



КАРАР

« 11 » декабрь 2017 й. № 570

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 11 » декабря 2017 г.

О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 15 декабря 2015 года № 649 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан»

В целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018 год в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 год № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 год № 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 год № 163, Положением о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 год № 404, Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 15 декабря 2015 года № 649 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан» (далее – постановление № 649), изложив приложения №№ 1,2 к постановлению № 649 в редакции согласно приложениям №№ 1,2 к настоящему постановлению.

2. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г., с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.

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

Председатель

С.Н. Бурдюк

Приложение № 1
к постановлению Государственного
комитета Республики Башкортостан по
тарифам от 11 декабря 2017 г. № 570

«Приложение № 1
к постановлению Государственного
комитета Республики Башкортостан по
тарифам
от 15 декабря 2015 г. № 649

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.	1 348,21	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.	1 514,71	-	-	-	-	-
			с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1 514,71	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	1 623,82	-	-	-	-	-
			с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1 623,82	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1 787,81	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.	1 590,89	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.	1 787,36	-	-	-	-	-
			с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1 787,36	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	1 916,11	-	-	-	-	-
			с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1 916,11	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2 109,62	-	-	-	-	-
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.									

Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 11 декабря 2017 г. № 570

«Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 15 декабря 2015 г. № 649

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	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
			тыс. руб.	%	%				
1	Муниципальное унитарное предприятие «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	2016	54 128,19	1	0	-	-	-	-
		2017	-	1	0	-	-	-	-
		2018	-	1	-	-	-	-	-

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам
от «11» декабря 2017 № 98

Присутствовали члены Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам.

Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 15 декабря 2015 года № 649 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018 год.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на тепловую энергию (мощность) (заявление от 26.04.2017 г. вх № 344).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию (мощность) (извещение № 45/О от 16.05.2017 г.).

Согласно пункту 13 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» для корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018 год МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» были представлены обосновывающие документы.

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;
- устав организации.

Организация действует на основании Устава утвержденного постановлением главы администрации городского поселения город Дюртюли муниципального района Дюртюлинский район РБ от 25.04.2006 г. № 14.

Организация применяет общий режим налогообложения.

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).

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 20.11.2017 г. по 15.12.2017 г.

Расчет тарифов с целью корректировки 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», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и 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».

При корректировке тарифов применены индексы-дефляторы, определенные в базовом

варианте сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 гг. а так же учтены следующие параметры, учтенные при корректировке тарифов:

Показатели	Год		
	факт 2016	2017	2018
Рост цен на электроэнергию	107,7%	110,5%	104,00%
Рост цен на газ	0,00%	103,90%	103,40%
Индекс потребительских цен	107,1%	103,9%	103,70%
Индекс эффективности расходов	1	1	1
Индекс количества активов	0	0	0

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции Государственного комитета РБ по тарифам. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации.

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 «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия, а так же согласно реестру договоров на отпуск тепловой энергии.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2016 год	Очередной год (i) 2018 год	
				Предложено организацией	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	204,49	206,69	206,69
2	Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	4,88	4,85	4,85
3	Потери *	-//-	34,00	34,95	34,95
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	165,61	166,89	166,89
5	население	-//-	115,73	106,176	106,176
6	бюджетные организации	-//-	28,88	33,498	33,498
7	прочие потребители	-//-	25,67	27,22	27,22

* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям для теплоснабжающих организаций Республики Башкортостан на 2016 - 2018 годы» от 29.08.2017 г. № 132

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения необходимая валовая выручка (далее – НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются.

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2018 год в размере 71035,22 тыс. руб., фактические значения операционных расходов предложено в размере 42083,00 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, корректировка операционных расходов осуществляется по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{за} \times ИКА_i) \quad (\text{тыс. руб.}), (10)$$

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний корректировка операционных расходов на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных осуществляется по формуле:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times \left(1 + ИПЦ_j^\phi \right) \times \left(1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi \right) \right] \text{ (тыс. руб.)}, \quad (27)$$

Наименование	Ед.изм	Утверждено на 2016 год	Факт 2016 года	Утверждено на 2017 год	Скорректировано на 2018 год
Операционные расходы	тыс.руб.	54128,19	57391,58	56105,49	57710,67

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применен уточнённый индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2020 гг.

