



КАРАР

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 16 » декабрь 2016 й. № 677

« 16 » декабря 2016 г.

**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) 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 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 г. № 163, Положением о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 г. № 404, Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменение 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 приложение № 1 к постановлению № 649 в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г., с 1 июля 2017 г., с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г., 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.

И.о председателя

С.Н. Бурдюк

Приложение к постановлению
Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам
от «16» декабря 2016 г. № 677

«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							
		однотарифный, 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.	1 636,70	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
		однотарифный, 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.	1 931,31	-	-	-	-	-
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.									

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам
от «15» декабря № 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 2017-2018 годы.

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 26.04.2016 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 16.05.2016 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 2017-2018 годы МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» были представлены следующие документы:

1. заявление по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2017-2018 годы;
2. расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2017-2018 годы;
3. бухгалтерская и налоговая отчетность по установленной форме за предшествующий год.

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 10.11.2016 г. по 15.12.2016 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 2017 год и плановый период 2018-2019 гг. а так же учтены следующие параметры, учтенные при корректировке тарифов:

Показатели	Год		
	2016	2017	2018
Рост цен на электроэнергию	107,50-108,50	106,50-107,00	105,30-106,30
Рост цен на газ	102,00	103,90	103,40
Индекс потребительских цен	107,10	104,70	104,00
Индекс эффективности расходов	1	1	1
Индекс изменения 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	Очередной год (i) 2017 год	
			Предложено организацией	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	201,05	201,05
2	Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	4,85	4,85
3	Потери *	-//-	29,6	29,6
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	166,6	166,6
5	население	-//-	112,37	112,37
6	бюджетные организации	-//-	29,23	29,23
7	прочие потребители	-//-	25,00	25,00

* 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 31.08.2016 г. № 104

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 2017 год в размере 68270,93 тыс. руб.

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

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

Наименование	Ед.изм	Утверждено на 2016 год	Скорректировано на 2017 год	Скорректировано на 2018 год
Операционные расходы	тыс.руб.	54128,19	56105,49	57766,22

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применен уточнённый индекс потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2019 гг.

Из операционных расходов исключены затраты в размере 12165,44 тыс. руб., операционные затраты просчитаны в соответствии с пунктом 36 Методических указаний.

Корректировка расходов на энергоресурсы

Организацией предложены затраты на энергоресурсы на 2017 год в размере 174734,49 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.

Наименование	Ед.изм.	Утверждено на 2016 год	Скорректировано на 2017 год	Скорректировано на 2018 год
Расходы на топливо	тыс.руб.	144930,56	127541,19	131397,44
Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	18864,40	20383,29	21736,37
Расходы на холодную воду	тыс.руб	4974,45	4939,86	5247,14

Корректировка расходов на топливо – произведена на 2017 год с применением индекса – 103,9 %, на 2018 год применен индекс – 103,4 %. Оптовая цена за газ принята согласно приказу ФСТ России от 8 июня 2015 года № 218-э/3, цена за транспортировку и снабженческо-сбытовые услуги принята согласно приказу ФСТ России от 7 апреля 2015 г. Действующим законодательством утвержден норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 158,90 кг у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 31.08.2016 г. № 103). Объем топлива принят в размере 28023,55 тыс.куб.м. Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии не заявлены организацией. Расходы в размере 17389,37 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 расходов на электрическую энергию – произведена с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом прогнозного индекса на 2017-2018 годы, на 2017 – 107,0%, на 2018 – 106,3%. Объем электроэнергии принят 7910,00 тыс.кВт.час. Расходы в размере 6589,81 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 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 принят в размере 185,00

тыс.куб.м., цена принята в соответствии с постановлением ГКТ РБ от 15.12.2015 № 643. Расходы в размере 405,14 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 в размере 66828,27 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы ГКТ РБ приняты в размере 52469,51 тыс. руб. в том числе:

– Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – 199,84 тыс. руб., на уплату транспортного налога, плата за выбросы загрязняющих веществ, расходы на иные страховые платежи;

– Отчисления на социальные нужды – 13886,54 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);

– амортизация – 12224,00 тыс.руб. Сумма принята по предложению организации в соответствии с классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы.

– Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним – 26159,13 тыс.руб. на основании договора № 166211/0024 от 28.09.2016 г.

Расходы в размере 16507,09 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 ГКТ РБ на 2016 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2017 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2018 год
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	25768,65	52469,51	55454,54

Корректировка нормативного уровня прибыли

Корректировка нормативного уровня прибыли не производилась в виду её отсутствия.

