

**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую**  
**энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием «Ложок»**  
**потребителям на территории Морского 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, 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 Новосибирского района Новосибирской области «Ложок» (ОГРН 1165476212989, ИНН 5433960585) (далее – *МУП «Ложок», организация, ТСО*) потребителям на территории Морского 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 тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

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

Организация осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на 1 блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Новосибирская область, Новосибирский район, с. Ленинское, ул. Молодежная, 32/9. Установленная мощность котельной 2,03 Гкал/ч, 2 котла, протяженность сетей 2,23 км.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в хозяйственное ведение на основании постановлений администрации Новосибирского района Новосибирской области от 06.03.2018 № 169-па и № 170-па. Государственная регистрация права хозяйственного ведения произведена в ЕГРН 15.06.2022 г № 54:19:070123:881-54/164/2022-4 (объект - здание котельной), 14.06.2022 № 54:19:000000:1707-54/163/2022-4 (объект - тепловые сети).

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годов установлены приказом департамента от 14.12.2021 № 476-ТЭ, на 2023 год скорректированы приказом департамента от 18.11.2022 № 469-ТЭ, на 2024 год скорректированы приказом департамента от 12.12.2023 № 551-ТЭ/НПА.

МУП «Ложок» обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов (входящий № 1120/33 от 27.04.2024).

В связи с представлением неполного перечня материалов, предусмотренных пунктом 16 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Правила регулирования №1075*), руководствуясь пунктами 2 - 4, 12, 13 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163, пунктами 12 - 19, 39 Правил регулирования №1075, департамент письмом от 14.05.2024 № 1120/33 известил ТСО об открытии дела по инициативе департамента.

МУП «Ложок» 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 по данной системе теплоснабжения 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.

ТСО применяет общую систему налогообложения. Расходы на топливо, другие энергоресурсы, материалы, работы и услуги производственного характера определены без учета НДС.

Количество активов, равное установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, предусмотрено на 2025 год в размере 2,03 Гкал/ч на уровне планового показателя 2024 года.

При проведении корректировки НВВ 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	Газ (с 1 июля)	Электроэнергия
на 2024 год	108,0		105,1
на 2025 год	105,8	121,3	109,8

#### Баланс тепловой энергии

На территории Морского сельсовета действует «Схема теплоснабжения Морского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области на период 2014-2018 гг. и на период до 2028 года» (*далее – Схема теплоснабжения Морского сельсовета*), утвержденная постановлением администрации Морского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области от 25.09.2014 № 162 (актуализация на 2025 год Схемы теплоснабжения Морского сельсовета 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 об объемах полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год в Схеме теплоснабжения Морского сельсовета расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определен исходя из требований главы III Методических указаний № 760-э и Основ ценообразования № 1075.

В соответствии с пунктом 22 Основ ценообразования № 1075 предлагается предусмотреть на 2025 год объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) в размере 1978,00 Гкал, определенный в соответствии с Методическими указаниями № 760-э с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год (2023 год) и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года (2021-2023 годы).

Технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых МУП «Ложок», определены в размере 384,85 Гкал, являются долгосрочным параметром регулирования, утверждены приказом департамента от 14.12.2021 № 476-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии, заявленный организацией в размере 56,00 Гкал, учтен в размере 54,60 Гкал (что составляет 2,26% от отпуска тепловой энергии тепловым источником (выработки)) на уровне 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 НВВ МУП «Ложок» на осуществление деятельности по производству и передаче тепловой энергии на 2025 год

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

Распределение необходимой валовой выручки (НВВ) по полугодиям произведено пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (I полугодие – 60 %, II полугодие – 40 %).

В результате проведенной корректировки размер НВВ составит **4 674,19 тыс. руб.**

**1. Величина операционных расходов** составит **1 382,49** 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 **540,87** тыс. руб.

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

**2.1. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**, а именно:

- **налог на имущество**, заявленный ТСО в размере 202,95 тыс. руб., учтен в размере 192,78 тыс. руб., определен в соответствии с Налоговым кодексом РФ исходя из среднегодовой стоимости имущества (согласно данным, представленным организацией) на 2025 год (с учетом износа), используемого для осуществления деятельности по теплоснабжению, и ставки налога на имущество 2,2% согласно положениям главы 30 Налогового кодекса РФ. В обоснование расходов организацией представлена копия налоговой декларации по налогу на имущество, ведомость амортизации основных средств за 2023 год, за 1 квартал 2024 года.

**2.2. Отчисления на социальные нужды**, заявленные ТСО в размере 365,23 тыс. руб., учтены в размере 348,09 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).

**2.3. Расходы по сомнительным долгам**, заявленные организацией в размере 33,66 тыс.руб., исключены ввиду отсутствия обосновывающих документов.

