

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении долгосрочных
параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую
Муниципальным бюджетным общеобразовательным учреждением Юрковская основная
школа Чановского района Новосибирской области потребителям на территории
Блюдчанского сельсовета Чановского района Новосибирской области,
на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных Муниципальным бюджетным общеобразовательным учреждением Юрковская основная школа Чановского района Новосибирской области (ОГРН 1025406424625, ИНН 5415104253) (далее МБОУ Юрковская ОШ, организация, ТСО) расчетных и обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2019-2023 годы, установлено следующее.

1. МБОУ Юрковская ОШ является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Блюдчанского сельсовета Чановского района Новосибирской области.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годы установлены приказом департамента от 24.11.2015 № 319-ТЭ. Тарифы на тепловую энергию на 2018 скорректированы и установлены приказом департамента от 20.11.2017 № 486-ТЭ.

2. МБОУ Юрковская ОШ обратилась в департамент с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования на 2019-2023 годы.

Письмом от 11.05.2018 № 618.7/33 департамент известил ТСО об открытии дела и определил метод регулирования в отношении вышеназванного объекта теплоснабжения (метод индексации).

3. Организация осуществляет деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из 1 блочно-модульной котельной по адресу: Новосибирская область, Чановский район, п. Юрки, ул. Центральная, 20. Установленная мощность котельной 0,34 Гкал/ч, 2 котла, протяженность сетей 0,420 км.

Основные средства закреплены за ТСО на праве оперативного управления согласно постановлению Главы Чановского района Новосибирской области от 19.10.2016 № 831-па.

4. В отношении ТСО применяется общая система налогообложения. Организацией представлено Уведомление об использовании права на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость. В расходах на материалы, ресурсы и услуги сторонних организаций департаментом предусмотрен НДС в размере 20,0 % в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ (в ред. Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ).

5. Сведений о ведении раздельного бухгалтерского учета по видам деятельности, предусмотренного ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее Основы ценообразования № 1075) организацией не представлено.

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

7. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2019-2023 годы, департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования № 1075;
- Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075;
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждёнными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, (далее – *Методические указания № 760-э*);
- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утвержденной Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004;
- прогнозными индексами, определенными в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года», утвержденным Министерством экономического развития Российской Федерации 01.10.2018 (далее Прогноз), в следующих размерах:

Индексы цен по прогнозу МЭР РФ	ИПЦ	Газ (с 1 июля)	Уголь	Транспортировка газа по распределительным сетям (с 1 июля)	Вода, стоки (с 1 июля) НСО	Тепло-энергия (с 1 июля) НСО	Электро-энергия
на 2019 год (%)	104,6	101,4	104,3	101,4	103,2	103,2	105,9
на 2020 год (%)	103,4	103,0	104,1	103,0	104,0	104,0	104,2
на 2021 год (%)	104,0	103,0	104,0	103,0	104,0	104,0	104,0
на 2022 год (%)	104,0	103,0	104,2	103,0	104,0	104,0	104,0
на 2023 год (%)	104,0	103,0	104,3	103,0	104,0	104,0	103,9

При формировании необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) для ТСО, на 2019-2023 годы департаментом предусмотрено следующее.

I. Баланс тепловой энергии

Баланс тепловой энергии по данной системе теплоснабжения определен согласно п. 18 Методических указаний № 760-э на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, максимальных часовых нагрузок, а также с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией.

Объемные показатели по производству и поставке тепловой энергии потребителям на 2019 год (базовый), на 2020 – 2023, годы предлагается принять в следующих размерах:

Показатели	Единица измерения	Проект ТСО	Долгосрочный период 2019-2023 гг.				
			2019 (базовый)	2020	2021	2022	2023
Производство тепловой энергии	Гкал	535,00	534,00	534,00	534,00	534,00	534,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	535,00	534,00	534,00	534,00	534,00	534,00
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	77,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00
То же в %	%	14,39	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	458,00	458,00	458,00	458,00	458,00	458,00

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» отсутствует.

II. Формирование необходимой валовой выручки МБОУ Юрковская ОШ на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии на базовый 2019 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы

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

В представленных организацией расчётах выручка, необходимая для осуществления деятельности по производству и передаче тепловой энергии потребителям на 2019 год, составила 1 478,69 тыс.руб.

