

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным бюджетным общеобразовательным учреждением Тебисская средняя школа имени 75-летия Новосибирской области Чановского района Новосибирской области потребителям на территории Тебисского сельсовета Чановского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее – *департамент*) экспертизы представленных Муниципальным бюджетным общеобразовательным учреждением Тебисская средняя школа имени 75-летия Новосибирской области Чановского района Новосибирской области (ОГРН 1025406425549, ИНН 5415104616) (далее *МБОУ Тебисская СШ, организация, ТСО*) расчётных и обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2019-2021 годы, установлено следующее.

1. МБОУ Тебисская СШ является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Тебисского сельсовета Чановского района Новосибирской области.

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2018 год установлены приказом департамента от 23.10.2018 № 303-ТЭ.

2. МБОУ Тебисская СШ обратилась в департамент с заявлением об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования на 2019-2021 годы.

Письмом от 09.10.2018 № 2078/33 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, с. Тебисское, ул. Ленина, 25 а. Установленная мощность котельной 1,55 Гкал/ч, 2 котла.

Модульная котельная закреплена за ТСО на праве оперативного управления согласно постановлению Главы Чановского района Новосибирской области от 30.08.2018 № 655-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 2019-2021 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

При формировании необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность) для ТСО, на 2019-2021 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 - 2021 годы предлагается принять в следующих размерах:

Показатели	Единица измерения	Проект ТСО	Долгосрочный период 2019-2021 гг.		
			2019 (базовый)	2020	2021
Производство тепловой энергии	Гкал	1 389,00	1 232,00	1 232,00	1 232,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	42,00	42,00	42,00	42,00
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1 347,00	1 190,00	1 190,00	1 190,00
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	157,00	0,00	0,00	0,00
То же в %	%	11,7	0,00	0,00	0,00

Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	1 190,00	1 190,00	1 190,00	1 190,00
---	------	----------	----------	----------	----------

В составе потребителей тепловой энергии категория «население» отсутствует.

II. Формирование необходимой валовой выручки МБОУ Тебисская СШ на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии на базовый 2019 год долгосрочного периода регулирования 2019-2021 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 3 994,00 тыс.руб.

По результатам экспертизы департаментом предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку на базовый 2019 год в сумме **2 456,76 тыс.руб.**

В составе плановой выручки на базовый 2019 год в рамках долгосрочного периода 2019-2021 годы департаментом предусмотрены следующие расходы.

1. Операционные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов

Операционные расходы по расчету организации составили 1 751,70 тыс.руб. Департаментом признаны обоснованными и предлагается принять операционные расходы, сформированные указанным методом, в сумме 910,06 тыс.руб., в том числе:

1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе на текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ) департаментом сформированы в размере 229,07 тыс.руб. в пределах нормативной величины.

1.2. Расходы на оплату труда департаментом учтены на 2019 год в размере 676,80 тыс.руб. в соответствии с обосновывающими материалами ТСО.

При определении расходов по данной статье департаментом были учтены средства на оплату труда производственного персонала (4 чел.) в размере 676,80 тыс.руб. при средней заработной плате 14 100 руб. в месяц на 12 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).

1.3. Расходы на обучение персонала определены в размере 4,18 тыс.руб. на основании представленного организацией договора с ЧОУ ДПО «Межрегиональный учебный центр» от 08.06.2018 № 0000125к с учетом индексации на 2019 год.

1.4. Прочие операционные расходы (общехозяйственные расходы) по предложению организации на 2019 год в размере 152,36 тыс.руб. исключены в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

2. Неподконтрольные расходы, сформированные департаментом методом экономически обоснованных расходов, составили 204,39 тыс.руб., в том числе:

2.1. Отчисления на социальные нужды учтены департаментом в размере 204,39 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).

2.2. Амортизация основных средств и нематериальных активов по предложению организации на 2019 год в размере 205,85 тыс.руб. исключена в полном объеме ввиду отсутствия обосновывающих документов.

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

3.1. Расходы на топливо определены департаментом в размере 1 127,15 тыс. руб.

Объем топлива (уголь) в размере 401,83 т рассчитан исходя из планируемого объема производства тепловой энергии котельной и удельного расхода условного топлива в размере 238,10 кг/Гкал при КПД котельных 60 %, уровня калорийного эквивалента 0,73.