**3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя** составит **2 750,83** тыс. руб.

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

**3.1. Расходы на топливо (природный газ)** определены в размере 2 394,95 тыс. руб. в соответствии с п.п. 34-37 Основ ценообразования № 1075, п. 26 Методических указаний № 760-э исходя из следующего:

- **объёма топлива** в размере 333,56 тыс.м<sup>3</sup>, рассчитанного исходя из планируемого объёма производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 2 417,45 Гкал) и удельного



расхода условного топлива 155,92 кгут/Гкал, являющегося долгосрочным параметром регулирования, уровня калорийного эквивалента 1,13;

- цены на газ в размере 7 179,96 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, в которой были учтены:

1) оптовая цена на газ в размере 5722 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС), установленная приказом ФАС России от 28.11.2023 № 906/23, и индексация цены на газ с 1 июля 2025 года согласно Прогнозу. В обоснование представлены копии документов: контракты на поставку газа от 15.12.2022 № 35-4-4201/23д, от 25.12.2023 №35-4-4201/24д, заключенные с ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», счета-фактуры, товарные-накладные, акты поданного-принятого газа по месяцам за 2023 год.

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

3) тарифы на услуги по транспортировке газа в размере 654,30 руб./тыс.м<sup>3</sup> (без НДС) до 1 июля 2025 года, 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» (для потребителей, которым до 1 октября 2017 года услуги по транспортировке газа оказывались АО «ГазТрансКом») и специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для ООО «Газпром газораспределение Томск».

В обоснование представлены копии документов: договор на услуги по транспортировке природного газа от 28.12.2022 № Н1-22/10458, заключенный с ООО «Газпром газораспределение Томск», счета-фактуры, акты оказанных услуг, акты о транспортированном-принятом газе по месяцам за 2023 год.

**3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию** на технологические цели по предложению ТСО составили 434,19 тыс. руб. Указанные расходы учтены в размере 355,88 тыс.руб. исходя из следующего:

- объема электрической энергии на технологические цели в размере 57,76 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 2 417,45 Гкал) и удельного расхода электрической энергии учтенного в размере 23,9 кВтч/Гкал;

- цены на электрическую энергию в размере 6,16 руб./кВтч (без НДС). Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена исходя из фактической средневзвешенной цены на электрическую энергию ТСО, сложившейся по итогам 2023 года и индексации цены на электрическую энергию на 2024 и 2025 годы согласно Прогнозу. В обоснование представлены копии документов: договор энергоснабжения от 01.01.2023 № ДЭ-3022-20, от счета-фактуры, ведомости электропотребления (детализация начислений) по объектам по месяцам за 2023 год.

Снижение расходов по указанной статье относительно проекта организации обусловлено снижением планируемого департаментом объема электропотребления.

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

тарифы на тепловую энергию (мощность) в горячей воде, поставляемую МУП «Ложок» потребителям на территории Морского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год в следующих размерах:

для потребителей в случае отсутствия дифференциации по схеме подключения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2255,72 руб./Гкал** (без НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **2524,14 руб./Гкал** (без НДС).

для населения:

- на период с 01.01.2025 по 30.06.2025 – **2706,86 руб./Гкал** (с НДС);

- на период с 01.07.2025 по 31.12.2025 – **3028,97 руб./Гкал** (с НДС).  
*НДС предусмотрен в размере 20,0 % в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ.*

Плановые показатели МУП «Ложок» на 2025 год отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела  
регулирования теплоснабжения



Е.С. Саватеева





**Корректировка необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ложок» потребителям на территории Морского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов**

