

**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую**  
**энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью**  
**«Татарская тепловая компания» потребителям на территории города Татарска**  
**Татарского муниципального округа Новосибирской области, на 2025 год в рамках**  
**долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов**

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Основы ценообразования № 1075*), на основании пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – *Методические указания № 760-э*), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - *департамент*) в рамках дела об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Татарская тепловая компания» (ОГРН 1105487000057, ИНН 5453177372) (далее – *ООО «ТТК», организация, ТСО*) потребителям на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2024 - 2028 годы, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее - *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

ООО «ТТК» является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии, поставляемой ТСО в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 2, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Носкова, д. 6Б, потребителям на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области.

Деятельность организации по производству тепловой энергии потребителям осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из 1 (одной) газовой котельной, расположенной в городе Татарск Татарского муниципального округа Новосибирской области.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности (котельная) находится в частной собственности гр. Ситникова А. А. на основании договора купли-продажи комплекса оборудования газовой блочно-модульной котельной № 2 мощностью 0,6 МВт (котельная № 2, расположенная по адресу: Новосибирская область, г. Татарск, ул. Носкова, 6Б) от 30.09.2022 б/н, заключенного между ООО «ТТК» и гр. Ситниковым А.А., и передана во временное владение и пользование организации ООО «ТТК» на основании договора аренды от 30.09.2022 б/н, заключенного между ООО «ТТК» и гр. Ситниковым А.А.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) для ООО «ТТК» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов установлены приказом департамента от 12.12.2023 № 542-ТЭ/НПА «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «Татарская тепловая компания» потребителям на территории города Татарска Татарского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годов» (далее – *Приказ № 542-ТЭ/НПА*).

ООО «ТТК» обратилось в департамент с заявлением об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность), в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 2, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Носкова, 6Б, потребителям на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области, на 2025 год в



рамках долгосрочного периода регулирования 2024 – 2028 годов (исх. № 31 от 24.04.2024, вх. № 1184/33 от 27.04.2024).

В связи с предоставлением 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 (далее – *Регламент открытия дел № 163*), пунктами 12 - 19, 39 Правил регулирования № 1075, департамент письмом от 16.05.2024 № 1184/33 известил ТСО об открытии дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию (мощность), в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная № 2, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Носкова, 6Б, потребителям на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024 – 2028 годов по инициативе департамента по тарифам Новосибирской области, а также запросил не представленные в составе предложения материалы согласно п. 16 Правил регулирования № 1075. Организацией представлены дополнительные материалы на бумажном носителе от 22.10.2024, от 18.11.2024.

ООО «ТТК» применяет общую систему налогообложения. Расходы на топливо, электроэнергию, воду определены без НДС.

Ведение раздельного бухгалтерского учета по видам деятельности, предусмотренное ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», п. 10 Основ ценообразования № 1075, по представленным организацией материалам не определено. Учетная политика для целей бухгалтерского учета ООО «ТТК», утвержденная приказом от 09.01.2024 № 06 содержит сведения, не позволяющие органу регулирования сделать вывод о наличии раздельного учета затрат по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности.

При осуществлении регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения ООО «ТТК» производит закупочные процедуры в соответствии с действующим законодательством, а также в соответствии с «Положением о закупках товаров, работ, услуг для нужд Общества с ограниченной ответственностью «Татарская тепловая компания» (ООО «ТТК»)), утвержденным Протоколом общего собрания участников ООО «ТТК» № 22 от 05.12.2022.

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

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.

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

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 города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области действует «Схема теплоснабжения города Татарска Татарского муниципального района Новосибирской области на 2019-2021 года и на период до 2025 года» (актуализация на 2025 год), утвержденная постановлением администрации города Татарска Татарского района Новосибирской области от 30.09.2024 № 278 в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (далее - *Схема теплоснабжения города Татарска*).

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 города Татарска в размере **1 352,41 Гкал**.

В связи с непредставлением документов, подтверждающих право собственности на тепловые сети, эксплуатируемые ООО «ТТК», объем технологических потерь тепловой энергии в сетях организации департаментом не определен.