По результатам экспертизы департаментом предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку на базовый 2019 год в сумме **961,46 тыс.руб.**

В составе плановой выручки на базовый 2019 год в рамках долгосрочного периода 2019-2023 годы департаментом предусмотрены следующие расходы.

1. Операционные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов

Операционные расходы по расчету организации составили 681,50 тыс.руб. Департаментом признаны обоснованными и предлагается принять операционные расходы, сформированные указанным методом, в сумме 380,70 тыс.руб., в том числе:

1.1. Расходы на оплату труда департаментом учтены на 2019 год в размере 380,70 тыс.руб. в соответствии с обосновывающими материалами ТСО.

При определении расходов по данной статье департаментом были учтены средства на оплату труда производственного персонала (3 чел.) в размере 380,70 тыс.руб. при средней заработной плате 14 100 руб. в месяц (на отопительный период 9 месяцев);

Средняя заработная плата 14 100 руб. в месяц предусмотрена департаментом исходя из величины прожиточного минимума на душу трудоспособного населения 11 280 руб., установленного приказом Минтруда России от 24.08.2018 № 550н в соответствии с п.1 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2017 № 1702, с учетом районного коэффициента 25 % (установлен постановлением администрации Новосибирской области от 20.11.1995 № 474).

1.2. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями по предложению организации на 2019 год в размере 8,00 тыс.руб. исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

2. Неподконтрольные расходы, сформированные департаментом методом экономически обоснованных расходов, составили 114,97 тыс.руб., в том числе:

2.1. Отчисления на социальные нужды учтены департаментом в размере 114,97 тыс.руб. (30,2 % от фонда оплаты труда), рассчитанные исходя из тарифов страховых взносов в пенсионный фонд, фонд социального страхования и фонды обязательного медицинского страхования в размере 30,0 % в соответствии со статьей 426 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 фонда оплаты труда по виду деятельности «производство и передача 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).

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

3.1. Расходы на топливо определены департаментом в размере 380,00 тыс. руб.

Объем топлива (уголь) в размере 160,77 т рассчитан исходя из планируемого объема производства тепловой энергии котельной и удельного расхода условного топлива в размере 219,78 кг/Гкал при КПД котельных 65 %, уровня калорийного эквивалента 0,73.

- цена на уголь на 2019 год предусмотрена в размере 2363,56 руб./т в соответствии с экспертной оценкой департамента, с учётом фактической цены за 2017 год и индекса цен согласно Прогнозу;

3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели определены департаментом в размере 85,79 тыс. руб.

Цена сформирована исходя из фактических предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках электрической энергии 8 месяцев 2018 года согласно официальной информации ОАО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН менее 150 кВт с учетом индекса роста цен на 2019 год согласно Прогнозу и составила 4,59 руб./кВтч.

Объем электрической энергии в размере 18,69 тыс. кВтч рассчитан из планируемого объема производства тепловой энергии котельной и удельного расхода электрической энергии в размере 35,00 кВтч/Гкал.

3.3. Расходы на холодную воду не включены в связи с отсутствием фактического расхода организацией и предложения на 2019 год.

4. Прибыль исключена как экономически необоснованные расходы.

III. Формирование долгосрочных параметров регулирования, НВВ и тарифов на тепловую энергию на период 2020-2023 годы

Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2020-2023 годы.

1. Индексы потребительских цен, определенные в соответствии с Прогнозом.
2. Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2020-2023 годы принят департаментом в размере 1%.
3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на 2020-2023 годы в размере 0,75 в соответствии с Методическими указаниями № 760-э.
4. Размер активов на 2020-2023 годы принят департаментом в размере установленной тепловой мощности котельной 1,00 Гкал/час.
5. Баланс тепловой энергии принят на уровне базового 2019 года.
6. Величина операционных расходов на 2020-2023 годы сформирована исходя из базовых расходов 2019 года, с применением ИПЦ, индекса эффективности подконтрольных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, индекса изменения количества активов на соответствующие годы.
7. Неподконтрольные расходы в части расходов на отчисления на социальные нужды сформированы исходя из планируемого ФОТ.
8. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя сформированы на уровне расходов базового периода с учетом индексации.

