



5742
Дир. не подписывай
11.12.2017



КАРАР

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 16 » ноябрь 2017 й. № 388

« 16 » ноября 2017 г.

О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 15 декабря 2015 года № 651 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением санаторий «Шафраново» Министерства здравоохранения Российской Федерации потребителям муниципального района Альшеевский район Республики Башкортостан»

В целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018 г., 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 изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 15 декабря 2015 года № 651 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением санаторий «Шафраново» Министерства здравоохранения Российской Федерации потребителям муниципального района Альшеевский район Республики Башкортостан» (далее – постановление № 651), изложив приложения №№ 1,2 к постановлению № 651 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 «16» ноября 2017 г. № 388

«Приложение № 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от «15» декабря 2015 г. № 651

**Тарифы на тепловую энергию (мощность),
поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением
санаторий «Шафраново» Министерства здравоохранения Российской
Федерации потребителям муниципального района Альшеевский 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	Федеральное государственное бюджетное учреждение санаторий «Шафраново» Министерства здравоохранения Российской Федерации	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.	936,63	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.	967,16	-	-	-	-	-
			с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	967,16	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	1006,36	-	-	-	-	-
			с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1006,36	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1048,38	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.	1105,22	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.	1141,25	-	-	-	-	-
			с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1141,25	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	1187,50	-	-	-	-	-
			с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1187,50	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1237,09	-	-	-	-	-

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

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

».

«Приложение № 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от «16» ноября 2017 г. № 388

Приложение № 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от «15» декабря 2015 г. № 651

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для федерального государственного бюджетного учреждения санаторий «Шафраново» Министерства здравоохранения Российской Федерации при расчете тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программы в области энергосбережения и повышение энергетической эффективности	Динамика изменения расходов топлива
		тыс.руб.	%	%				
Федеральное государственное бюджетное учреждение санаторий «Шафраново» Министерства здравоохранения Российской Федерации	2016	2012,27	—	0	—	—	—	—
	2017	—	1	0	—	—	—	—
	2018	—	1	—	—	—	—	—

».

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам
от «16» ноября 2017 г.

Повестка дня:

О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан от 18 декабря 2015 года № 651 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением санаторий «Шафраново» Министерства здравоохранения Российской Федерации потребителям муниципального района Альшеевский район Республики Башкортостан», с целью корректировки тарифов на 2018 год.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – ФГБУ санаторий «Шафраново» (далее – организация) представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) (заявление от 26.04.2017 г. № 170, от 26.04.2017 вх.№ 2319/2017).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию (мощность) (извещение № 458/О от 12.05.2017 г.).

Организация действует на основании Устава, утвержденного приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ (Протокол от 13 июля 2011 г. № 720).

К делу на 2016 год прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 02 № 006822270;

- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 0202000395, КПП № 020201001;

- устав организации. Организация применяет упрощенный режим налогообложения.

Основным видом деятельности организации является оказание санаторно-курортной медицинской помощи взрослым по профилю деятельности учреждений:

Организация применяет обобщую систему налогообложения.

Экспертиза расчета тарифа на тепловую энергию (мощность) проведена с 07.11.2017 г. по 16.11.2017 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 2017 год и плановый период 2018-2019 гг., а так же параметры, учтенные при корректировке необходимой валовой выручки:

Показатели	Год		
	2016 факт	2017	2018
Рост цен на электроэнергию	107,5-108,5%	106,5-107,0%	104%
Рост цен на газ	0,0%	103,9%	103,4%
Индекс потребительских цен	107,1%	103,9%	103,7%
Индекс эффективности расходов	1,00	1,00	1,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00

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 организации рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия, а так же согласно реестру договоров на отпуск тепловой энергии. Объем полезного отпуска ТЭ принят на уровне утвержденного объема на 2017 год.

№ 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	8,531	5,731	8,531
2	Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	4,552	4,552	4,552
3	Потери *	-//-	0,40	0,10	0,40
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	8,531	5,631	8,531
5	население	-//-	3,531	1,108	3,531
6	бюджетные организации	-//-			
7	прочие потребители	-//-			

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.

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 2018 год в размере 2298,49 тыс. руб., фактические значения операционных расходов предложено в размере 2168,02 тыс.руб.

