,69	2 578,25	3 652,19	3 080,34
17.1	Газ природный	тыс.руб.	2 916,69	2 578,25	3 652,19	3 080,34
17.1.1	объем топлива	тыс. м3	384,49	407,85	445,23	420,84
17.1.2	цена топлива с учётом транспортировки и ПССУ	руб./тыс м3	7 585,87	6 321,56	8 202,93	7 319,51
	1 полугодие	руб./м³	7 294,63	6 078,86		
	2 полугодие	руб./м³	8 022,72	6 685,60		
18	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	366,81	324,25	338,65	453,29
18.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	53,16	56,39	45,09	71,27
18.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	6,90	5,75	7,51	6,36
19	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	16,85	14,90	-	
19.1	расход воды на технологические цели	тыс. м³	0,73	0,77		
19.2	тариф на воду	руб./м³	23,15	19,29		
20	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	3 300,36	2 917,39	3 990,84	3 533,64
21	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	5 166,39	4 646,70	5 474,55	5 344,94
	1 полугодие	тыс.руб.	2 986,37	2 685,96	3 175,24	3 061,26
	2 полугодие	тыс.руб.	2 180,02	1 960,73	2 299,31	2 283,68
22	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2 144,23	2 314,25	1 427,63	2 408,80
	1 полугодие	Гкал	1 286,54	1 388,55	856,58	1 445,28
	2 полугодие	Гкал	857,69	925,70	571,05	963,52
23	Тарифы на тепловую энергию (без НДС)	руб/Гкал		2 007,86		2 218,92
	1 полугодие	руб/Гкал		1 934,37		2 118,11
	2 полугодие	руб/Гкал		2 118,11		2 370,14
	рост тарифа	%		109,50		111,90
24	Тарифы на тепловую энергию (с НДС 20%)	руб/Гкал	2 409,44	2 409,44	3 834,71	2 662,71
	1 полугодие	руб/Гкал	2 321,24	2 321,24	3 706,89	2 541,73
	2 полугодие	руб/Гкал	2 541,73	2 541,73	4 026,45	2 844,17
	рост тарифа	%	109,50	109,50	108,62	111,90