

**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский Полигон ТБО» на территории поселка Новый Баганенок Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов**

По результатам проведенной отделом регулирования тепло- и газоснабжения департамента по тарифам Новосибирской области (далее – департамент) экспертизы представленных Муниципальным унитарным предприятием Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский Полигон ТБО» (ОГРН 1145476157397, ИНН 5427108044) расчетных и обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию и долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2020-2022 годы установлено следующее.

1. Муниципальным унитарным предприятием Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский Полигон ТБО» (ОГРН 1145476157397, ИНН 5427108044), (далее – МУП «Краснозерский Полигон ТБО», организация, ТСО) является теплоснабжающей организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и передаче тепловой энергии потребителям с. Новый Баганенок Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области.

Ранее государственное регулирование тарифов на тепловую энергию, поставляемую на территории в пределах границ деятельности МУП «Краснозерский Полигон ТБО», осуществлялось департаментом в отношении организации ООО «ЛАДА». Тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2019 год для ООО «ЛАДА» установлены приказом департамента от 30.11.2018 № 585-ТЭ (в ред. приказа департамента по тарифам от 17.10.2019 № 324-ТЭ).

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2019 год для МУП «Краснозерский Полигон ТБО» впервые установлены приказом департамента от 29.10.2019 № 341-ТЭ (введены с 12 ноября 2019 года).

Письмом от 18.10.2019 № 2185/33 департамент известил ТСО об открытии дела об установлении по инициативе департамента и определил метод регулирования в отношении вышеуказанного объекта теплоснабжения (метод индексации).

2. Деятельность организации по производству тепловой энергии потребителям осуществляется на теплоэнергетическом комплексе, состоящем из 1 угольной котельной с тепловыми сетями, расположенном в Краснозерском районе Новосибирской области, с. Новый Баганенок, ул. Партизанская, 7А. Установленная мощность котельной 0,84 Гкал/ч, котел КВс-0,63 и котел НР-18, протяженность сетей 0,401 км. Основные средства для осуществления регулируемой деятельности находятся в муниципальной собственности и переданы администрацией Краснозерского района Новосибирской области в хозяйственное ведение по постановлению от 25.07.2019 № 569 (нежилое помещение), от 02.09.2019 № 667 (тепловые сети). Государственная регистрация права хозяйственного ведения в ЕГРН от 11.09.2019.

3. В отношении ТСО применяется упрощенная система налогообложения. Расходы на топливо, электроэнергию, материалы и услуги определены с учетом НДС.

4. Организация осуществляет раздельный бухгалтерский учет по видам деятельности, предусмотренный 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*).

5. Инвестиционная программа, финансируемая за счет тарифных источников в сфере теплоснабжения, а так же программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.

6. 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.

7. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год 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;
- прогнозными индексами, определенными в соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 19.09.2019 (далее *Прогноз*), в следующих размерах:

Индексы цен по Прогнозу, %	ИПЦ	Уголь	Электроэнергия	Вода
на 2020 год	103,0	104,1	104,8	
на 2021 год	103,7	104,0	104,1	104,0
на 2022 год	104,0	104,2	104,0	104,0

При формировании необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский Полигон ТБО» потребителям на территории Веселовского сельсовета Краснозерского района, на 2020-2022 годы департаментом предусмотрено следующее.

### **1. Баланс тепловой энергии**

Баланс тепловой энергии по данной системе теплоснабжения определён 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.

На территории села Новый Баганенок Веселовского сельсовета действует «Схема теплоснабжения МО Веселовское сельсовета Краснозерского района Новосибирской области на период до 2027 года», утвержденная постановлением администрации Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области от 25.10.2012г № 56-р.

В связи с отсутствием актуализированной информации о полезном отпуске в Схеме теплоснабжения Веселовского сельсовета на 2020 год, в соответствии с п. 9 и п. 18 Методических указаний № 760-э департаментом предлагается принять балансовые показатели выработки тепловой энергии, технологических потерь тепловой энергии в сетях организации, полезного отпуска тепловой энергии на уровне показателей 2019 года в размере 656,08 Гкал, что не превышает объем полезного отпуска, рассчитанного департаментом исходя из

количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки и с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией.

Потери тепловой энергии при транспортировке предлагается принять департаментом по предложению ТСО в размере 89,00 Гкал, что не превышает нормативной величины потерь, рассчитанной департаментом, и составляет 11,95 % от отпуска тепловой энергии в тепловую сеть.

Департаментом предлагается принять к расчету расход тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии в размере 0,22 Гкал в пределах нормативной величины, что составляет 0,03 % от объема производства тепловой энергии.

