

**Доклад**  
**по результатам корректировки необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую**  
**энергию, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием Ярковского**  
**сельсовета жилищно-коммунальным хозяйством «Ярковское» потребителям Ярковского**  
**сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год в рамках**  
**долгосрочного периода регулирования 2023-2027 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, поставляемую Муниципальным унитарным предприятием Ярковского сельсовета жилищно-коммунальным хозяйством «Ярковское» (ОГРН 1045404350936, ИНН 5433154930) (далее – *МУП ЖКХ «Ярковское», организация, ТСО*) потребителям на территории Ярковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 годов, произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – *НВВ*) и тарифов на тепловую энергию на 2025 год, в том числе по полугодиям.

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

Деятельность организации по производству и передаче тепловой энергии потребителям осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из 2 угольных котельных с тепловыми сетями (установленная мощность котельных 12,58 Гкал/ч, 10 котлов, протяженность сетей 6,65 км), расположенных в с. Ярково, 1 угольной котельной с тепловыми сетями, расположенных в с. Новошилово Ярковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области.

Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в муниципальной собственности и переданы ТСО в хозяйственное ведение на основании распоряжений администрации Ярковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области от 01.08.2006 № 119-а (акт приема-передачи от 01.08.2006), от 02.12.2015 № 79а-р (акт приема-передачи от 02.12.2015), постановлений администрации Ярковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области от 22.03.2004 № 38 (акт приема-передачи от 01.04.2004), от 03.10.2005 № 196-а (акт приема-передачи от 01 октября 2005). Распоряжением администрации Ярковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области от 31.08.2022 № 71-р в хозяйственное ведение МУП ЖКХ «Ярковское» также передан котел марки КВр-2.0-95 с установленной мощностью 1,72 Гкал/ч.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов установлены приказом департамента от 18.11.2022 № 474-ТЭ, на 2024 год скорректированы приказом департамента от 12.12.2023 № 551-ТЭ/НПА.

МУП ЖКХ «Ярковское» обратилось в департамент с заявлением о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов (входящий № 732/33 от 25.04.2024).

Руководствуясь пунктами 3, 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, 13, 15 - 19, 39 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – *Правила регулирования №1075*), департамент письмом от 02.05.2024 № 732/33 известил ТСО об открытии дела.

МУП ЖКХ «Ярковское» 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. ТСО представлена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2023-2027 годы.

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.

В соответствии с главой 26.2 части 2 НК РФ организация применяет упрощенную систему налогообложения. Организация освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии с абзацами 3-5 пункта 1 статьи 145 части 2 НК РФ. Расходы на топливо, другие энергоресурсы, материалы, работы и услуги производственного характера определены с учетом НДС.

Количество активов, равное установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, предусмотрено на 2025 год в размере 12,58 Гкал/ч (с учетом замены котла в котельной №1) с ростом относительно планового показателя 2024 года на 1,02 Гкал/ч.

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	Электроэнергия
на 2024 год		105,1
на 2025 год	105,8	109,8

#### Баланс тепловой энергии

На территории Ярковского сельсовета действуют «Схема теплоснабжения (актуализированная схема теплоснабжения) № ТО-44-СТ.362-24 Ярковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области», утвержденная постановлением администрации Ярковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области от 10.07.2024 № 107 (далее – *Схема теплоснабжения Ярковского сельсовета*).

На основании пункта 22 Основ ценообразования № 1075, пункта 8 Методических указаний № 760-э объем отпуска тепловой энергии из тепловой сети МУП ЖКХ «Ярковское» (полезный отпуск тепловой энергии) на 2025 год учтен в размере 8042,26 Гкал с учетом данных, указанных в актуализированной Схеме теплоснабжения Ярковского сельсовета.

Технологические потери, возникающие при передаче тепловой энергии в тепловых сетях, эксплуатируемых МУП ЖКХ «Ярковское», определены в размере 2423,11 Гкал, являются долгосрочным параметром регулирования, утвержденным приказом департамента от 18.11.2022 № 474-ТЭ.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии, заявленный организацией в размере 364,37 Гкал, предусмотрен департаментом в размере 259,82 Гкал (что составляет 2,42% 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 (одобрены Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России 12.07.2002, протокол № 5).

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «Население».

Корректировка НВВ МУП ЖКХ «Ярковское» 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 **21 042,28 тыс. руб.**

**1. Величина операционных расходов** составит **8 853,97** тыс. руб.

Расчет операционных расходов на плановый период 2025 год произведен в соответствии с п. 59 Основ ценообразования № 1075, путем индексации планового уровня операционных расходов 2024 года, с применением индекса потребительских цен (105,8%), индекса эффективности операционных расходов (1%), коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (0,75), и индекса изменения количества активов (0,08). Расчет осуществлен по формуле 10 пункта 36 Методических указаний № 760-э.