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

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

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

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

Наименование	Ед.изм	Утверждено на 2016 год	Факт 2016 года	Утверждено на 2017 год	Скорректировано на 2018 год
Операционные расходы	тыс.руб.	2012,27	2133,59	2085,78	2141,32

Для расчета корректировки операционных расходов ГКТ РБ применен индекс

потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 гг.

Из операционных расходов исключены плановые затраты на 2018 г. в размере 157,17 тыс. руб., из фактических за 2016 год – 34,43 т.к. операционные затраты просчитаны в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов

Организацией предложены затраты на энергоресурсы на 2018 год в размере 6740,08 тыс. руб., фактические затраты предложены в размере 5309,90 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.	4641,61	5012,40	4757,88	5294,50
Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	861,95	282,70	925,01	973,21
Расходы на холодную воду	тыс.руб	40,00	14,79	42,21	29,23

Корректировка расходов на электрическую энергию – произведена с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке с учетом прогнозного индекса на 2017-2018 годы, на 2018 – 104,0%. Объем электроэнергии принят на основании счетов-фактур 2016 года в размере – 230 тыс.кВт.час. Затраты на электрическую энергию рассчитаны на основании показателей установленной мощности оборудования.

Корректировка расходов на топливо – в качестве топлива на котельной используется газ. На 2018 год применен индекс – 103,4 %, Оптовая цена за газ принята согласно приказу ФАС России от 13.06.2017 N 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 116,05 у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 28.08.2017 г. № 133). Объем топлива на 2018 принят в размере 990,00 тыс.куб.м. В 2016 году фактический объем топлива составил 968,20 тыс.куб.м. Норматив запасов топлива не заявлен организацией.

Корректировка расходов на холодную воду – 29,23 тыс.руб. Расходы приняты в соответствии с расчетной калькуляцией.

Из расходов на приобретение энергетических ресурсов исключены плановые затраты на 2018 г. в размере 443,13 тыс. руб. на основании п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 и ст.252 НК РФ.

Корректировка неподконтрольных расходов

Организацией предложены неподконтрольные расходы на 2018 год в размере 869,90тыс.руб. Фактические затраты предложены организацией в размере 253,80 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы ГКТ РБ приняты в том числе:

–Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – на 2018 год приняты в размере 15,69 тыс. руб., плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду принята на основании налоговой декларации, расчетов за выбросы представлены в материалах дела. Фактические расходы составили – 3,60 тыс.руб.;

– Отчисления на социальные – на 2018 год приняты в размере 608,98 тыс. руб., тариф

уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление к делу приложено).

– Амортизация основных средств и нематериальных активов – на 2018 г. – 125,10 тыс. руб., фактические затраты – 250,00 тыс.руб. приняты в соответствии с классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, на основании данных бухгалтерского учета. Расходы на 2018 год в размере 125,10 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.

Из неподконтрольных расходов исключены плановые затраты на 2018 год – 120,11 тыс.руб. на основании п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 и ст.252 НК РФ.

Наименование	Ед.изм	Утверждено на 2016 год	Факт 2016 года	Утверждено на 2017 год	Скорректировано на 2018 год
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	564,80	253,60	607,17	749,77

Корректировка нормативной прибыли

Нормативная прибыль не заявлена организацией.

Согласно пункту 75 Основ к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относятся:

– нормативный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.).

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

$$HBB_i^{\phi} = OP_i^{\phi} + HP_i^{\phi} + PЭ_i^{\phi} + П_i^{\phi} + \Delta Rez_i^{\phi} + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i$$

(тыс. руб.), (26)

Таким образом, фактическая необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) за 2016 составила 7697,09 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:

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

Товарная выручка определена исходя из фактического объема тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность) утвержденных в 2016 году.

Размер корректировки необходимой валовой выручки, составил -423,54 тыс.руб.

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:

$$HBB_i = HBB_i^{ck} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i + \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i$$

(тыс. руб.),

(21)

Таким образом, необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) на 2018 год – 8764,50 тыс. руб.

Наименование	Ед. изм.	Утверждено ГКТ РБ на 2016 год	Факт ГКТ РБ на 2016 год	Утверждено ГКТ РБ на 2017 год	Скорректировано ГКТ РБ на 2018 год
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	8120,00	7697,09	8418,05	8764,50

Из плановой необходимой валовой выручки исключены затраты в размере 1143,98 тыс. руб., фактической – 34,63 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 и ст.252 НК РФ.