- цена на уголь на 2019 год предусмотрена в размере 2821,40 руб./т в соответствии с экспертной оценкой департамента, с учётом фактической цены за 9 месяцев 2018 года и индекса цен согласно Прогнозу;

3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию на технологические цели определены департаментом в размере 197,83 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 43,12 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 определены департаментом в размере 17,33 тыс. руб. исходя из следующего:

- тарифов на холодную воду, планируемых департаментом к утверждению на 2019 год с разбивкой по полугодиям для МУП «Тебисское ЖКХ», осуществляющего на территории Тебисского сельсовета Чановского района Новосибирской области деятельность в сфере холодного водоснабжения;

- объема воды 0,62 тыс.куб.м, рассчитанного из планируемого объема производства тепловой энергии котельной и удельного расхода воды в размере 0,50 куб. м/Гкал.

4. Прибыль исключена как экономически необоснованные расходы.

III. Формирование долгосрочных параметров регулирования, НВВ и тарифов на тепловую энергию на период 2020-2021 годы

Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2020-2021 годы.

1. Индексы потребительских цен, определенные в соответствии с Прогнозом.

2. Индекс эффективности подконтрольных расходов на 2020-2021 годы принят департаментом в размере 1%.

3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов на 2020-2021 годы в размере 0,75 в соответствии с Методическими указаниями № 760-э.

4. Размер активов на 2020-2021 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 2020-2021 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, амортизационные отчисления исключены в полном объеме, учитывая тот факт, что у ТСО отсутствует инвестиционная программа и организацией не представлена информация о целях расходования фактических амортизационных отчислений.

8. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя сформированы на уровне расходов базового периода с учетом индексации.

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

1. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на период регулирования 2019-2021 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МБОУ Тебисская СШ потребителям на территории Тебисского сельсовета Чановского района Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффек- тивности операцио- нных 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) 238,10 кгут/Гкал	а) 0,1 % б) 0,5%
				б) 0,00 Гкал/м ²	
				в) 0,00 Гкал	
2020	-	1,0	0,00	а) 238,10 кгут/Гкал	а) 0,1 % б) 0,5%
				б) 0,00 Гкал/м ²	
				в) 0,00 Гкал	
2021	-	1,0	0,00	а) 238,10 кгут/Гкал	а) 0,1 % б) 0,5%
				б) 0,00 Гкал/м ²	
				в) 0,00 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 Тебисская СШ потребителям на территории Тебисского сельсовета Чановского района Новосибирской области, на 2019-2021 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 Тебисская средняя школа имени 75-летия Новосибирской области Чановского района Новосибирской области (ОГРН 1025406425549, ИНН 5415104616)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	однотарифный руб./Гкал	2019	2038,42 ^{<*>}	2103,63 ^{<*>}
		2020	2103,63 ^{<*>}	2176,86 ^{<*>}
		2021	2176,86 ^{<*>}	2255,38 ^{<*>}

<*>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 Тебисская СШ на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годы отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела регулирования
тепло - и газоснабжения



Е.Ю. Толстихина



Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным бюджетным общеобразовательным учреждением Тебисская средняя школа имени 75-летия Новосибирской области Чановского района Новосибирской области потребителям на территории Тебисского сельсовета Чановского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2021 годов

