



КАРАР

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 1 » декабрь 2016 й. № 372

« 1 » декабря 2016 г.

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 ноября 2015 года № 353 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан» потребителям сельского поселения Краснохолмский сельский совет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан»

В целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2017-2018 гг., 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 30 ноября 2015 года № 353 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан» потребителям сельского поселения Краснохолмский сельский совет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан» (далее – постановление № 353), изложив приложение № 1 к постановлению № 353 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. 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

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'С.Н. Бурдюк' with a horizontal line at the end.

С.Н. Бурдюк.

Приложение
к постановлению Государственного
комитета Республики Башкортостан по
тарифам от 1 декабря 2016 г. № 372

«Приложение № 1
к постановлению Государственного
комитета Республики Башкортостан по
тарифам от 30 ноября 2015 года № 353

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным
унитарным предприятием «Краснохолмские тепловые сети» сельского
поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский
район Республики Башкортостан» потребителям сельского поселения
Краснохолмский сельский совет муниципального района Калтасинский
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 «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.	1 699,03	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.	1 790,78	-	-	-	-	-
			с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1 790,78	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	1 880,32	-	-	-	-	-
			с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1 880,32	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1 955,51	-	-	-	-	-
		Население (НДС не предусмотрен) *							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.	1 699,03	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.	1 790,78	-	-	-	-	-
			с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1 790,78	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	1 880,32	-	-	-	-	-
			с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1 880,32	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1 955,51	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

* Выделяется в целях реализации пункта 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации.

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам
от 1.12.16 № 88

Присутствовали члены Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам.

Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 ноября 2015 года № 353 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан» потребителям сельского поселения Краснохолмский сельский совет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2017-2018 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – МУП «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан» представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2017-2018 годы (заявление вх. № 1989/2016 от 28.04.2016 г.).

На основании заявления и представленных материалов ГКТ РБ открыто дело по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2017-2018 годы (№ К и СУ - 304/О от 13.05.2016).

ГКТ РБ тарифы на тепловую энергию (мощность) для МУП «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан» установлены методом индексации на долгосрочный период 2016-2018 гг. с применением долгосрочных параметров регулирования.

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 «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан» 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 прилагается:

- оригинал выписки из ЕГРЮЛ;

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица ОГРН № 1140280044630;
- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе юридического лица, образованного по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0227038094, КПП № 022701001;
- устав организации.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Основным видом деятельности организации является производство, распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными. Дополнительными видами деятельности организации является распределение воды, удаление и обработка сточных вод.

Организация действует на основании Устава, утвержденного главой администрации сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан от 14.07.2014 года.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 10.11.2016 г. по 01.12.2016 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.

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.

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 2014 год, форма № 22-ЖКХ «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы» за 2014 год).

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 «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

В 2017 год организацией планируется полезный отпуск тепловой энергии 32,73 тыс. Гкал. Госкомитетом РБ по тарифам объем полезного отпуска принят 32,73 тыс. Гкал соответствии с пунктом 18 Приказа Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» формирование расчетных объемов, используемые при расчете тарифов на

тепловую энергию осуществлен с учетом количественной оценки ожидаемого снижения уровня потребления тепловой энергии на основании реестра договоров теплоснабжения, а также баланса теплоснабжения. Объем выработки тепловой энергии рассчитан в размере 39,39 тыс. Гкал. с учетом технологических потерь предложенных организацией в объеме 5,19 тыс. Гкал., утвержденных постановлением Госкомитета РБ по тарифам 31.08.2016 г. № 104 и расходов на собственные нужды котельной – 0,25 тыс. Гкал. Нормативы запасов топлива не заявлены организацией.

Показатели	Единица измерения	Предложено на 2017 год	Утверждено на 2017 год
Выработка	тыс.Гкал	39,39	39,39
Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	1,47	1,47
Потери *	-//-	5,19	5,19
Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	32,73	32,73
население	-//-	25,948	25,948
бюджетные организации	-//-	5,182	5,182
прочие потребители	-//-	1,848	1,848

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

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.

Скорректированная НВВ на тепловую энергию (мощность) на 2017 год организацией заявлена в размере 69 568,78 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):

Корректировка операционных расходов

Организацией предложены операционные затраты на 2017 год в размере 19 771,98 тыс. руб.

