



**КАРАР**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

« 4 » декабрь 201 8 й. № 434

« 4 » декабря 201 8 г.

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),  
поставляемую муниципальным унитарным предприятием  
«Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям  
муниципального района Дюртюлинский район  
Республики Башкортостан**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163, Положением о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404, Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель

С.Н. Бурдюк

Приложение № 1  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от 4 декабря 2018 года № 434

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным  
унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»  
потребителям муниципального района Дюртюлинский район  
Республики Башкортостан

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Муниципальное унитарное предприятие «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1787,81	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1812,81	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1812,81	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1864,22	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1864,22	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1919,76	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1919,76	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1802,85	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1802,85	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	2032,44	-	-	-	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	2145,37	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	2175,37	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	2175,37	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	2237,06	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	2237,06	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	2303,71	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	2303,71	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	2163,42	-	-	-	-	-
с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года		2163,42	-	-	-	-	-	
с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года		2438,93	-	-	-	-	-	

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение № 2  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от 4 декабря 2018 года № 434

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые  
для муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»  
при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Отношение величин технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		
Муниципальное унитарное предприятие «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	2019	69 754,09	1,00	0,00	0	158,90	0,52	-	-
	2020	-	1,00	0,00	0	158,90	0,52	-	-
	2021	-	1,00	0,00	0	158,90	0,52	-	-
	2022	-	1,00	0,00	0	158,90	0,52	-	-
	2023	-	1,00	0,00	0	158,90	0,52	-	-

## ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам  
от 4 декабря 2018 г. № \_\_

Присутствовали члены Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам.

### Повестка дня:

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан, на 2019-2023 годы.

### Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – муниципальное унитарное предприятие «Дюртюлинские электрические и тепловые сети», представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на тепловую энергию (мощность) (заявление от 24.04.2018 года № 304).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию (мощность) (№ К и СУ - 263/О от 08.05.2018).

В результате рассмотрения и анализа представленных документов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам выбран метод регулирования тарифов – метод индексации установленных тарифов в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 7.11.2012 г. ОГРН 1020201753285;
- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 0260001045, КПП № 022001001;
- выписка из Единого государственного реестра юридических лиц;
- учетная политика;
- копии бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

Основным видом деятельности МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» является передача электрической энергии. Дополнительным видом деятельности является производство, передача, распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

Потребителями услуг теплоснабжения МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» являются население, бюджетные организации и прочие потребители МР Дюртюлинский район Республики Башкортостан.

Организация применяет общий режим налогообложения.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 4 ноября 2018 года по 4 декабря 2018 года.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении» (далее - Основы ценообразования), Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) и расходах в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования с учетом положений п. 31 Основ ценообразования..

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен), ГКТ РБ использованы источники информации о ценах (тарифы) в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования с учетом положений п. 30 и 31 Основ ценообразования.

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 гг.:

Показатели	Годы				
	2019	2020	2021	2022	2023
Рост цен на электроэнергию	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс потребительских цен	104,60%	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%
Рост цен на газ	101,40%	103,00%	103,00%	103,00%	103,00%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

Показатели финансово-хозяйственной деятельности организации отражены в бухгалтерском балансе, отчете о прибылях и убытках, отражение фактов хозяйственной деятельности организации ведется на основании приказа об учетной политике № 22 от 12 января 2015 года.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2017 год, форма б-т «Отчетная калькуляция себестоимости полезно отпущенной теплоэнергии» за 2017 год и I квартал 2018 года, форма № 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей», форма № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией», форма № 11-ТЭР «Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг), форма № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» за 2017 год и I квартал 2018 года).