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

$$HBB_i = HBB_i^{ck} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i \quad (\text{тыс. руб.}), (21)$$

Таким образом, необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) на 2017 год – 261439,34 тыс. руб., на 2018 год – 271601,70 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

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

Показатель	Единица измерения	Год		
		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
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
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м			
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	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 2017-2018 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

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

- с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г. – 1514,71 руб./Гкал;
- с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г. – 1623,82 руб./Гкал;
- с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г. – 1623,82 руб./Гкал;
- с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г. – 1636,70 руб./Гкал.

Население (с НДС) :

- с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г. – 1787,36 руб./Гкал;
- с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г. – 1916,11 руб./Гкал;
- с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г. – 1916,11 руб./Гкал;
- с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г. – 1931,31 руб./Гкал.

Ответственный секретарь

 13.12.16г.
(подпись, дата)

Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии для МУП ДЭ и ТС на 2017-2018 гг.

№ 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.	Однотарифный руб./Гкал
Период регулирования (2016 г.)								
	Котельная п источник горячая вода	254916,66	166,60				0,00	1530,11
Период регулирования (2017 г.)								
	Котельная п источник горячая вода	309833,69	166,60				0,00	2355,49
	I п/годие		0,00				1400,13	
	II п/годие		166,60				1464,55	
Период регулирования (2018 г.)								
	Котельная п источник горячая вода	283243,45	166,60				0,00	2433,40
Утверждено ГКТ РБ на 2016 г.								
	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
Утверждено ГКТ РБ на 2017 г.								
	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
Утверждено ГКТ РБ на 2018 г.								
	Котельная п источник горячая вода	271601,70	166,60				1413,06	1630,26
	I п/годие	270528,41	166,60				1392,18	1623,82
	II п/годие	272674,98	166,60				1433,95	1636,70

143,32

112,35

107,20

100,79

Выполнил главный специалист эксперт отдела К и СУ



Закирова Ю.А.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Предложено организацией			Утверждено ИКТ РБ		
			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	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (K_{α})		0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	54 128,19	68 270,93	71 035,22	54 128,19	56 105,49	57 766,22

Выполнил главный специалист эксперт отдела К и СУ



Закирова Ю.А.

Расчет неподконтрольных расходов МУП ДЭ и ТС на 2017-2018 гг.

N п.п.	Наименование расхода	Предложен о на 2016 год			Предложено на 2017 год			Утверждено Г/КТ РБ на 2017 год			Предложено на 2018 год			Утверждено Г/КТ РБ на 2018 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 полугодие	2 полугодие
1	2	5	6	7	8			9	10	11	12	13	14	15	16	
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	385,00	347,96	422,04	385,00	4650,45	4650,45	4650,45	0,00	0,00	0,00	4999,23	0,00	0,00	0	
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	252,00	0,00	0,00	0,00	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	199,84	214,82	214,82	214,82	214,82	
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					56,33	56,33	56,33	56,33	56,33	56,33	60,55	60,55	60,55	60,55	
1.4.2.	расходы на обязательное страхование				0,00			0,00			0,00				0	
1.4.3.	иные страховые платежи				0,00	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	13,22	14,21	14,21	14,21	14,21	
1.4.4.	налог на имущество				0,00			0,00			0,00				0	
1.4.5.	транспортные налог	141,00			0,00	130,29	130,29	130,29	130,29	130,29	130,29	140,06	140,06	140,06	140,06	
1.4.6.	расходы на услуги банков	56,00			0,00			0,00			0,00				0	
1.4.8.	иные расходы	55,00			0,00			0,00			0,00				0	
	Прочие расходы					5579,25	5579,25	5579,25	0,00	0,00	0,00	5997,69	0,00	0,00	0	
1.5.	Отчисления на социальные нужды	13159,65	12751,60	13567,70	13159,65	13567,70	14381,76	13974,73	13567,70	14205,38	13886,54	15244,67	14205,38	14773,60	14489,49	
1.6.	Расходы по сомнительным долгам				0,00			0,00			0,00				0	
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	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	
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				0,00	0,00	60400,00	30200,00								
	ИТОГО	26020,65	25323,56	26213,74	25768,65	36221,24	97435,30	66828,27	25991,54	78947,49	52469,51	37682,72	45316,44	65592,64	55454,54	
2.	Налог на прибыль							0,00			0,00				0	
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подпадающая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования							0,00			0,00					
4.	Итого неподконтрольных расходов	26020,65	25323,56	26213,74	25768,65	36221,24	97435,30	66828,27	25991,54	78947,49	52469,51	37682,72	45316,44	65592,64	55454,54	

Выполнил главный специалист эксперт отдела К и СУ

Закирова Ю.А.



Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП ДЭ и ТС на 2017-2018 гг.

№ п/п	Наименование расходов	Первый год долгосрочного периода регулирования (2016 г.)			Утверждено на 2016 год			Предложено на 2017			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	в среднем за год	1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год	в среднем за год	1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год	в среднем за год	1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	54 127,00	54 129,38	54 128,19	43 199,27	65 057,11	54 128,19	68 270,93	76 349,01	35 861,97	56 105,49	56 105,49	69 493,43	46 039,00	57 766,22				
2	Неподконтрольные расходы	26 020,00	26 021,30	26 020,65	25 323,56	26 213,74	25 768,65	66 828,27	25 991,54	78 947,49	52 469,51	52 469,51	45 316,44	65 592,64	55 454,54				
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	174 767,00	174 768,64	174 767,82	156 088,96	161 079,83	158 584,40	174 734,49	150 010,13	155 718,54	152 864,34	152 864,34	155 718,54	161 043,34	158 380,94				
4	Прибыль																		
5	Результаты деятельности до пересхода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования																		
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	254 914,00	254 919,32	254 916,66	224 611,79	252 350,68	238 481,24	309 833,69	252 350,69	270 528,00	261 439,34	261 439,34	270 528,41	272 674,98	271 601,70				
11	Товарная выручка						238 481,24												

Выполнил главный специалист эксперт отдела К и СУ

Закирова Ю.А.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКТ РБ на 2016			Предложено на 2017 год			Утверждено ГКТ РБ на 2017			Предложен о на 2018		Утверждено ГКТ РБ на 2018		
		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 полугодие	2 полугодие
1	Расходы на топливо	13411,43	136079,66	134745,55	144930,56	144930,56	144930,56	125626,77	129455,60	127541,19	264226,54	28023,55	264226,54	129455,60	133339,27
	объем	28023,55	28023,55	28023,55	29482,00	29482,00	29482,00	28023,55	28023,55	28023,55	28023,55	28023,55	28023,55	28023,55	28023,55
	цена	4760,69	4855,90	4808,30	4915,90	4915,90	4915,90	4482,90	4619,53	4551,21	4750,34	4758,11	4688,82	4619,53	4758,11
	оптовая цена	3799,00	3874,98	3836,99				3874,98	3991,23	3933,10	3992,00	4110,97	4051,10	3991,23	4110,97
	транспортировка							461,60	477,59	469,60	593,75	491,92	484,75	477,59	491,92
	ССУ			0,00			0,00	146,32	150,71	148,51	164,58	155,23	152,97	150,71	155,23
	удельник			0,00			0,00								
2	Расход на электрическую энергию	18034,80	19694,00	18864,40	26973,10	26973,10	26973,10	19694,00	21072,58	20383,29	28950,60	22400,15	21736,37	21072,58	22400,15
	объем	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00	7910,00
	цена	2,28	2,49	2,38	3,41	3,41	3,41	2,49	2,66	2,58	3,66	2,83	2,75	2,66	2,83
3	Расход на тепловую энергию			0,00			0,00			0,00			0,00		
4	Расходы на холодную воду всего, в том числе:	4642,73	5306,17	4974,45	5492,65	5492,65	5492,65	4689,36	5190,36	4939,86	5644,35	5303,92	5247,14	5190,36	5303,92
4.1	объем	188959,30	188966,17	188962,73	185000,00	185000,00	185000,00	167000,00	167000,00	167000,00	167000,00	167000,00	167000,00	167000,00	167000,00
4.2	цена	24,57	28,08	26,33	29,69	29,69	28,89	28,08	31,08	29,58	30,51	31,76	31,42	31,08	31,76
5	Расходы на теплоноситель			0,00			0,00			0,00			0,00		
	ИТОГО	156088,96	161079,83	158584,40	177098,46	177396,31	174734,49	150010,13	155718,54	152864,34	181143,17	161043,34	158380,942	155718,54	161043,34

Выполнил главный специалист эксперт отдела К и СУ

Закирова Ю.А.