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 (НВВ) ООО «ТТК» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии потребителям на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 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 проведённой корректировки общий размер необходимой валовой выручки составит **3 000,91 тыс. руб.**

#### **1. Величина операционных расходов на 2025 год составит 1 274,80 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 202,62 тыс. руб.**

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

**2.1. Арендная плата**, заявленная ТСО в размере 549,50 тыс. руб., не учтена в связи с отсутствием экономического обоснования, необходимого для соблюдения требований пункта 45 Основ ценообразования № 1075.

**2.2. Отчисления на социальные нужды** учтены в размере 202,62 тыс. руб. (22,28 % от фонда оплаты труда (от 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 22,08 % в соответствии со статьей 425, подпунктом 17 пункта 1 статьи 427, пунктом 2.4 статьи 427 главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), и страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % 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»).

Тариф 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 22,08 % определен исходя из фактических данных ТСО за 2023 год с учетом представленного расчета по страховым взносам за 2023 год (форма по КНД 1151111).

В обоснование страховых тарифов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % организацией представлена форма 4-ФСС «Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» за 2023 год.

**2.3. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов,** заявленные ТСО в размере 748,19 тыс. руб., исключены в полном объеме в связи с отсутствием достаточного экономического обоснования (расчеты расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов на 2025 год и документы, подтверждающие экономически обоснованный уровень расходов на амортизацию, организацией не представлены).

### **3. Величина расходов на энергетические ресурсы составит 1 523,49 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 1 314,75 тыс. руб. исходя из следующего.

- объёма топлива (природный газ) в размере 185,85 тыс.м<sup>3</sup>, определенного на основании планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 1 352,41 Гкал), удельного расхода условного топлива 155,28 м<sup>3</sup>/Гкал в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными Приказом № 542-ТЭ/НПА, уровня калорийного эквивалента 1,13 (для теплоты сгорания 7 900 ккал/м<sup>3</sup>);

- цены на топливо (природный газ) в размере 7 074,40 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: договор поставки газа от 15.12.2022 № 35-4-1757/23д, заключенный с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», счета-фактуры, товарные накладные, акты поданного-принятого газа по месяцам за 2023 год;

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 представлены: договор транспортировки газа от 11.11.2020 № Н1-20/4672, заключенный с ООО «Газпром газораспределение Томск», счета-фактуры, товарные накладные, акты поданного-принятого газа по месяцам за 2023 год;

3) размер платы за снабженческо-сбытовые услуги 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.



**3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели** определены в размере **190,44 тыс. руб.** исходя из следующего:

- объёма электрической энергии в размере 30,04 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого на 2025 год объёма производства тепловой энергии (в размере 1 352,41 Гкал) и удельного расхода электрической энергии в размере 22,2 кВтч/Гкал, определённого на основании 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);

- цены на электрическую энергию в размере 6,34 руб./кВтч (без НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена по предложению организации на 2025 год, что не превышает фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 10 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.

**3.3. Расходы на холодную воду** определены в размере 18,30 тыс. руб. исходя из следующего:

- объёма воды в размере 0,78 тыс. м<sup>3</sup>, рассчитанного исходя из планируемого объёма производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 1 352,41 Гкал) и удельного расхода воды в размере 0,58 м<sup>3</sup>/Гкал на уровне показателя базового периода 2024 года;

- тарифов на холодную воду, планируемых департаментом к утверждению на 2025 для МУП «Водоканал» город Татарск, осуществляющего на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения.

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

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую ООО «ТТК» в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Носкова, д. 6Б, потребителям города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области, на 2025 год в следующих размерах:

для потребителей в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2 118,12 руб./Гкал** (без НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2 370,16 руб./Гкал** (без НДС);

для населения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2 541,74 руб./Гкал** (с НДС 20,0%);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2 844,19 руб./Гкал** (с НДС 20,0%).