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

Планируемый объем и качество оказываемых услуг МУП «Дзюртилинские электрические и тепловые сети» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

В 2019 году организацией планируется полезный отпуск тепловой энергии в размере 166,89 тыс. Гкал. Принято ГКТ РБ 166,89 тыс. Гкал на основании договорных объемов реализации тепловой энергии.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2017 год	Очередной год (i) 2019 год	
				Предложено организацией	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	205,252	206,69	206,69
2	Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	4,91	4,85	4,85
3	Потери	-//-	37,272	34,95	34,95*
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	163,07	166,89	166,89
5	население	-//-	108,574	106,176	106,176

6	бюджетные организации	-//-	29,167	33,498	33,498
7	прочие потребители	-//-	25,329	27,22	27,22
* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2018 г. № 173					

Объем необходимой валовой выручки на 2019 год на производство и передачу тепловой энергии организацией заявлен в размере 348990,43 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили (в среднем за год):

**1. Текущие расходы приняты в размере 286453,74 тыс. руб., в текущие расходы включены затраты в соответствии с п. 73 Основ ценообразования, в том числе:**

*Операционные расходы, величина операционных расходов определена в соответствии с п. 73 Основ ценообразования*

*Базовый уровень операционных расходов приняты в размере 69754,09 тыс. руб. в базовый уровень операционных расходов включены затраты в соответствии с п. 73 Основ ценообразования в том числе:*

-расходы на приобретение сырья и материалов – 7065,58 тыс. руб. При расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) учтена стоимость химреактивов, солей, материалов на содержание, обслуживание и ремонт хоз. способом, включающих в себя покупку ГСМ, запчастей, труб, задвижек и т.д., на основании расчета нормативного количества солей и реактивов, расчета нормативного количества ГСМ а также договоров, счетов фактур представленных организацией приняты по предложению организации;

- расходы на ремонт основных средств – 12505,57 тыс. руб. Расчет указанных затрат проведен на основе представленных дефектных ведомостей и локальных сметных расчетов на ремонтный фонд МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» на 2019 год (дефектные ведомости, акты выполненных работ по формам КС-2, КС-3, локальные сметные расчеты, копии выставленных счетов-фактур на указанные или аналогичные материалы, приобретенные в 2017 и 2018 годы приложены в деле) по предложению организации;

- расходы на оплату труда – расчет численности персонала составляет 138 человек с расходами на оплату труда в размере 43481,16 тыс. руб. Штатная численность 138 человек. Среднемесячная заработная плата принята на уровне 26256,74 руб./мес. (расчет фонда оплаты труда за фактический период и на плановый период (с указанием окладов, дополнительных выплат, надбавок, премий) по категориям персонала приложен в деле);

Из расходов на оплату труда в размере 7778,84 тыс. руб. исключены как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

- расходы на работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями – 2553,26 тыс. руб. приняты расходы на техническое обслуживание и ремонт газовых сетей согласно договору от 01.03.2018 № 740426-12-1051 (договора и выставленные счета-фактуры за 2017 год приложены в деле);

- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями – 3161,65 приняты затраты на основании фактических расходов организации за 2017 год на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальные услуги, на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг (выставленные счета-фактуры за 2017 год приложены в деле);

Из расходов на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями в размере 261,48 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

-расходы на служебные командировки – 9,60 тыс. руб. приняты на основании

фактических расходов организации за 2017 год (оборотно-сальдовая ведомость за 2017 год в деле приложена);

-расходы на обучение персонала – 282,65 тыс. руб. приняты на основании фактических расходов организации за 2017 год и договора от 28.12.2016 № 11

Другие расходы приняты в размере 694,62 тыс. руб., в том числе:

- расходы на охрану труда – 495,00 тыс. руб. согласно договора от 09.01.2018 (договора и выставленные счета-фактуры за 2017 год приложены в деле);

Из расходов на охрану труда исключены затраты в размере 43,49 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

- канцелярские расходы – 199,62 тыс.руб. приняты на основании оборотно-сальдовой ведомости за 2017 год (оборотно-сальдовая ведомость за 2017 год, выставленные счета-фактуры за 2017 год приложены в деле).