Увеличение размера операционных расходов, наряду с применением ИПЦ, обусловлено ростом индекса изменения количества активов (в связи с заменой котла пересчитана суммарная установленная мощность источников тепловой энергии), в соответствии с требованиями пункта 38 (формула 11.1) Методических указаний № 760-э.

**2. Величина неподконтрольных расходов** составит **2 093,03** 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 **плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду**, заявленная ТСО в размере 20,99 тыс.руб., учтена в размере 15,88 тыс. руб. исходя из фактических данных организации за 2023 год с учетом представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2023 год и расчетов по объектам.

**2.2. Отчисления на социальные нужды**, заявленные ТСО в размере 3 892,31 тыс. руб., учтены в размере 1 866,72 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 на амортизацию основных средств и нематериальных активов**, заявленные организацией в размере 2253,20 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.



**2.4. Расходы на налог, уплачиваемый в связи с применением упрощённой системы налогообложения** (1,0 % от доходов), предусмотрены в размере 210,42 тыс. руб. в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ.

**3. Величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя составит 10 095,27 тыс. руб.**

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

**3.1. Расходы на топливо (уголь)** по предложению ТСО составили 22 661,16 тыс. руб. Указанные расходы учтены в размере 8 685,99 тыс. руб. в соответствии с п.п. 34-37 Основ ценообразования № 1075, п. 26 Методических указаний № 760-э исходя из следующего:

- объёма топлива (уголь) в размере 2 606,85 т., рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 10 725,19 Гкал) и удельного расхода условного топлива в размере 178,58 кг/Гкал, являющегося долгосрочным параметром регулирования, уровня калорийного эквивалента 0,73;

- цены на уголь в размере 3 331,99 руб./т. Цена на уголь является нерегулируемой. При расчёте тарифа учитываются цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов согласно п. 28 Основ ценообразования № 1075. Стоимость топлива для МУП ЖКХ «Ярковское» на 2025 год определена исходя из цены угля в соответствии с договором поставки угля от 01.09.2024 № 2024.173218, заключенным с ООО «ТК МЕРИДИАН» на основании проведенного открытого аукциона в электронной форме.

Снижение расходов по указанной статье относительно предложения ТСО в основном обусловлено уменьшением планируемого департаментом объема потребления угля в соответствии с удельным расходом условного топлива, установленного в базовом периоде долгосрочного периода регулирования, учетом меньшего (относительно предложения ТСО) объема производства тепловой энергии (выработки) котельной, и корректировкой цены на уголь.

**3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию** на технологические цели по предложению ТСО составили 4 718,98 тыс. руб. Указанные расходы предлагается принять в размере 1 409,28 тыс. руб. исходя из следующего:

- объема электрической энергии на технологические цели в размере 193,05 тыс. кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии (выработки) на 2025 год (в размере 10 725,19 Гкал) и нормативного удельного расхода электрической энергии в размере 18,00 кВтч/Гкал, определённого согласно Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (одобрены Научно-техническим советом Центра энергоресурсосбережения Госстроя России 12.07.2002, протокол № 5);

- цены на электрическую энергию в размере 7,30 руб./кВтч. Цена на электрическую энергию является нерегулируемой, договором не устанавливается и определена на уровне предложения организации, что не выше цены, рассчитанной исходя из фактической средневзвешенной цены на электрическую энергию ТСО, сложившейся по итогам 2023 года и индексации цен на электрическую энергию на 2024 и 2025 годы согласно Прогнозу. В обоснование представлены копии документов: договор электроснабжения, заключенный с АО «Новосибирскэнергосбыт» №ЭО-198-П от 31.08.2009, акты приема-передачи, 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 в связи с учетом нормативного удельного расхода электрической энергии, а также меньшего (относительно предложения ТСО) объема производства тепловой энергии (выработки) котельной.

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

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

Муниципальное унитарное предприятие Ярковского сельсовета жилищно-коммунальное хозяйство «Ярковское» (ОГРН 1045404350936, ИНН 5433154930)<*>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	однотарифный, руб./Гкал	2025	2497,58	2794,79
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
	однотарифный, руб./Гкал	2025	2497,58	2794,79

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

<\*> Организация, применяющая упрощенную систему налогообложения, освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость.