Из операционных расходов исключены затраты в размере 13324,55 тыс. руб., операционные затраты просчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией предложены затраты на энергоресурсы на 2018 год в размере 167676,52 тыс. руб. фактические затраты предложены в размер 158004,35 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

В соответствии с пунктом 56 расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных

Наименование	Ед.изм.	Утверждено на 2016 год	Факт 2016 год	Утверждено на 2017 год	Скорректировано на 2018 год
Расходы на топливо	тыс.руб.	134745,55	129329,50	127541,19	131397,44
Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	1864,40	25493,00	20383,29	28081,16
Расходы на холодную воду	тыс.руб.	4974,45	3181,85	4939,86	3826,33
Расходы на печное топливо	тыс.руб.	-	5085,00	-	-

Корректировка расходов на топливо – на 2018 год применен индекс – 103,4 %, фактически сложившийся индекс в 2016 году на газ составил 103 %. Оптовая цена за газ принята согласно приказу ФАС России от 13 июня 2017 года № 776/17, цена за транспортировку согласно приказу ФАС России от 7 апреля 2015 № 74-э/4, снабженческо-сбытовые услуги принята согласно приказу ФАС России от 22 апреля 2016 г. № 513/16. Действующим законодательством утвержден норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 158,90 кг у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 28.08.2017 г. № 133). Объем топлива на 2018 год принят в размере 28023,55 тыс.куб.м. В 2016 году фактический объем топлива составил 28000,21 тыс.куб.м. Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не заявлены организацией.

Корректировка расходов на электрическую энергию – произведена с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом прогнозного индекса на 2018-2019 годы, на 2018 – 106,3%, фактически сложившийся индекс в 2016 году на электроэнергию составил 106 % Объем электроэнергии принят 7311,10 тыс.кВт.час. В 2016 году фактический объем электроэнергии составил 7311,10 тыс.кВт.час. Цена на 2018 год на электроэнергию принята на основании счетов фактур и договора на электроэнергию.

Корректировка расходов на холодную воду – расходы на теплоноситель рассчитаны исходя из плановой выработки тепловой энергии, выработки химически очищенной воды, расходов химически очищенной воды на подпитку сети, продувки паровых котлов, впрыска воды в ОУ турбогенераторной установки, разового заполнения тепловых сетей и себестоимости 1 куб/м теплоносителя. Затраты приняты на основании расчета воды на выработку тепловой энергии, согласно договору № 362 от 1.01.2010 г. Объем воды на 2018 год принят в размере 118,05 тыс.куб.м., цена принята в соответствии с постановлением ГКТ РБ от 15.12.2015 № 643. Фактический объем за 2016 год составил 118,050 тыс.куб.м., затраты приняты на основании оборотно сальдовой ведомости и счетов фактур за 2016 год.

Расходы на печное топливо – затраты приняты в размере 5085,00 тыс.руб. фактический объем за 2016 год составил 10,170 тыс.куб.м., затраты приняты на основании оборотно сальдовой ведомости и счетов фактур за 2016 год. На 2018 год предложение по включению затраты на покупку печного топлива отсутствует.

Расходы на 2018 год в размере 4371,59 тыс. руб., в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены неподконтрольные расходы на 2018 год в размере 59286,01 тыс.руб. Фактические затраты предложены организацией в размере 51980,73 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы ГКТ РБ приняты на 2018 год в размере 48675,17 тыс. руб. в том числе:

– Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – 287,70 тыс.руб. приняты на водоотведение оказываемое МУП «Дюртиюливодоканал», договора на оказание услуги счета фактуры приложены к материалам дела. Фактические затраты составили 223,00 тыс.руб.;

– Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – 245,42 тыс. руб., на уплату транспортного налога, плата за выбросы загрязняющих веществ, расходы на обязательные страховые платежи, налоговые декларации приложены к материалам дела. Фактические затраты составили 220,12 тыс.руб.;

– Отчисления на социальные нужды –14468,18 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 0,2% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление к делу приложено). Фактические затраты составили 13200,00 тыс.руб. ;

– амортизация – на 2018 год составила 12224,00 тыс.руб. Сумма принята по предложению организации в соответствии с классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы и расчетам организации. Фактическая затраты составила 8946,52 тыс.руб.

– Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним – 21306,02 тыс.руб. на основании договора № 166211/0024 от 28.09.2016 г.

Плановые расходы в размере 10558,00 тыс. руб. фактические расходы в размере 29391,09 тыс.руб., в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

Наименование	Ед. изм.	Утверждено на 2016 год	Факт 2016 год	Утверждено на 2017 год	Скорректировано на 2018 год
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	25768,65	22589,64	52469,51	48675,17

Корректировка нормативного уровня прибыли

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 07.08.2017 № 04/06-309 утверждена инвестиционная программа МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» по повышению энергетической эффективности работы тепловых сетей г.Дюртюли муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан на период 2017 – 2021 годы.

В соответствии с пунктом 41 Методических указаний Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 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 2018 годы учтена в размере 5,19 % или 14000,00 тыс. руб. соответственно на капитальные вложения предусмотренные инвестиционной программой.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 55 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:

$$HBB_i^{\phi} = OP_i^{\phi} + HP_i^{\phi} + PЭ_i^{\phi} + П_i^{\phi} + \Delta Pez_i^{\phi} + \Delta KИП_i + \Delta KHK_i + \Delta KЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (26)$$

Таким образом, фактическая необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) за 2016 составила 237 985,57 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле:

$$\Delta HBB_i^k = HBB_i^{\phi} - TB_i + \Delta HBB_{i-2}^k \quad (\text{тыс. руб.}), (22)$$

Размер корректировки необходимой валовой выручки, составил 992,84 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э HBB на второй год долгосрочного периода регулирования рассчитывается по формуле:

$$HBB_i = HBB_i^{CK} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta KИП_i + \Delta KHK_i + \Delta KЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Таким образом, необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) на 2018 год – 284 683,61 тыс. руб.

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

- Расчет операционных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»;
- Расчет неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»;
- Расчет расходов на энергоресурсы на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»;
- Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»;

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

Показатель	Единица измерения	Год			
		факт 2016	2016	2017	2018
Показатели надежности:					
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	%				
Показатели энергетической эффективности:					
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
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	0,78	0,78	0,78	0,78
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	29600	29600	29600	29600

Решили:

В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 15 декабря 2015 года № 649 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

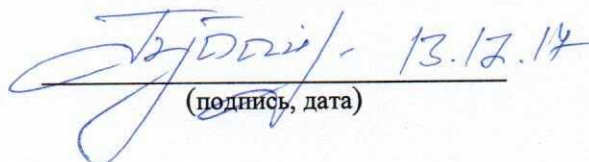
Потребители всех тарифных групп, за исключением группы «население» (без НДС):

- с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г. – 1623,82 руб./Гкал;
- с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г. – 1787,81 руб./Гкал.

Население (с НДС) :

- с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г. – 1916,11 руб./Гкал;
- с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г. – 2109,62 руб./Гкал.

Ответственный секретарь

 13.12.17
(подпись, дата)