Из других расходов исключены затраты в размере 43,49 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Из операционных расходов исключены затраты в размере 8083,80 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов в соответствии с п. 61 Основ ценообразования и составили:

<i>Операционные расходы, тыс. руб.</i>				
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
69754,09	71404,47	73518,04	75694,18	77934,73

**2. Неподконтрольные расходы определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и приняты в размере 49003,31 тыс. руб. в том числе:**

– расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – 756,18 тыс. руб. включены затраты на водоотведение (договор от 16.01.2018 № 18, счета-фактуры за 2017 год приложены в деле);

Из расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности исключены затраты в размере 8789,36 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

– расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – 1794,92 тыс. руб., в том числе: - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 52,09 тыс. руб.; - расходы на обязательное страхование – 228,99 тыс. руб.; - налог на имущество

– 1377,00 тыс. руб.; - транспортный налог – 136,84 тыс. руб.; - земельный налог – 12,29 тыс. руб. приняты на основании фактических расходов за 2017 год (налоговые декларации за 2017 год приложены в деле).

Налоговая ставка на уплату налога на имущество организаций в расчете тарифов учтена в размере 2,20% в соответствии с законом Республики Башкортостан от 28.11.2003 г. № 43-з «О налоге на имущество организаций».

Из расходов на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей исключены затраты в размере 39,74 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

– отчисления на социальные нужды – 13131,31 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно ФЗ от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ (ст.58.2). Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление приложено в деле);

Из отчислений на социальные нужды исключены затраты в размере 2349,69 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

– амортизация основных средств и нематериальных активов – 11142,90 тыс. руб., **определена в соответствии с п. 73 Основ ценообразования**, годовая сумма амортизационных отчислений на 2019 год по объектам основных средств принята на основании фактических расходов на амортизацию, данных бухгалтерского учета, расчета нормы амортизации и амортизационных отчислений, ведомости первоначальной стоимости, накопленной амортизации за 2017 год и классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства от 1 января 2002 г. № 1.

- Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним – 22178,00 тыс. руб. приняты на основании кредитного договора от 28.09.2016 № 166211/0024 (договор приложен в деле).

Выпадающие доходы (за счет снижения норматива на ГВС) исключены в размере 19009,00 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Из неподконтрольных расходов исключены затраты в размере 30187,79 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

<b>Неподконтрольные расходы, тыс. руб.</b>				
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
49003,31	49795,74	51343,63	52996,19	54717,42

**3. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2019 год определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования и приняты в размере 167696,34 тыс. руб., в том числе:**

– расходы на топливо – 132668,83 тыс. руб. Необходимое количество топлива на 2019 год принято в размере 28098,03 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с



представленными паспортами водогрейных котлов.

Затраты на приобретение газа на I полугодие 2019 года приняты в соответствии с приказами ФАС от 03.08.2018 № 1088/18 (оптовая цена), от 07.04.2015 № 74-э/4 (транспортировка), от 22.04.2016 № 513/16 (плата за снабженческо-сбытовые услуги), на II полугодие 2019 года – рассчитаны с учетом индекса роста цен на газ в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и плановый период 2020-2024 гг.

Действующим законодательством утвержден норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 158,90 кг.у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 30.08.2018 г. № 174).

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки – для МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются.

Из расходов на топливо исключены затраты в размере 7342,65 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

– расходы на электрическую энергию – 30795,84 тыс. руб. Необходимое количество электроэнергии на 2019 год принято в размере 7442,05 тыс. кВт.ч с учетом удельного расхода электроэнергии 36,01 кВт.ч на выработку 1 Гкал тепловой энергии на основании договорных объемов потребления эл/энергии, фактических расходов потребления электроэнергии за 2017 год.

Гарантирующим поставщиком электрической энергии в муниципальном районе Дюртюлинский район является ООО «ЭСКБ».

Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке (стоимость эл/эн определена исходя из выставленных счетов-фактур и ведомости начисления за период 2017 год – март 2018 года) с учетом индекса цен на электрическую энергию во 2-ом полугодии 2019 года в размере 103,00%.