Баланс тепловой энергии на 2020-2022 годы (предложение ТСО и проект департамента) отражены в следующей таблице.

Объемные показатели по производству и поставке тепловой энергии потребителям на 2020 год (базовый), на 2020 - 2022 годы предлагается принять в следующих размерах:

Показатели	Единица измерения	2019 год (план)	Долгосрочный период 2020-2022 гг.		
			2020 (базовый)	2021	2022
Производство тепловой энергии	Гкал	745,30	745,30	745,30	745,30
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	0,22	0,22	0,22	0,22
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	745,08	745,08	745,08	745,08
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	89,00	89,00	89,00	89,00
То же в %	%	11,95	11,95	11,95	11,95
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	656,08	656,08	656,08	656,08

В составе потребителей тепловой энергии присутствует категория «население».

## **2. Формирование необходимой валовой выручки (НВВ) МУП «Краснозерский Полигон ТБО» на осуществление деятельности по производству и реализации тепловой энергии на базовый 2020 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов**

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

По результатам экспертизы департаментом предлагается признать экономически обоснованной необходимую валовую выручку на базовый 2020 год в сумме **1 233,94 тыс.руб.**

В составе плановой выручки на базовый 2020 год в рамках долгосрочного периода 2020-2022 годов департаментом предусмотрены следующие расходы.

### **1. Операционные расходы, сформированные методом экономически обоснованных расходов**

В составе плановой выручки на базовый 2020 год в рамках долгосрочного периода 2020-2022 годы департаментом предусмотрены следующие расходы.

#### **1.1. Расходы на приобретение сырья и материалов определены в общей сумме 32,43 тыс. руб.**

- на текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ) в пределах нормативной величины, рассчитанной в соответствии с разработанными ОАО «ЦКБ «Энергоремонт» и согласованными с ФЭК России «Методическими рекомендациями по определению нормативной величины затрат на техническое обслуживание и ремонт



энергооборудования зданий и сооружений электростанций» и «Нормативами затрат на ремонт в процентах от балансовой стоимости конкретных видов основных средств».

**1.2. Расходы на оплату труда** департаментом определены в размере 424,55 тыс. руб. на 2019 год, исходя из следующего:

- на оплату труда производственного персонала в размере 424,55 тыс. руб. определены исходя численности в количестве 4 человек (согласно штатному расписанию) на 7 месяцев отопительного периода, со среднемесячной заработной платой 15162,50 руб./мес./чел., исходя из величины прожиточного минимума на душу трудоспособного населения 12 130 руб., установленного приказом Минтруда России от 09.08.2019 № 561н в соответствии с п.1 постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2017 № 1702; с учетом районного коэффициента 25 %, установленного постановлением администрации Новосибирской области от 20.11.1995 № 474.

**1.2. Расходы на обучение персонала** определены департаментом в размере 2,28 тыс. руб.

**2. Неподконтрольные расходы**, сформированные департаментом методом экономически обоснованных расходов, составили 140,55 тыс. руб., в том числе:

**2.1. Отчисления на социальные нужды** определены в сумме 128,21 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 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 % 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. Налог при упрощенной системе налогообложения (1,0% от доходов)** предусмотрен департаментом в размере 12,34 тыс. руб. в соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ.

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

**3.1. Расходы на топливо (уголь)** признаны департаментом обоснованными в сумме 593,94 тыс. руб. и определены исходя из следующего.

Объем топлива (уголь) в размере 207,66 т рассчитан исходя из планируемого объема производства тепловой энергии котельной и удельного расхода условного топлива в размере 203,00 кг/Гкал при КПД котельных 68,0 %, уровня калорийного эквивалента 0,73.

Цена 1 тонны топлива определена в размере 2860,12 руб./т согласно заключенному Муниципальному контракту № 0551600007619000001 от 30.09.2019г (с НДС 20 %), с учетом индекса роста цен согласно Прогнозу;

**3.2. Расходы на покупаемую электрическую энергию** на технологические цели определены в размере 40,20 тыс. руб. исходя из следующего:

- объема электрической энергии в размере 9,05 тыс.кВтч, рассчитанного исходя из планируемого объема производства тепловой энергии котельной, и удельного расхода электрической энергии 12,14 кВтч/Гкал;

- цены на электрическую энергию в размере 4,44 руб./кВтч (с НДС), рассчитанной исходя из плановой цены принятой в 2019 году, с учетом индексации согласно Прогнозу, но не превышающей фактических предельных уровней нерегулируемых цен, сложившихся на розничном рынке электрической энергии за 9 месяцев 2019 года, согласно официальной информации АО «Новосибирскэнергосбыт» по 1 ЦК по группе потребителей НН менее 150 кВт с учетом индекса роста цен согласно Прогнозу.