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

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

Наименование	Ед.изм	Утверждено на 2016 год	Скорректировано на 2017 год	Скорректировано на 2018 год
Операционные расходы	тыс.руб.	13 424,25	13 914,63	14 326,51

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

Из операционных расходов исключены затраты в размере 5 857,35 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 45 056,50 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.	29 050,83	29 910,56	31 000,86
Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	9 496,84	10 261,49	10 942,67
Расходы на холодную воду	тыс.руб.	1 528,58	1 618,09	1 683,67

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 электрической энергии принят исходя из мощности и потребления установленного электрического оборудования. Объем электроэнергии принят 2 024,25 тыс. кВт. час. Договор с ООО «ЭСКБ» от 01.09.2014 г. № 420606976 к делу прилагается Расходы в размере 88,65 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 топливо – объем газа принят с учетом принятого ГКТ РБ объемом выработки тепловой энергии на 2017 год – 39,39 тыс. Гкал. Удельный расход условного топлива принят в объеме 156,06 кг.у.т. согласно расчетам, представленным организацией в материалах дела и утвержден постановлением ГКТ РБ от 31.08.2016 г. № 103. Договор поставки газа с ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» от 15.10.2014 г. № 69076 счета – фактуры к делу прилагаются. 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. № 74-э/4. При расчете на 2017 год применен индекс – 103,9 %, на 2018 год применен индекс – 103,4 %. Расходы в размере 3 110,40 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 – приняты по предложению организации согласно представленному расчету нормативного расхода воды на технологические нужды по котельной. На 2017 год – 1 618,09 тыс. руб., применен индекс 1,066. На 2018 год – 1 683,67 тыс. руб., применен индекс 1,016. Объем воды принят в размере 63,91 тыс.куб.м., цена принята согласно установленным тарифам на питьевую воду, поставляемую МУП «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан» потребителям сельского поселения Краснохолмский сельский совет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан». Расходы в размере 67,31 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 4 740,30 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы ГКТ РБ на 2017 год приняты в размере 3 764,92 тыс. руб. в том числе:

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.	4 745,07	3 764,92	4 198,06

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – **386,50** тыс.руб. приняты по предложению организации на основании расчета расхода на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также договоров на отпуск и прием сточных вод представленных организацией. Расходы в размере 238,90 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;

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей. Расходы в размере 308,90 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;

- отчисления на социальные нужды – на 2016 г. – **3 043,37** тыс. руб., на 2017 г. – **3 211,47** тыс. руб., на 2018 г. – **3 350,91** тыс. руб. Приняты из расчета ставки на указанные отчисления – 30% по страховому взносу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,20 %. Уведомление Фонда социального страхования РФ к делу приложено;

- амортизация основных средств и нематериальных активов – на 2017 г. – **165,00** тыс. руб., принята по предложению организации на основании расчета амортизационных отчислений, представленный организацией.

Расходы в размере 975,38 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 нормативного уровня прибыли

Наименование	Ед. изм.	Утверждено ГКТ РБ на 2016 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2017 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2018 год
Нормативная прибыль	тыс. руб.	582,46	594,70	621,52

Сумма минимального налога исчислена за налоговый период в размере 1% налоговой базы в соответствии со статьей 346.15 НК РФ.

Инвестиционная программа утверждена впервые, следовательно, объем незавершенных капитальных вложений не может быть определен.

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:

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

Наименование	Ед. изм.	Утверждено ГКТ РБ на 2016 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2017 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2018 год
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	57 529,52	60 077,55	62 773,29

Расходы в размере 9 491,23 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;

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 «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан»;

– Расчет неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан»;

– Расчет расходов на энергоресурсы на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан»;

– Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) методом индексации на каждый год долгосрочного периода регулирования для МУП «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан».