Из расходов на электрическую энергию исключены затраты в размере 2924,08 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

– расходы на холодную воду – 3886,34 тыс. руб. Затраты на воду на технологические цели рассчитаны с учетом необходимого количества воды в размере 113,669 тыс. куб. м.

Из расходов на холодную воду исключены затраты в размере 69,62 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Из расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя исключены затраты в размере 10397,36 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.</b>					
Наименование	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
Расходы на топливо	132668,83	135594,92	139662,77	143852,65	148168,23

Расходы на электрическую энергию	30795,84	31719,72	32671,31	33651,45	34660,99
Расходы на воду	3886,34	3963,98	4199,84	4072,14	4179,38

**4. Нормативная прибыль определена в соответствии с п. 74 Основ ценообразования и принята в размере 14000,00 тыс. руб. в том числе:**

Согласно пункту 78 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства Республики Башкортостан от 28.10.2016 года № 04/06-352 утверждена инвестиционная программа МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» по повышению энергетической эффективности работы тепловых сетей г. Дюртюли на 2017-2021 годы.

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний Приказ ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э нормативная прибыль рассчитывается по формуле:

$$\Pi_i = \Pi_i^{\text{норм}} \cdot \frac{\text{НВВ}_i^{\text{б/п}}}{100\% - \frac{\Pi_i^{\text{норм}}}{(1 - t_i^{\text{нп}})}}, (12)$$

Нормативная прибыль на 2019 годы учтена в размере 4,89 % или 14000,00 тыс. руб. соответственно на капитальные вложения, предусмотренные инвестиционной программой.

*Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы*

навернуть таблицу по 3 объектам

№ п/п	Наименование мероприятий	Источник финансирования	Срок реализации мероприятий и объем финансирования в текущих ценах (прогнозируемых) ценах соответствующего года с индексом-дефлятором, тыс.руб. (без НДС)		Срок ввода объекта в эксплуатацию
			Всего	в т.ч. по годам 2019	
1	Замена стальных труб на стальные трубы ППУ изоляции	Собственные средства-инвест.надбавка к тарифу	14000,00	14000,00	2019
<b>ИТОГО по мероприятиям</b>			14000,00	14000,00	2019

<b>Нормативная прибыль, тыс. руб.</b>				
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
14000,00	14000,00	14000,00	0,00	0,00
4,89%	4,78%	4,64%	0,00 %	0,00 %

**5. Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) на 2019 год определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере 300453,74 тыс. руб.**

Из необходимой валовой выручки исключены затраты в размере 48536,69 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

<b>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</b>				
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
300453,74	306829,86	315754,34	310633,36	320035,73

**Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов:**

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2017	2019	2020	2021	2022	2023
<i>Показатели надежности:</i>							
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%	-	-	-	-	-	-
<i>Показатели энергетической эффективности:</i>							
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т/Гкал	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90	158,90
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. Гкал	37,272	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95

**Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций – не могут быть выделены и установлены в связи с тем, что корректировка необходимой валовой выручки не производилась, необходимая валовая выручка, установлена на новый период долгосрочного регулирования сроком на 5 лет.**

**Долгосрочные параметры регулирования, принятые для расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2019-2023 годы.**

В соответствии с п. 51 и п. 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении», долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) для МУП «Дюряулинские электрические и тепловые сети» приняты в следующем размере:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	Отношение величин технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети		
Муниципальное унитарное предприятие «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	2019	69 754,09	1,00	0,00	0	158,90	0,52	-	-
	2020	-	1,00	0,00	0	158,90	0,52	-	-
	2021	-	1,00	0,00	0	158,90	0,52	-	-
	2022	-	1,00	0,00	0	158,90	0,52	-	-
	2023	-	1,00	0,00	0	158,90	0,52	-	-

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

- Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) для МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»;
- Реестр неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»;
- Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»;
- Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»;
- Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети», на 2019-2023 годы.