**III. Формирование долгосрочных параметров регулирования, НВВ и тарифов на тепловую энергию на период 2021-2022 годы**

Планируемые значения параметров расчёта тарифов на 2021-2022 годы.



1. Индексы потребительских цен, определенные в соответствии с Прогнозом.
2. Индекс эффективности операционных расходов на 2021-2022 годы учтен департаментом в размере 1%.
3. Коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов на 2021-2024 годы предусмотрен в размере 0,75 в соответствии с Методическими указаниями № 760-э.
4. Размер активов на 2020-2022 годы определен департаментом в размере установленной тепловой мощности котельной 0,84 Гкал/час.
5. Баланс тепловой энергии учтен на уровне базового 2020 года.
6. Величина операционных расходов на 2021-2022 годы сформирована исходя из базовых расходов 2020 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 сформированы на уровне расходов базового периода с учетом индексации согласно Прогнозу.

#### IV. Долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию

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

1. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на период регулирования 2020-2024 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Муниципальным унитарным предприятием Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский полигон ТБО» (ОГРН 1145476157397, ИНН 5427108044) потребителям на территории поселка Новый Баганенок Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов в следующих размерах:

год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <*>
	тыс.руб.	%		
2020	459,25	-	а) 203,00 кгут/Гкал	а) 0,1 % б) 0,5%
			б) 1,64 Гкал/м2	
			в) 89,00 Гкал	
2021	-	1,0	а) 203,00 кгут/Гкал	а) 0,1 % б) 0,5%
			б) 1,64 Гкал/м2	
			в) 89,00 Гкал	
2022	-	1,0	а) 203,00 кгут/Гкал	а) 0,1 % б) 0,5%
			б) 1,64 Гкал/м2	
			в) 89,00 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, утверждённых 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 (кг/Гкал) (не устанавливается в том случае, если теплоснабжающая организация не производит тепловую энергию);

б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/м<sup>2</sup>);

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 Муниципальным унитарным предприятием Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский полигон ТБО» (ОГРН 1145476157397, ИНН 5427108044) потребителям на территории поселка Новый Баганенок Веселовского сельсовета Краснозерского района Новосибирской области, на 2020-2022 годы предлагается установить в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Муниципальное унитарное предприятие Краснозерского района Новосибирской области «Краснозерский полигон ТБО» (ОГРН 1145476157397, ИНН 5427108044) в системе теплоснабжения, источником тепловой энергии в которой является котельная, расположенная по адресу: Новосибирская область, Краснозерский район, село Новый Баганенок, улица Партизанская, 7а	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	1844,63<*>	1934,99<*>
			2021	1934,99<*>	1957,45<*>
			2022	1957,45<*>	2098,77<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>			
		однотарифный, руб./Гкал	2020	1844,63<*>	1934,99<*>
			2021	1934,99<*>	1957,45<*>
			2022	1957,45<*>	2098,77<*>

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

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

Плановые показатели МУП «Краснозерский полигон ТБО» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы отражены в Приложении к докладу.

Консультант отдела  
регулирования тепло- и газоснабжения



Т.Б.Ерыгина



**Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию теплоснабжающей организации МУП Краснозерского района Новосибирской области "Краснозерский Полигон ТБО" на долгосрочный период 2020-2022 годы, расположенная в селе Новый Баганенок, ул. Партизанская, 7А (Веселовский сельсовет)**