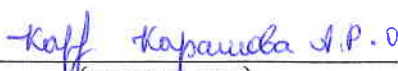
Решили:

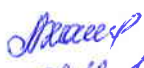
В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 30 ноября 2015 года № 353 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Краснохолмские тепловые сети» сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан» потребителям сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2017-2018 годы и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

Все категории потребителей (НДС не предусмотрен):

- с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г. – 1 790,78 руб./Гкал.;
- с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г. – 1 880,32 руб./Гкал.;
- с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г. – 1 880,32 руб./Гкал.;
- с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г. – 1 955,51 руб./Гкал.;

Ответственный секретарь


(подпись, дата)

 01.12.16  01.12.16  01.12.16

**Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии
МУП "Краснохолмские тепловые сети" сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский
район Республики Башкортостан"**

№ п/п	Источник тепловой энергии	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	в том числе по нерегулируем ым долгосрочны м договорам, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/час	в том числе по нерегулируем ым долгосрочны м договорам, Гкал/час	Расходы на топливо, тыс. руб.	Одноставоч ный тариф, руб./Гкал
Предложено организацией на 2016 год								
1	Котельная	66 973,97	32,970				30 294,00	2 031,36
1.1	вода	66 973,97	32,970				30 294,00	2 031,36
Предложено организацией на 2017 год								
1	Котельная	69 568,78	32,730				33 020,96	2 125,54
1.1	вода	69 568,78	32,730				33 020,96	2 125,54
Предложено организацией на 2018 год								
1	Котельная	79 376,39	32,730				35 992,85	2 425,19
1.1	вода	79 376,39	32,730				35 992,85	2 425,19
Утверждено ГКТ РБ на период регулирования (2016 г.)								
1	Котельная	57 529,52	32,970				29 050,83	1 744,91
1.1	вода	57 529,52	32,970				29 050,83	1 744,91
	I полугодие	56 017,02	32,970				28 763,19	1 699,03
	II полугодие	59 042,02	32,970				29 338,46	1 790,78
Утверждено ГКТ РБ на период регулирования (2017 г.)								
1	Котельная	60 077,55	32,730				29 910,56	1 835,55
1.1	вода	60 077,55	32,730				29 910,56	1 835,55
	I полугодие	58 612,23	32,730				29 338,46	1 790,78
	II полугодие	61 542,87	32,730				30 482,66	1 880,32
Утверждено ГКТ РБ на период регулирования (2018 г.)								
1	Котельная	62 773,29	32,730				31 000,86	1 917,91
1.1	вода	62 773,29	32,730				31 000,86	1 917,91
	I полугодие	61 542,87	32,730				30 482,66	1 880,32
	II полугодие	64 003,70	32,730				31 519,07	1 955,51

Главный специалист-эксперт отдела регулирования К и СУ



В.В.Игбаев

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя
МУП "Краснохолмские тепловые сети" сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан"

№ п/п	Наименование ресурса	Период регулирования		Период регулирования (2016 г.)				Период регулирования (2017 г.)				Период регулирования (2018 г.)			
		Предложено РСО на 2017 год	Предложено РСО на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ в среднем за год	утверждено ГКТ РБ I полугодие	утверждено ГКТ РБ II полугодие	Утверждено ГКТ РБ в среднем за год	утверждено ГКТ РБ I полугодие	утверждено ГКТ РБ II полугодие	Утверждено ГКТ РБ в среднем за год	утверждено ГКТ РБ I полугодие	утверждено ГКТ РБ II полугодие	Утверждено ГКТ РБ в среднем за год	утверждено ГКТ РБ I полугодие	утверждено ГКТ РБ II полугодие
1	Расходы на топливо	33 020,96	35 992,85	29 050,83	28 763,19	29 338,46	29 910,56	29 338,46	30 482,66	31 000,86	30 482,66	31 519,07	31 000,86	30 482,66	31 519,07
2	Расходы на электрическую энергию	10 350,14	11 257,82	9 496,84	9 079,20	9 914,49	10 261,49	9 914,49	10 608,50	10 942,67	10 608,50	11 276,84	10 942,67	10 608,50	11 276,84
3	Расходы на тепловую энергию														
4	Расходы на холодную воду	1 685,40	1 836,00	1 528,58	1 491,30	1 565,87	1 618,09	1 565,87	1 670,31	1 683,67	1 670,31	1 697,03	1 683,67	1 670,31	1 697,03
5	Расходы на теплоноситель														
6	И т о г о	45 056,50	49 086,67	40 076,25	39 333,69	40 818,81	41 790,14	40 818,81	42 761,47	43 627,20	42 761,47	44 492,94	43 627,20	42 761,47	44 492,94

Главный специалист-эксперт отдела регулирования К и СУ



В.В.Игбаев

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования
МУП "Краснохолмские тепловые сети" сельского поселения Краснохолмский сельсовет
муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан"**