Плановые показатели МУП ЖКХ «Ярковское» 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 ЖКХ "Ярковское" потребителям Ярковского сельсовета Новосибирского района Новосибирской области, на 2025 год при долгосрочном периоде регулирования 2023-2027 годов**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) 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	10 788,16	10 940,85	12 112,74	10 725,19	-1 387,55
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	261,05	264,74	364,37	259,82	-104,55
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	2,42	2,42	3,01	2,42	-0,59
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	10 527,11	10 676,11	11 748,37	10 465,37	-1 283,00
2	Покупка тепловой энергии	Гкал					
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	10 527,11	10 676,11	11 748,37	10 465,37	-1 283,00
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	2 423,11	2 423,11	3 197,00	2 423,11	-773,89
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	23,02	22,70	27,21	23,15	-4,06
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	8 104,00	8 253,00	8 551,37	8 042,26	-509,11
<b>Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов</b>							
	Электроэнергия	%	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.	7 508,44	x		x	
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)			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	178,58	178,58		178,58	
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	2 423,11	2 423,11		2 423,11	
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,86	1,86		1,86	
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)</b>							
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	106,0	107,2		105,8	
9	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00		0,08	
9.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности						
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	11,56	11,56		12,58	
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75		0,75	
11	Коэффициент индексации			1,06128		1,11111	
<b>Расчёт необходимой валовой выручки (упрощенная система налогообложения)</b>							
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) 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.	1 630,37	1 730,28	535,72	1 922,54	1 386,82
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс руб.			245,97		-245,97
3	Расходы на оплату труда всего	тыс руб.	5 241,85	5 563,07	12 888,44	6 181,20	-6 707,24
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс руб.	211,22	224,17	164,87	249,08	84,21
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс руб.	189,38	200,99	1 152,25	223,32	-928,93
5.1	расходы на оплату услуг связи	тыс руб.	39,40	41,82	86,47	46,46	-40,01
5.2	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс руб.					
5.3	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс руб.	8,13	8,63	15,93	9,59	-6,34
5.4	расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс руб.	45,51	48,30	96,54	53,66	-42,88
5.5	расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс руб.					
5.6	расходы на оплату других работ и услуг	тыс руб.	96,34	102,25	953,31	113,61	-839,70
6	Расходы на служебные командировки	тыс руб.					
7	Расходы на обучение персонала	тыс руб.	25,35	26,91	20,10	29,90	9,80
8	Прочие операционные расходы	тыс руб.	210,26	223,15	0,00	247,94	
8.1	общезастойные расходы	тыс руб.	210,26	223,15		247,94	
8.2	иные расходы	тыс руб.					
9	<b>ИТОГО операционные расходы</b>	тыс руб.	7 508,44	7 968,55	15 007,35	8 853,97	-6 153,38
<b>Неподконтрольные расходы</b>							
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс руб.					
11	Арендная плата	тыс руб.					
12	Лицензионный платёж	тыс руб.					
13	Концессионная плата	тыс руб.					
14	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс руб.	14,34	14,40	20,99	15,88	-5,11
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.	14,34	14,40	20,99	15,88	-5,11
15	Отчисления на социальные нужды	тыс руб.	1 583,04	1 680,05	3 892,31	1 866,72	-2 025,59
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	0,00
16	Расходы по сомнительным долгам (штрафы, пени, неустойки)	тыс руб.					
17	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс руб.	0,00	0,00	2253,20	0,00	-2 253,20

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2023 (базовый) План	2024 План	2025 Предложение ТСО	2025 Проект ДТ	отклонение (проект ДТ- предложение ТСО)
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.	184,84	195,40	463,01	210,42	-252,59
20	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 782,22	1 889,84	6 629,51	2 093,03	-4 536,48
	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	8 082,24	8 389,14	22 661,16	8 685,99	-13 975,17
21.1	Газ природный	тыс.руб.					
21.2	Уголь	тыс.руб.	8 082,24	8 389,14	22 661,16	8 685,99	-13 975,17
21.2.1	объем топлива	т	2 697,09	2 676,39	5 566,03	2 606,85	-2 959,19
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2 996,65	3 134,50	4 071,33	3 331,99	-739,34
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	1 111,48	1 292,03	4 718,98	1 409,28	-3 309,70
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	194,19	213,21	646,44	193,05	-453,39
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	5,72	6,06	7,30	7,30	0,00
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.	9 193,72	9 681,17	27 380,14	10 095,27	-17 284,87
28	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб.					
29	Предпринимательская прибыль						
30	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	18 484,37	19 539,57	49 017,00	21 042,28	-27 974,72
	1 полугодие	тыс.руб.		11 294,56		12 051,71	
	2 полугодие	тыс.руб.		8 245,01		8 990,56	
31	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	8 104,00	8 253,00	8 551,37	8 042,26	-509,11
	1 полугодие	Гкал		4 951,80		4 825,36	
	2 полугодие	Гкал		3 301,20		3 216,90	
32	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	2 280,90	2 367,57	5 732,07	2 616,46	-3 115,61
	1 полугодие	руб/Гкал		2 280,90		2 497,58	
	2 полугодие	руб/Гкал		2 497,58		2 794,79	
	рост тарифа	%	109,0%	109,5%		111,9%	