**Решили:**

Установить и ввести в действие в установленном порядке тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой в размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Муниципальное унитарное предприятие «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	1787,81	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1812,81	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1812,81	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1864,22	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1864,22	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1919,76	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1919,76	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1802,85	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1802,85	-	-	-	-	-
	с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	2032,44	-	-	-	-	-	
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	2145,37	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	2175,37	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	2175,37	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	2237,06	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	2237,06	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	2303,71	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года	2303,71	-	-	-	-	-

по 30 июня 2022 года						
с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	2163,42	-	-	-	-	-
с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	2163,42	-	-	-	-	-
с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	2438,93	-	-	-	-	-

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации

Ответственный секретарь

*М.М.М. 4.12.18*

(подпись, дата)

*М.М.М. Сухом*  
*4.12.18 4.12.18*

Расчет потребности вложенных в работу средств на исполнение установленных тарифов МУП «Дорожные электрические и тепловые сети» на 2019-2022 годы

№ п/п	Наименование расходов	Предельная сумма на 2017 год	Увеличение на 2018 год	Предельная сумма на 2019 год	Увеличение на 2019 год			в среднем за год	Увеличение на 2020 год			в среднем за год	Увеличение на 2021 год			в среднем за год	Увеличение на 2022 год			в среднем за год	
					1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год		1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год		1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год		1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год		
1	Операционные (эксплуатационные)	65 350,30	68814,43	70994,04	69754,69	8138,52	6988,66	7290,88	7404,47	8675,87	7108,82	7512,27	73518,04	88316,94	8041,06	8347,40	75694,18	92114,57	93114,57	92114,57	7984,73
2	Инвестиционные расходы	74325,54	88710,08	47298,53	40033,31	34948,56	49567,52	5023,95	49792,54	91088,39	51066,01	51021,25	51343,63	107182,88	52797,46	53281,03	52896,19	108578,64	108578,64	108578,64	54717,82
3	Расходы на приобретение (приобретение) инвестиционных ресурсов, excluding costs on depreciation	249617,89	166144,44	16914,28	167696,34	185173,86	16914,28	174145,02	176292,65	192712,62	174145,02	17940,31	176822,67	200594,41	179640,31	184245,69	181043,00	208836,87	208836,87	208836,87	187983,58
4	Целевые	28000	14865,00	13435,00	14000,00	14000,00	14000,00	14000,00	14000,00	14000,00	14000,00	14000,00	14000,00	14000,00	14000,00	14000,00	14000,00	14000,00	14000,00	14000,00	0,00
5	Итого	198567,64	298567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	198567,64	0,00
10	Итого потребности вложенных средств	302789,3	298567,64	348990,43	298567,64	365397,85	302539,86	311119,86	306829,86	302458,89	311119,86	320388,83	316754,34	391093,03	330388,83	300877,90	310633,36	409560,08	409560,08	409560,08	320035,73
11	Пополнения вклада																				

Выполнил: главный бухгалтер отдела Кв.С.У.

Бог И.С.









**Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования**  
**для расчета тарифа на тепловую энергию для МУП «Дортюлинские электрические и тепловые сети» на 2019-2023**