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	Предложение ТСО на 2019 год	2019 год План (базовый)	2020 год План	2021 год План
Система налогообложения			Упрощенная *			
Баланс тепловой энергии						
1	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	1 389,00	1 232,00	1 232,00	1 232,00
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	42,00	42,00	42,00	42,00
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	3,0%	3,41%	3,41%	3,41%
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой	Гкал	1 347,00	1 190,00	1 190,00	1 190,00
2	Покупка тепловой энергии	Гкал				
3	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	1 347,00	1 190,00	1 190,00	1 190,00
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	157,00	0,00	0,00	0,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	11,7%	0,00	0,00	0,00
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал	1 190,00	1 190,00	1 190,00	1 190,00
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов						
	Природный газ (с 1 июля)	%		101,40	103,00	103,00
	Уголь	%		104,30	104,10	104,00
	Мазут	%		101,90	100,40	100,50
	Электроэнергия	%		105,90	104,20	104,00
	Тепловая энергия (с 1 июля) (Новосибирская область)	%		103,20	104,00	104,00
	Железнодорожные перевозки	%		103,50	103,60	103,90
	Водоснабжение, водоотведение (Новосибирская область)	%		103,20	104,00	104,00
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)						
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.		910,06	x	x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1%	1%
6	Нормативный уровень прибыли	%		0,00	0,00	0,00
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:					
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/Гкал	246,03	238,10	238,10	238,10
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал		0,00	0,00	0,00
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2		0,00	0,00	0,00
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
9	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)			0,75	0,75	0,75
10	Коэффициент индексации			1,04600	1,02366	1,02960
Расчёт необходимой валовой выручки						
№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	Предложение ТСО на 2018 год	2019 год План (базовый)	2020 год План	2021 год План
Операционные расходы						
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	411,60	229,07	234,49	241,43
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	411,60	229,07	234,49	241,43
2	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	1 175,74	676,80	692,81	713,32
	в том числе:					
2.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	671,23	676,80	692,81	713,32
2.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 100,29	14 100,00	14 433,61	14 860,84
2.1.2	численность	чел.	4,00	4,00	4,00	4,00
2.2	Оплата труда цехового персонала	тыс.руб.	504,51			
2.2.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14 014,09			
2.2.2	численность	чел.	3,00			
3	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	12,00	4,18	4,28	4,41
4	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	152,36			
5	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	1 751,70	910,06	931,59	959,17
Неподконтрольные расходы						
6	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	355,07	204,39	209,23	215,42
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20	30,20	30,20	30,20
7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	205,85			
8	Итого неподконтрольные расходы	тыс.руб.	560,92	204,39	209,23	215,42
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя						
9	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб.	1 452,96	1 127,15	1 173,36	1 220,30
9.1	Уголь	тыс.руб.	1 452,96	1 127,15	1 173,36	1 220,30
9.1.1	объём топлива	т	453,98	401,83	401,83	401,83
9.1.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	3 200,50	2 805,01	2 920,02	3 036,82
10	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	209,07	197,83	206,13	214,38

10.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс. кВт*ч	48,96	43,12	43,12	43,12
10.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,27	4,59	4,78	4,97
11	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	19,35	17,33	17,86	18,57
11.1	расход воды на технологические цели	м³	694,58	616,07	616,07	616,07
11.2	тариф на воду	руб./м³	27,86	28,13	28,99	30,14
11.2.1	1 полугодие	руб./м³		27,86	28,53	29,67
11.2.2	2 полугодие	руб./м³		28,53	29,67	30,86
12	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	1 681,38	1 342,31	1 397,36	1 453,25
13	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	3 994,00	2 456,76	2 538,18	2 627,84
	1 полугодие	тыс.руб.	2 396,40	1 455,43	1 501,99	1 554,28
	2 полугодие	тыс.руб.	1 597,60	1 001,33	1 036,18	1 073,56
14	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	1 190,00	1 190,00	1 190,00	1 190,00
	1 полугодие	Гкал	714,00	714,00	714,00	714,00
	2 полугодие	Гкал	476,00	476,00	476,00	476,00
15	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	3 356,30	2 064,50	2 132,92	2 208,27
	1 полугодие	руб/Гкал		2 038,42	2 103,63	2 176,86
	2 полугодие	руб/Гкал		2 103,63	2 176,86	2 255,38
	рост тарифа	%		103,20%	103,48%	103,61%

Справочно:

Удельный расход электроэнергии на технологические цели	кВтч/Гкал	35,25	35,00	35,00	35,00
Удельный расход воды на технологические цели	м³/Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50
Удельный расход топлива на технологические цели	кгнт/Гкал	337,03	326,16	326,16	326,16
Удельный расход условного топлива на технологические цели	кгут/Гкал	246,03	238,10	238,10	238,10
Переводной коэффициент (качество топлива)		0,73	0,73	0,73	0,73

Мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	1,55	1,55	1,55	1,55
Количество установленных котлов	ед	2,00	2,00	2,00	2,00
Протяженность тепловых сетей	км	1,30	1,30	1,30	1,30
Средний диаметр тепловых сетей	мм	76,00	76,00	76,00	76,00