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерени я	Утверждено ГКТ РБ на долгосрочный период регулирования		
			2016	2017	2018
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,064	1,047	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,000	0,000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,750	0,750	0,750
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	13 424,25	13 914,63	14 326,51

Главный специалист-эксперт отдела регулирования К и СУ



В.В.Игбаев

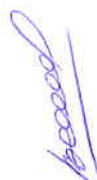
МуП "Краснохолмские тепловые сети" сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан"

Реестр неподконтрольных расходов

№ п/п	Наименование расходов	Предпож о РСО	Период регулирования (2016 г.)		Период регулирования (2017 г.)		Период регулирования (2018 г.)				
			РБ в среднем за год	Утверждено Г.К.Т	РБ I полугодие	Утверждено Г.К.Т	РБ в среднем за год	Утверждено Г.К.Т	РБ I полугодие	Утверждено Г.К.Т	
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	625,40	108,12	108,43	107,81	386,50	107,81	665,18	682,15	665,18	699,11
	возмещение, м³										
	тариф, руб./м³										
	I п/годие										
	% роста										
	II п/годие										
	сумма, руб.										
	I п/годие										
	II п/годие										
1.2	удельный расход, м³/Гкал	103,00									
	арендная плата										
	постоянная составляющая аренды оборудования										
	арендная плата в части общехозяйственных расходов										
1.3	Концессионная плата										
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	308,90	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95				
1.4.1	страхование ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов	7,20									
1.4.2	иные страховые платежи	28,60									
1.4.3	налог на имущество										
1.4.4	транспортный налог		1,95	1,95	1,95	1,95	1,95				
1.4.5	прочие налоги	28,60									
1.4.6	расходы на услуги банков	251,70									
1.4.7	иные расходы										
1.4.8	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										
1.5	Отчисления на социальные нужды	3 165,50	3 043,37	2 949,00	3 137,74	3 211,47	3 137,74	3 285,21	3 350,91	3 285,21	3 416,62
1.6	Расходы по сомнительным долгам										
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	165,00	1 591,63		3 183,26	165,00	158,42	171,58	165,00	171,58	158,42
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним										
Итого		4 367,80	4 745,07	3 059,38	6 430,75	3 764,92	3 403,96	4 121,98	4 198,06	4 121,98	4 274,14
2	Налог на прибыль	372,50									
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования										
Итого неподконтрольных расходов		4 740,30	4 745,07	3 059,38	6 430,75	3 764,92	3 403,96	4 121,98	4 198,06	4 121,98	4 274,14

Главный специалист-эксперт отдела регулирования К и СУ

В.В.Игбаев



Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов
МУП "Краснохолмские тепловые сети" сельского поселения Краснохолмский сельсовет муниципального района Калтасинский район Республики Башкортостан"

№ п/п	Наименование расхода	Предложено РСО		Утверждено ГКТ РБ на 2016 г.				Утверждено ГКТ РБ на 2017 г.				Утверждено ГКТ РБ на 2018 г.			
		2017 год	2018 год	в среднем за год	I полугодие	II полугодие	в среднем за год	I полугодие	II полугодие	в среднем за год	I полугодие	II полугодие			
1	Операционные (подконтрольные) расходы	19 771,98	21 414,24	13 424,25	13 069,32	13 779,17	13 914,63	13 779,17	14 050,10	14 326,51	14 050,10	14 602,92			
2	Неподконтрольные расходы	4 740,30	8 875,48	4 745,07	3 059,38	6 430,75	3 764,92	3 403,96	4 121,98	4 198,06	4 121,98	4 274,14			
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	45 056,50	49 086,67	40 076,25	39 333,69	40 818,81	41 790,14	40 818,81	42 761,47	43 627,20	42 761,47	44 492,94			
4	Прибыль			582,46	554,62	610,29	594,70	610,29	609,34	621,52	609,34	633,70			
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования экономики от снижения потребления														
	неподконтрольная выручка														
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					-2 597,00									
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ														
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы														
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы														
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	69 568,78	79 376,39	57 529,52	56 017,02	59 042,02	60 077,55	58 612,23	61 542,87	62 773,29	61 542,87	64 003,70			
11	Товарная выручка														

Главный специалист-эксперт отдела регулирования К и СУ

В.В.Игбаев