По результатам проведённой экспертизы и на основании расчёта департамент предлагает установить:

1. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на период регулирования 2019-2023 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность),

поставляемую МБОУ Юрковская ОШ потребителям на территории Блюдчанского сельсовета Чановского района Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>
	тыс.руб.	%	%		
2019	910,06	-	0,00	а) 219,78 кгут/Гкал	а) 0,1 % б) 0,5%
				б) 1,526 Гкал/м ²	
				в) 76,00 Гкал	
2020	-	1,0	0,00	а) 219,78 кгут/Гкал	а) 0,1 % б) 0,5%
				б) 1,526 Гкал/м ²	
				в) 76,00 Гкал	
2021	-	1,0	0,00	а) 219,78 кгут/Гкал	а) 0,1 % б) 0,5%
				б) 1,526 Гкал/м ²	
				в) 76,00 Гкал	
2022	-	1,0	0,00	а) 219,78 кгут/Гкал	а) 0,1 % б) 0,5%
				б) 1,526 Гкал/м ²	
				в) 76,00 Гкал	
2023	-	1,0	0,00	а) 219,78 кгут/Гкал	а) 0,1 % б) 0,5%
				б) 1,526 Гкал/м ²	
				в) 76,00 Гкал	

<*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452, относятся:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кгут/Гкал);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м²);

в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал).

<***> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

а) снижение процента фактических потерь тепловой энергии, возникающих в процессе её передачи;

б) снижение фактического удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии, работающих на твердом топливе.

2. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МБОУ Юрковская ОШ потребителям на территории Блюдчанского сельсовета Чановского района Новосибирской области, на 2019-2023 годы предлагается установить в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Юрковская основная школа Чановского района Новосибирской области, (ОГРН 1025406424625, ИНН 5415104253)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	однотарифный руб./Гкал	2019	2072,73 ^{<*>}	2139,04 ^{<*>}
		2020	2139,04 ^{<*>}	2208,30 ^{<*>}
		2021	2208,30 ^{<*>}	2292,28 ^{<*>}
		2022	2292,28 ^{<*>}	2365,33 ^{<*>}
		2023	2365,33 ^{<*>}	2463,86 ^{<*>}

<*> НДС не предусмотрен (организация освобождена от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, в соответствии со статьей 145 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)).

Плановые показатели МБОУ Юрковская ОШ на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела регулирования
тепло - и газоснабжения