## ОСН

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2022 (базовый) План	2023 План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (проект ДТ-предложение ТСО)
<b>Баланс тепловой энергии</b>								
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	2 608,18	2 490,49	2 485,01	2 485,00	2 417,45	-67,55
1.1	Расход теплоты на собственные нужды	Гкал	19,00	12,38	56,16	56,00	54,60	-1,40
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	0,73	0,50	2,26	2,25	2,26	0,01
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	2 589,18	2 478,11	2 428,85	2 429,00	2 362,85	-66,15
2	Покупка тепловой энергии	Гкал						
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	2 589,18	2 478,11	2 428,85	2 429,00	2 362,85	-66,15
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	384,85	384,85	384,85	385,00	384,85	-0,15
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	14,86	15,53	15,84	15,85	16,29	0,44
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	2 204,33	2 093,26	2 044,00	2 044,00	1978,00	-66,00
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>								
	Природный газ	%	105,0	108,5			121,3	
	Электроэнергия	%	103,5	108,0	105,6		109,8	
<b>Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)</b>								
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	1 318,31	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	155,92	155,92	155,92		155,92	
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	384,85	384,85	384,85	385,00	384,85	
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,99	0,99	0,99		0,99	
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>								
8	Индекс потребительских цен на расчетный на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	104,3	106,0	107,2		105,8	
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00	-0,13		0,00	
9.1	- количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности							
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,3	2,30	2,03		2,03	
10	Коэффициент эластичности затрат по росту (Кэл)		0,75	0,75	0,75		0,75	
11	Коэффициент индексации			1,04940	0,95408		1,04742	
<b>Расчёт необходимой валовой выручки (общая система налогообложения)</b>								
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2022 (базовый) План	2023 План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (проект ДТ-предложение ТСО)
<b>Операционные расходы</b>								
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	61,41	64,44	61,48	67,57	64,40	-3,17
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.						
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.	61,41	64,44	61,48		64,40	
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.	1 099,10	1 153,39	1 100,43	1 209,37	1 152,61	-56,76
	среднемесячная оплата труда		25 876,05	27 154,33	28 818,34	31 671,36	30 184,91	-1 486,45
	численность		3,77	3,77	3,39	3,39	3,39	0,00
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	102,13	107,18	102,25	112,37	107,10	-5,27
5	Расходы на оплату иных работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	32,51	34,12	32,55	35,57	34,09	-1,48
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс.руб.	7,40	7,77	7,41		7,76	
5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс.руб.						
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс.руб.						
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс.руб.	25,11	26,35	25,14		26,33	
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.						
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	13,09	13,74	13,11	14,41	13,73	-0,68
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	10,07	10,57	10,08	11,08	10,56	-0,52
8.1	общехозяйственные расходы	тыс.руб.					0,00	
8.2	иные расходы	тыс.руб.	10,07	10,57	10,08		10,56	
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	тыс.руб.	<b>1 318,31</b>	<b>1 383,43</b>	<b>1 319,90</b>	<b>1 450,37</b>	<b>1 382,49</b>	<b>-67,88</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>								
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.						

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2022 (базовый) План	2023 План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект Дт	отклонение (проект ДТ - предложение ТСО)
11	Арендная плата	тыс руб.						
12	Лизинговый платёж							
13	Концессионная плата	тыс руб.						
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	261,45	218,66	235,09	202,95	192,78	-10,17
14.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс руб.						
14.2	расходы на обязательное страхование	тыс руб.						
14.3	налог на имущество	тыс руб.	261,45	218,66	235,09	202,95	192,78	-10,17
14.4	налог на землю	тыс руб.						
14.5	транспортный налог	тыс руб.						
14.6	прочие налоги							
15	Отчисления на социальные нужды	тыс руб.	331,93	348,32	332,33	365,23	348,09	-17,14
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	0,00
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс руб.			0,00	33,66	0,00	-33,66
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.						
18	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс руб.						
19	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс руб.						
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	593,37	566,98	567,42	601,84	540,87	-60,97
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя							
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс руб.	1 934,41	2 082,97	2 167,49	2 392,70	2 394,95	2,25
21.1	Газ природный	тыс руб.	1 934,41	2 082,97	2 167,49	2 392,70	2 394,95	2,25
21.1.1	объём топлива	тыс м3	359,88	343,64	342,88	343,27	333,56	-9,71
21.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/тыс м3	5 375,16	6 061,48	6 321,42	6 970,25	7 179,96	209,71
22	Расходы на электрическую энергию	тыс руб.	265,15	278,78	315,87	434,19	355,88	-78,31
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс кВт*ч	65,20	59,98	56,44	73,26	57,76	-15,50
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,07	4,65	5,60	5,93	6,16	0,23
23	Расходы на тепловую энергию	тыс руб.						
24	Расходы на холодную воду	тыс руб.						
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.	2 199,57	2 361,75	2 483,36	2 826,89	2 750,83	-76,06
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс руб.						
29	Предпринимательская прибыль							
30	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	4 111,25	4 312,17	4 370,69	4 879,10	4 674,19	-204,91
	1 полугодие	тыс руб.	2 376,07		2 526,41		2 677,09	
	2 полугодие	тыс руб.	1 735,17		1 844,28		1 997,10	
31	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2 204,33	2 093,26	2 044,00	2 044,00	1 978,00	-66,00
	1 полугодие	Гкал	1 322,60		1 226,40		1 186,80	
	2 полугодие	Гкал	881,73		817,60		791,20	
32	Тарифы на тепловую энергию (без НДС)	руб/Гкал	1 865,08	2 060,02	2 138,30	2 387,04	2 363,09	-23,95
	1 полугодие	руб/Гкал	1 796,52		2 060,02		2 255,72	
	2 полугодие	руб/Гкал	1 967,91		2 255,72		2 524,14	
	рост тарифа	%	109,5%	104,7%	109,5%		111,9%	
33	Тарифы на тепловую энергию с НДС		2 238,10	2 472,02	2 565,96	2 864,45	2 835,71	-28,74
	1 полугодие с НДС		2 155,82		2 472,02		2 706,86	
	2 полугодие с НДС		2 361,49		2 706,86		3 028,97	
	рост тарифа	%	109,5%	104,7%	109,5%		111,9%	