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 план	Предложени е ТСО на 2020 год	Проект ДТ на долгосрочный период регулирования		
					2020 план (базовый)	2021 проект департамен та	2022 план
Баланс тепловой энергии							
1.	Отпуск тепловой энергии тепловым источником (выработка)	Гкал	745,30		745,30	745,30	745,30
1.1	Расход теплоэнергии на собственные нужды	Гкал	0,22		0,22	0,22	0,22
	то же в % от выработки тепловой энергии	%	0,03		0,03	0,03	0,03
1.2	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	Гкал					
2	Покупка тепловой энергии	Гкал					
3.	Отпуск тепловой энергии в тепловую сеть	Гкал	745,08		745,08	745,08	745,08
3.1	Потери тепловой энергии в сети	Гкал	89,00		89,00	89,00	89,00
	то же в % к отпуску тепловой энергии в тепловую сеть	%	11,95		11,95	11,95	11,95
3.2	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	Гкал					
			656,08		656,08	656,08	656,08
Индексы Минэкономразвития по видам ресурсов							
	Природный газ (с 1 июля)	%			103,0	103,0	103,0
	Уголь	%			104,1	104,0	104,2
	Мазут	%			99,6	99,3	101,4
	Электроэнергия	%			104,8	104,1	104,0
	Железнодорожные перевозки	%			103,5	103,7	103,6
Долгосрочные параметры регулирования (не меняются в течение долгосрочного периода регулирования)							
4	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.			459,25	x	x
5	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)				1,0%	1,0%	1,0%
6	Нормативный уровень прибыли	%			0,0%	0,0%	0,0%
7	Показатели энергосбережения энергетической эффективности, в том числе:						
7.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии	кг/Гкал	203,00		203,00	203,00	203,00
7.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал			89,00	89,00	89,00
7.3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2			1,64	1,64	1,64
Планируемые значения параметров расчета тарифов (определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования)							
8	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%			103,00	103,70	104,00
9	Индекс изменения количества активов по производству (передаче) тепловой энергии (ИКА)						
9.1	- количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	усл.ед.					
9.2	- установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч			0,84	0,84	0,84
10	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)				0,75	0,75	0,75
11	Коэффициент индексации				1,01970	1,02663	1,02960
Расчёт необходимой валовой выручки (система налогообложения упрощенная)							
Операционные расходы							
1	Расходы на приобретение сырья и материалов, в том числе:	тыс.руб.	31,80	0,00	32,43	33,29	34,28
1.1	На текущий и капитальный ремонт (хозяйственный способ)	тыс.руб.	31,80		32,43	33,29	34,28
1.4	На текущее содержание и техническое обслуживание	тыс.руб.					
1.5	Прочие расходы	тыс.руб.			0,00	0,00	0,00
2	Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб.					
3	Расходы на оплату труда всего	тыс.руб.	421,87		424,55	435,86	448,76
	в том числе:						
3.1	Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	421,87		424,55	435,86	448,76
3.1.1	среднемесячная оплата труда	руб./мес.	14100,00		15162,50	15566,28	16027,04
3.1.2	численность	чел.	4,0		4,0	4,0	4,0
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.					
5	Расходы на оплату иных работ и услуг выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.					
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.					
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	2,23		2,28	2,34	2,41
8	Прочие операционные расходы	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
9	ИТОГО операционные расходы	тыс.руб.	455,90	0,00	459,25	471,48	485,44

№ п/п	Наименование расходов	Ед.изм.	2019 план	Предложени е ТСО на 2020 год	Проект ДТ на долгосрочный период регулирования		
					2020 план (базовый)	2021 проект департамен та	2022 план
Неподконтрольные расходы							
10	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии)	тыс.руб					
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			0,00	0,00	0,00
15	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб	127,41		128,21	131,63	135,52
	процент отчислений на социальные нужды	%	30,20		30,20	30,20	30,20
16	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб					
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	12,10		12,34	12,75	13,21
20	ИТОГО:	тыс.руб.	139,51	0,00	140,55	144,38	148,74
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя							
21	Расходы на топливо (по видам топлива)	тыс.руб	580,24		593,94	617,69	643,64
21.2	Уголь	тыс.руб	580,24		593,94	617,69	643,64
21.2.1	объём топлива	т	207,60		207,66	207,66	207,66
21.2.2	цена топлива с учётом транспортировки	руб/т	2795,00		2860,12	2974,52	3099,45
22	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб	34,57		40,20	41,84	43,52
22.1	расход электроэнергии на технологические цели	тыс. кВт*ч	8,15		9,05	9,05	9,05
22.2	цена на электроэнергию	руб./кВт*ч	4,24		4,44	4,63	4,81
23	Расходы на холодную воду	тыс.руб					
24	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	614,81	0,00	634,13	659,54	687,15
25	Прибыль (расходы из прибыли)	тыс.руб					
26	Предпринимательская прибыль	тыс.руб					
27	ИТОГО необходимая валовая выручка (расходы всего)	тыс.руб.	1210,23	0,00	1233,94	1275,40	1321,33
	1 полугодие	тыс.руб	726,13		726,13	761,70	770,55
	2 полугодие	тыс.руб	484,09		507,80	513,70	550,78
28	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	656,08		656,08	656,08	656,08
	1 полугодие	Гкал	393,65		393,65	393,65	393,65
	2 полугодие	Гкал	262,43		262,43	262,43	262,43
29	Тарифы на тепловую энергию	руб/Гкал	1844,63		1880,77	1943,97	2013,98
	1 полугодие	руб/Гкал			1844,63	1934,99	1957,45
	2 полугодие	руб/Гкал	1844,63		1934,99	1957,45	2098,77
	рост тарифа	%	100,00%		104,90%	101,16%	107,22%