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

Плановые показатели ООО «ТТК» на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024-2028 годов отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела  
регулирования теплоснабжения



Е.Ю. Толстихина





Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО "Татарская тепловая компания" потребителям на территории города Татарска Татарского муниципального округа Новосибирской области в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Татарский муниципальный округ, г. Татарск, ул. Носкова, д. 6Б, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 годов

ОСН

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год План ДТ (базовый)	2025 год Предложение ТСО	2025 год Проект ДТ (скорректирован)
Система налогообложения			Общая		
Баланс тепловой энергии					
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	1 454,86	1 683,41	1 352,41
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	28,91	0,00	0,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,0		
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	1 425,95	1 683,41	1 352,41
2.	Покупка тепловой энергии	Гкал			
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	1 425,95	1 683,41	1 352,41
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	0,00	275,73	0,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%			
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	1 425,95	1 407,68	1 352,41
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов					
	Природный газ (с 1 июля)	%			121,30
	Электроэнергия	%	105,70		109,80
	Тепловая энергия (с 1 июля)	%	109,80		111,90
	Водоснабжение, водоотведение	%	109,80		111,90
Долгосрочные параметры регулирования					
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1 217,08		x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1,0%
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
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	0,00		0,00
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,00		0,00
Планируемые значения параметров расчета тарифов					
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			105,80
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75		0,75
10	Коэффициент индексации				1,0474
Расчёт необходимой валовой выручки					
Операционные расходы					
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	48,84		51,16
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	48,84		51,16
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.			
3	Расходы на оплату труда, всего	тыс.руб.	868,24	1 558,90	909,42
	в том числе:				
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	473,68		496,14
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	24 670,79		25 840,68
3.1.2	численность	чел.	1,60		1,60
3.2	Оплата труда ремонтного персонала	тыс.руб.	303,31		317,69
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	25 250,41		26 447,78
3.2.2	численность	чел.	1,00		1,00

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2024 год План ДТ (базовый)	2025 год Предложение ТСО	2025 год Проект ДТ (скорректирован)
3.2	Оплата труда непромышленного персонала (АУП)	тыс.руб.	91,26		95,58
3.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	33 798,55		35 401,28
3.2.2	численность	чел.	0,23		0,23
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	300,00	188,16	314,23
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	0,00		
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0,00	20,00	
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.			
8	Прочие расходы	тыс.руб.	0,00		
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	1 217,08	1 767,06	1 274,80
<b>Неподконтрольные расходы</b>					
10	Арендная плата	тыс.руб.	0,00	549,50	0,00
11	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.			
12	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	196,22	352,31	202,62
	процент отчислений на социальные нужды	%	22,60	22,60	22,28
13	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.		748,19	0,00
14	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	196,22	1 650,00	202,62
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>					
15	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	1 258,59	1 716,47	1 314,75
15.1	Газ природный	тыс.руб.	1 258,59	1 716,47	1 314,75
15.1.1	объём топлива	тыс. м3	199,92	235,00	185,85
15.1.2	цена топлива с учётом транспортировки и ПССУ	руб./тыс м3	6 295,32	7 304,14	7 074,40
16	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	173,42	249,60	190,44
16.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	29,10	39,37	30,04
16.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,96	6,34	6,34
17	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	17,81	48,24	18,30
17.1	расход воды на технологические цели	тыс. м3	0,84	1,72	0,78
17.2	тариф на воду	руб./м3	21,11	28,05	23,33
17.2.1	1 полугодие	руб./м3	20,34		22,27
17.2.2	2 полугодие	руб./м3	22,27		24,92
18	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	1 449,82	2 014,31	1 523,49
19	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	2 863,13	5 431,37	3 000,91
	1 полугодие	тыс.руб.	1 654,99		1 718,74
	2 полугодие	тыс.руб.	1 208,13		1 282,17
20	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1 425,95	1 407,68	1 352,41
	1 полугодие	Гкал	855,57		811,45
	2 полугодие	Гкал	570,38		540,96
21	Тарифы на тепловую энергию (без НДС)	руб/Гкал	2 007,87	3 858,39	2 218,94
	1 полугодие	руб/Гкал	1 934,37		2 118,12
	2 полугодие	руб/Гкал	2 118,12		2 370,16
	рост тарифа	%	109,50		111,90
22	Тарифы на тепловую энергию (с НДС 20%)	руб/Гкал	2 409,44		2 662,72
	1 полугодие	руб/Гкал	2 321,24		2 541,74
	2 полугодие	руб/Гкал	2 541,74		2 844,19