 13.12.17.  13.12.17

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

№ п/п	Наименование показателя	Предложено РСО факт 2016 год		Утверждено ГКТ РБ факт 2016		Утверждено ГКТ РБ на 2016			Утверждено ГКТ РБ на 2017			Предложено на 2018		Утверждено ГКТ РБ на 2018		
		28590,71	4523,48	28590,71	4523,48	133411,43	136079,66	134745,55	125626,77	129455,60	127541,19	133665,17	29361,56	129455,60	133339,27	131397,44
1	Расходы на топливо	129329,50	129329,50	129329,50	129329,50	133411,43	136079,66	134745,55	125626,77	129455,60	127541,19	133665,17	29361,56	129455,60	133339,27	131397,44
	объем	28590,71	28590,71	28590,71	28590,71	28023,55	28023,55	28023,55	28023,55	28023,55	28023,55	28023,55	28023,55	28023,55	28023,55	28023,55
	цена	4523,48	4523,48	4523,48	4523,48	4760,69	4855,90	4808,30	4482,90	4619,53	4551,21	5504,40	4619,53	4619,53	4758,11	4688,82
	оптовая цена															
	транспортировка					3799,00	3874,98	3836,99	3874,98	3991,23	3933,10		3991,23	4110,97	4051,10	
	ССУ							0,00	461,60	477,59	469,60		477,59	491,92	484,75	
	удельник							0,00	146,32	150,71	148,51		150,71	155,23	152,97	
	Расходы на печное топливо	5085,00	5085,00	5085,00	5085,00			0,00	158,90	158,90	158,90		158,90	158,90		
	объем	0,50	0,50	0,50	0,50											
	цена	10170,00	10170,00	10170,00	10170,00											
2	Расход на электрическую энергию	25493,00	25493,00	25493,00	25493,00	18034,80	19694,00	18864,40	19694,00	21072,58	20383,29	30292,44	30292,44	27223,61	28938,70	28081,16
	объем	7311,10	7311,10	7311,10	7311,10	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00	7708,00	7708,00	7311,10	7311,10	7311,10
	цена	3,49	3,49	3,49	3,49	2,28	2,49	2,38	2,49	2,66	2,58	3,93	3,93	3,72	3,96	3,84
3	Расход на тепловую энергию							0,00			0,00					0,00
4	Расходы на холодную воду всего, в том	3181,85	3181,85	3181,85	3181,85	4642,73	5306,17	4974,45	4689,36	5190,36	4939,86	3718,91	3718,91	3786,20	3866,47	3826,33
4.1	объем	118050,00	118050,00	118050,00	118050,00	188959,30	188966,17	188962,73	167000,00	167000,00	167000,00	118050,00	118050,00	118050,00	118050,00	118050,00
4.2	цена	26,13	26,13	26,13	26,13	24,57	28,08	26,33	28,08	31,08	29,58	30,51	30,51	31,08	31,76	31,42
5	Расходы на теплоноситель	97,20	97,20	97,20	97,20			0,00			0,00			117,20	117,20	117,20
	объем	2,65	2,65	2,65	2,65									2,98	2,98	2,98
	цена	36,68	36,68	36,68	36,68									39,33	39,33	39,33
	ИТОГО	158004,35	158004,35	158004,35	158004,35	156088,96	161079,83	158584,40	150010,13	155718,54	152864,34	167676,52	160465,41	166144,44	163304,926	

Выполнил главный специалист эксперт отдела К и СУ

Закирова Ю.А.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП ДЭ и ТС на 2018 г.

№ п/п	Наименование расходов	Предложено РСО факт 2016 год	Утверждено ГКТ РБ факт 2016 год	Утверждено на 2016 год			Утверждено на 2017 год			Предложено на 2018			Утверждено на 2018 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 (подконтрольные) расходы	42 083,00	57 391,58	43 199,27	65 057,11	54 128,19	76 349,01	35 861,97	56 105,49	71 035,22	64 899,17	50 522,18	57 710,67		
2	Неподконтрольные расходы	51 980,73	22 589,64	25 323,56	26 213,74	25 768,65	25 991,54	78 947,49	52 469,51	59 286,01	45 634,74	51 715,60	48 675,17		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	158 004,35	158 004,35	156 088,96	161 079,83	158 584,40	150 010,13	155 718,54	152 864,34	167 676,52	160 465,41	166 144,44	163 304,93		
4	Прибыль										0,00	28 000,00	14 000,00		
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов										0	1 985,68	992,84		
	нормативная прибыль						5,00%	5,00%	5,00%		0,00%	10,38%	5,19%		
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	252 068,08	237 985,57	224 611,79	252 350,68	238 481,24	252 350,69	270 528,00	261 439,34	297 997,75	270 999,32	298 367,89	284 683,61		
11	Товарная выручка												921,48		

Выполнил главный специалист эксперт отдела К и СУ

Закирова Ю.А.

Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии для МУП ДЭ и ТС на 2018 г.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	в том числе по нерегулируемым долгосрочным договорам, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителем тепловой энергии, Гкал/час	в том числе по нерегулируемым долгосрочным договорам, Гкал/час	Расходы на топливо, тыс. руб.	Одноставочный тариф, руб./Гкал
	Котельная п источник горячая вода	251970,88	165,61				129329,50	1521,47
	Котельная п источник горячая вода	309833,69	165,61				133209,39	2355,49
	Котельная п источник горячая вода	238 481,24	166,60				134745,55	1431,46
	I п/годие	224 611,79	166,60				133411,43	1348,21
	II п/годие	252 350,68	166,60				136079,66	1514,71
	Котельная п источник горячая вода	261 439,34	166,60				1366,54	1569,26
	I п/годие	252 350,69	166,60				1340,89	1514,71
	II п/годие	270 528,00	166,60				1392,19	1623,82
	Котельная п источник горячая вода	284683,47	166,89				1413,06	1705,82
	I п/годие	270999,32	166,89				1392,18	1623,82
	II п/годие	298367,61	166,89				1433,95	1787,81

РД

Выполнил главный специалист эксперт отдела К и СУ

45,5244

Закирова Ю. А.

110,10

107,20

112,35

141,88

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП ДЭ и ТС

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Предложено организацией			Утверждено ГКТ РБ			Предложено РСО факт 2016 года	Утверждено ГКТ РБ факт 2016 года
			2016	2017	2018	2016	2017	2018		
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,055	1,060	1,051	1,064	1,047	1,039	1,071	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _э)		0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,75	
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	54 128,19	68 270,93	71 035,22	54 128,19	56 105,49	57 710,67	42083	
									57391,58	

Выполнил главный специалист эксперт отдела К и СУ



Закривова Ю. А.

Расчет неподконтрольных расходов МУП ДЭ и ТС на 2018 г.

N п.п.	Наименование расхода	Предложено РСО факт 2016 год	Утверждено факт 2016 год	Утверждено ГКТ РБ на 2016 год			Утверждено ГКТ РБ на 2017 год			Предложено на 2018 год			Утверждено ГКТ РБ на 2018 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			
				6	7	8	10	11	12	13	14	15	16					
1	2	5																
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	223,00	223,00	347,96	422,04	385,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	287,70	287,70	287,70	287,70	287,70	287,70	287,70
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1254,17	220,12	0,00	0,00	0,00	0,00	199,84	199,84	199,84	199,84	284,82	245,42	245,42	245,42	245,42	245,42	245,42
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	42,55	42,55			0,00	0,00	56,33	56,33	56,33	56,33	60,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	69,06	69,06			0,00	0,00					70,00	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06	69,06
1.4.3.	иные страховые платежи					0,00	0,00	13,22	13,22	13,22	13,22	14,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4.	налог на имущество	859,50	859,50			0,00	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	транспортные налоги	151,06	151,06			0,00	0,00	130,29	130,29	130,29	130,29	140,06	133,81	133,81	133,81	133,81	133,81	133,81
1.4.6.	расходы на услуги банков	132,00	0,00			0,00	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.8.	иные расходы	0,00	0,00			0,00	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	13200,00	13200,00	12751,60	13567,70	13159,65	13567,70	13567,70	14205,38	13886,54	13886,54	14489,49	14205,38	14730,98	14468,18	14468,18	14468,18	14468,18
1.6.	Расходы по сомнительным долгам					0,00	0,00											
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	10149,50	8946,52	12224,00	12224,00	12224,00	12224,00	12224,00	12224,00	12224,00	12224,00	12224,00	12224,00	12224,00	12224,00	12224,00	12224,00	12224,00
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	27154,06	0,00			0,00	0,00			52318,26	26159,13	18672,24	23939,80	21306,02	21306,02	21306,02	21306,02	21306,02
2.	Итого	51980,73	22589,64	25323,56	26213,74	25768,65	25991,54	25991,54	78947,49	52469,51	59286,01	45634,74	51715,60	48675,172	48675,172	48675,172	48675,172	48675,172
2.	Налог на прибыль																	
3.	Экономия, определенная в прошшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования																	
4.	Итого неподконтрольных расходов	51980,73	22589,64	25323,56	26213,74	25768,65	25991,54	25991,54	78947,49	52469,51	59286,01	45634,74	51715,60	48675,172	48675,172	48675,172	48675,172	48675,172

Выполнил главный специалист эксперт отдела К и СУ

Закрирова Ю.А.