Фактические и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем теплоснабжения, 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	116,05	116,05	116,05	116,05
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				

В связи с тем, что для ФГБУ санаторий «Шафраново» не утверждена в установленном законодательством порядке инвестиционная программа, стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения предусмотренных утвержденной инвестиционной программой, источники финансирования инвестиционной программы не могут быть определены.

Корректировка тарифа на тепловую энергию (мощность) в разрезе статей затрат, а так же расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов представлены в таблице:

–Корректировка тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФГБУ санаторий «Шафраново», на 2018 год методом индексации.

– Расчет операционных расходов на каждый год долгосрочного регулирования для федерального государственного бюджетного учреждения санаторий «Шафраново» Министерства здравоохранения Российской Федерации потребителям муниципального района Альшеевский район Республики Башкортостан, на 2018 год;

– Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для федерального государственного бюджетного учреждения санаторий «Шафраново» Министерства здравоохранения Российской Федерации потребителям муниципального района Альшеевский район Республики Башкортостан, на 2018 год;

– Расчет необходимой валовой выручки установлены тарифов для федерального государственного бюджетного учреждения санаторий «Шафраново» Министерства здравоохранения Российской Федерации потребителям муниципального района Альшеевский район Республики Башкортостан, на 2018 год;

Решили:

В установленном порядке внести изменения в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 18 декабря 2015 года № 651 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением санаторий «Шафраново» Министерства здравоохранения Российской Федерации потребителям муниципального района Альшеевский район Республики Башкортостан», в целях корректировки долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2018 год и установить тарифы с календарной разбивкой в размере:

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

– с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г. – 1006,36 руб./Гкал;

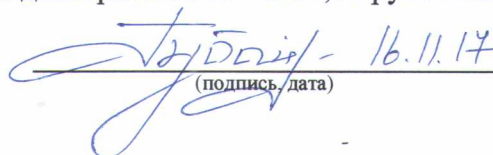
– с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г. – 1048,38 руб./Гкал.

«Население» (с НДС):

– с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г. – 1187,50 руб./Гкал;

– с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г. – 1237,09 руб./Гкал.

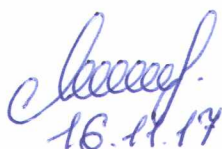
Ответственный секретарь

 16.11.17
(подпись, дата)

СР
16.11.17



16.11.17


16.11.17

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации

№ п/п	Наименование расходв		Утверждено на 2016 год			Предложено факт 2016 г	Утверждено факт 2016 г	Утверждено на 2017 год			Предложено PCO на 2018г	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	Операционные (подконтрольные) расходы	2012,27	1991,88	2032,66	2012,27	2168,02	2133,59	2032,66	2138,89	2085,78	2298,49	2138,89	2143,75	2141,32
2	Неподконтрольные расходы	869,85	535,84	593,75	564,80	253,80	253,60	593,75	620,59	607,17	869,90	620,59	878,94	749,77
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	6022,29	5462,68	5624,44	5543,56	5309,90	5309,90	5624,44	5825,76	5725,10	6740,08	5825,76	6768,14	6296,95
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов												-847,0745769	-423,54
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 904,41	7 990,39	8 250,85	8 120,62	7 731,72	7 697,09	8 250,85	8 585,24	8 418,05	9908,47	8585,241	8943,76	8764,49972
11	Товарная выручка												8120,62	

Выполнил ведущий специалист эксперт отдела К и СУ



Дегтярева С.В.