Е.Ю. Толстихина



**Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации Чановского района
Новосибирской области Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение Юрковская основная школа Чановского
района Новосибирской области на долгосрочный период регулирования 2019 - 2023 годов**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	Предложение ТСО на 2019 год	Расчет ДТ на долгосрочный период регулирования				
				2019 год План (базовый)	2020 год План	2021 год План	2022 год План	2023 год План
Система налогообложения				Упрощенная *				
Баланс тепловой энергии								
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	535,00	534,00	534,00	534,00	534,00	534,00
1.1	Расход теплоты на собственные нужды	Гкал						
	то же в % от выработки тепловой энергии	%						
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал	535,00	534,00	534,00	534,00	534,00	534,00
2	Покупка тепловой энергии	Гкал						
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	535,00	534,00	534,00	534,00	534,00	534,00
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	77,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	14,39%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%	14,23%
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	458,00	458,00	458,00	458,00	458,00	458,00
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов								
	Природный газ (с 1 июля)	%		101,40	103,00	103,00	103,00	103,00
	Уголь	%		104,30	104,10	104,00	104,20	104,30
	Мазут	%		101,90	100,40	100,50	101,60	102,40
	Электроэнергия	%		105,90	104,20	104,00	104,00	103,90
	Тепловая энергия (с 1 июля) (Новосибирская область)	%		103,20	104,00	104,00	104,00	104,00
	Железнодорожные перевозки	%		103,50	103,60	103,90	103,80	103,90
	Водоснабжение, водоотведение (Новосибирская область)	%		103,20	104,00	104,00	104,00	104,00
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)								
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.		380,70				
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%	1%	1%	1%
6	Нормативный уровень прибыли	%		0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:							
7.1	удельный расход условного топлива на отпуск т/з с коллекторов источника (на отпуск в тепловую сеть)	кг/т/Гкал	242,05	219,78	219,78	219,78	219,78	219,78
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	77,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2		1,526	1,526	1,526	1,526	1,526
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)								
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		104,6	103,40	104,00	104,00	104,00
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
10	Коэффициент индексации			1,04600	1,02366	1,02960	1,02960	1,02960
Расчёт необходимой валовой выручки								
№ п/п	Наименование расходов	Ед. изм.	Предложение ТСО на 2019 год	Расчет ДТ на долгосрочный период регулирования				
				2019 год План (базовый)	2020 год План	2021 год План	2022 год План	2023 год План
Операционные расходы								
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.						
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.						
2	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	673,50	380,70	389,71	401,24	413,12	425,35
	в том числе:							
2.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	673,50	380,70	389,71	401,24	413,12	425,35
2.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 149,16	14 100,00	14 433,61	14 860,84	15 300,72	15 753,62
2.1.2	численность	чел.	4,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
3	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	8,00					
4	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.						
5	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.						
6	Прочие операционные расходы	тыс.руб.						
6.1	иные расходы	тыс.руб.						
7	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	681,50	380,70	389,71	401,24	413,12	425,35
Неподконтрольные расходы								
8	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	156,20	114,97	117,69	121,18	124,76	128,46
	процент отчислений на социальные нужды	%	23,2%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
9	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс.руб.	156,20	114,97	117,69	121,18	124,76	128,46
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя								
10	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	518,00	380,00	395,58	411,40	428,68	447,11
10.1	Уголь	тыс.руб.	518,00	380,00	395,58	411,40	428,68	447,11
10.1.1	объем топлива	т	185,00	160,77	160,77	160,77	160,77	160,77
10.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб./т	2 800,00	2 363,56	2 460,47	2 558,89	2 666,36	2 781,01
11	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	123,0	85,79	89,39	92,97	96,68	100,46
11.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс.кВт*ч	29,00	18,69	18,69	18,69	18,69	18,69
11.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,24	4,59	4,78	4,97	5,17	5,37
12	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	640,99	465,79	484,97	504,37	525,37	547,57
13	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	1 478,69	961,46	992,37	1 026,79	1 063,25	1 101,37

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	Предложение ТСО на 2019 год	Расчет ДТ на долгосрочный период регулирования				
				2019 год План (базовый)	2020 год План	2021 год План	2022 год План	2023 год План
	1 полугодие	тыс.руб.	569,59	569,59	587,81	606,84	629,92	649,99
	2 полугодие	тыс.руб.	909,10	391,87	404,56	419,94	433,33	451,38
14	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	458,00	458,00	458,00	458,00	458,00	458,00
	1 полугодие	Гкал	274,80	274,80	274,80	274,80	274,80	274,80
	2 полугодие	Гкал	183,20	183,20	183,20	183,20	183,20	183,20
15	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	3 228,58	2 099,25	2 166,74	2 241,89	2 321,50	2 404,74
	1 полугодие	руб/Гкал	2 072,73	2 072,73	2 139,04	2 208,30	2 292,28	2 365,33
	2 полугодие	руб/Гкал	4 962,35	2 139,04	2 208,30	2 292,28	2 365,33	2 463,86
	рост тарифа	%	239,41%	103,20%	103,24%	103,80%	103,19%	104,17%

Справочно:

Удельный расход электроэнергии на технологические цели	квтч/Гкал	54,21	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Удельный расход воды на технологические цели	м3/Гкал						
Удельный расход топлива на технологические цели	кгнт/Гкал	345,79	301,07	301,07	301,07	301,07	301,07
Удельный расход условного топлива на технологические цели	кгут/Гкал	242,05	219,78	219,78	219,78	219,78	219,78
Переводной коэффициент (качество топлива)		0,70	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73

Мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Количество установленных котлов	ед	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Протяженность тепловых сетей	км	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Средний диаметр тепловых сетей	мм	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00