№ п/п	Наименование расходов	Факт 2017 г.	Период регулирования (2019 г.) в ценах I полугодия	Период регулирования (2019 г.) в ценах II полугодия	В среднем за год	Утверждено ГКТ РБ на I полугодие 2019 г.	Утверждено ГКТ РБ на II полугодие 2019 г.	В среднем за год
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	6 495,00	7 065,58	7 065,58	<b>7 065,58</b>	7 065,58	7 065,58	<b>7 065,58</b>
2	Расходы на ремонт основных средств	11 455,00	12 505,57	12 505,57	<b>12 505,57</b>	12 505,57	12 505,57	<b>12 505,57</b>
3	Расходы на оплату труда	41 000,00	51 260,00	51 260,00	<b>51 260,00</b>	42 510,20	44 452,11	<b>43 481,16</b>
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	2 347,00	2 553,26	2 553,26	<b>2 553,26</b>	2 553,26	2 553,26	<b>2 553,26</b>
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	3 146,00	3 423,13	3 423,13	<b>3 423,13</b>	3 192,65	3 130,65	<b>3 161,65</b>
6	Расходы на служебные командировки	8,80	9,60	9,60	<b>9,60</b>	9,60	9,60	<b>9,60</b>
7	Расходы на обучение персонала	260,00	282,65	282,65	<b>282,65</b>	282,65	282,65	<b>282,65</b>
8	Лизинговый платеж			0,00	<b>0,00</b>			<b>0,00</b>
9	Арендная плата			0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
10	Другие расходы, в том числе:	678,50	738,11	738,11	<b>738,11</b>	694,62	694,62	<b>694,62</b>
10.1	Расходы на охрану труда	495,00	538,49	538,49	<b>538,49</b>	495,00	495,00	<b>495,00</b>
10.1.1	Канцелярские	183,50	199,62	199,62	<b>199,62</b>	199,62	199,62	<b>199,62</b>
<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>		<b>65 390,30</b>	<b>77 837,89</b>	<b>77 837,89</b>	<b>77 837,89</b>	<b>68 814,13</b>	<b>70 694,04</b>	<b>69 754,09</b>

Выполнил ведущий советник отдела К и СУ



Бут И.С.

**Установление тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии для МУП «Дюргюллинские электрические и тепловые сети» на 2019-2023 годы**

№ п/п	Источник тепловой энергии	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	в том числе по регулируемым долгосрочным договорам, тыс. Гкал	Суммарная договорная тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/час	в том числе по регулируемым долгосрочным договорам, Гкал/час	Расходы на топливо, тыс. руб.	Одноставочный тариф, руб./Гкал
	Котельная п источник горячая вода	431603,00	167,975				212269,17	1412,20
		<b>Утверждено ГКТ РБ 2018 года</b>						
	Котельная п источник горячая вода	298367,89	166,89				236914,18	1787,81
		<b>Предложено на РСО на 2019 год</b>						
	Котельная п источник горячая вода	528349,93	156,130				140011,48	2235,28
	I п/годие	457976,34	156,130				137671,07	2121,73
	II п/годие	598723,52	156,130				142351,88	2133,71
		<b>Утверждено ГКТ РБ на 2019 г.</b>						
	Котельная п источник горячая вода	300453,74	166,89				132668,83	1800,31
	I п/годие	298367,61	166,89				131746,61	1787,81
	II п/годие	302539,86	166,89				133591,06	1812,81
		<b>Утверждено ГКТ РБ на 2020 г.</b>						
	Котельная п источник горячая вода	306829,86	166,89				135594,92	1838,52
	I п/годие	302539,86	166,89				133591,06	1812,81
	II п/годие	311119,85	166,89				137598,79	1864,22
		<b>Утверждено ГКТ РБ на 2021 г.</b>						
	Котельная п источник горячая вода	315754,34	166,89				139662,77	1891,99
	I п/годие	311119,85	166,89				137598,79	1864,22
	II п/годие	320388,83	166,89				141726,75	1919,76
		<b>Утверждено ГКТ РБ на 2022 г.</b>						
	Котельная п источник горячая вода	310633,36	166,89				143852,65	1861,31
	I п/годие	320388,83	166,89				141726,75	1919,76
	II п/годие	300877,90	166,89				145978,56	1802,85
		<b>Утверждено ГКТ РБ на 2023 г.</b>						
	Котельная п источник горячая вода	320035,73	166,89				148168,23	1917,64
	I п/годие	300877,90	166,89				145978,56	1802,85
	II п/годие	339193,56	166,89				150357,91	2032,44

Выполнил ведущий советник отдела К и СУ

Бут И.С.