Расчет неподконтрольных расходов

N п.п.	Наименование расхода	Предложено на 2016 год	Утверждено ГКТ РБ на 2016 год			Предложено факт 2016 г	Утверждено факт 2016 г	Утверждено ГКТ РБ на 2017 год			Предложено PCO на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ на 2018 год		
		В среднем за год	1 полугод е	2 полугод е	В среднем за год	в среднем за год	в среднем за год	1 полугод е	2 полугод е	В среднем за год	В среднем за год	1 полугод е	2 полугод е	В среднем за год
1	2	5	6	7	8			10	11	12	13	14	15	16
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	22,67	22,67	22,67	22,67	3,60	3,60	22,67	22,67	22,67	8,70	22,67	8,70	15,69
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	8,70	8,70	8,70	8,70			8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,7
1.4.4.	налог на землю	8,80	8,80	8,80	8,80			8,80	8,80	8,80		8,80		4,4
1.4.5.	транспортные налог	4,80	4,80	4,80	4,80			4,80	4,80	4,80		4,80		2,4
1.4.6.	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
1.4.7.	прочие расходы	0,37	0,37	0,37	0,37	3,60	3,60	0,37	0,37	0,37		0,37		0,185
1.5.	Отчисления на социальные нужды	542,13	513,17	571,08	542,13	0,00		571,08	597,92	584,50	611,00	597,92	620,04	608,9836804
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	305,05			0,00	250,20	250,00	0,00	0,00	0,00	250,20	0,00	250,20	125,1
	ИТОГО	869,85	535,84	593,75	564,80	253,80	253,60	593,75	620,59	607,17	869,90	620,59	878,94	749,7686804
4.	Итого неподконтрольных расходов	869,85	535,84	593,75	564,80	253,80	253,60	593,75	620,59	607,17	869,90	620,59	878,94	749,7686804

Выполнил ведущий специалист эксперт отдела К и СУ



Дегтярева С.В.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Наименование показателя	Базовый период 2015	Период регулирования (2016 г.)	Утверждено ГКТ РБ (2016 г.)	Предложено факт РСХ 2016	Утверждено факт 2016 ГКТ РБ	Утверждено ГКТ РБ (2017 г.)			Предложено РСХ на 2018 год	Утверждено ГКТ РБ (2018 г.)		
	В среднем за год	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
Расходы на топливо	4443,53	5160,77	4641,61	5012,40	5012,40	4687,56	4828,19	4757,88	5761,98	4828,19	5760,81	5294,50
объем	990,00	990,00	990,00	968,20	968,20	990,00	990,00	990,00	968,20	990,00	990,00	990,00
цена	4488,41	5212,90	4688,49	5177,03	5177,03	4734,91	4876,96	4805,94	5951,20	4876,96	5819,00	5347,98
Расход на электрическую энергию	817,65	846,34	861,95	282,70	282,70	895,90	934,13	925,01	959,10	954,13	992,29	973,21
объем	229676,97	230610,35	230000,00	68,95	68,95	230000,00	230000,00	230000,00	230000,00	230000,00	230000,00	230000,00
цена	3,56	3,67	3,75	4,10	4,10	3,90	4,15	4,02	4,17	4,15	4,31	4,23
Расход на тепловую энергию												
Расходы на холодную воду всего, в том числе:	65,62	15,18	40,00	14,80	14,80	40,98	43,44	42,21	15,00	43,44	15,03	29,23
на производство электрической энергии												
на производство тепловой энергии												
на производство теплоносителя	65,62	15,18	40,00	14,79	14,79	40,98	43,44	42,21	15,00	43,44	15,03	29,23
объем	2600,00	1497,00	1497,00	1444,00	1444,00	1497,00	1497,00	1497,00	1444,00	1497,00	1444,00	1470,50
цена	25,24	10,14	26,72	10,24	10,24	27,37	29,02	28,19	10,41	29,02	10,41	19,71
Расходы на теплоноситель												
ИТОГО	5326,80	6022,29	5543,56	5309,90	5309,90	5624,44	5825,76	5725,10	5740,08	5825,76	6768,14	6296,95

Выполнил ведущий специалист эксперт отдела К и СУ



Дегтярева С.В.

Расчет тарифов на тепловую энергию

№ 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 тариф, руб./Гкал
Факт 2016								
		7 697,09	8,531				5012,40	986,71
Предложено РСО на 2016 г.								
	Котельная п источник горячая вода	8 904,41	8,531				6 022,29	1 043,77
	I п/годие	8 904,41	8,531				6 022,29	1 043,77
	II п/годие	8 904,41	8,531				6 022,29	1 043,77
Предложено РСО (2018 г.)								
	Котельная п источник горячая вода	9 908,47	8,531				4 910,27	1 161,47
Утверждено ГКТ РБ на 2016 г.								
	Котельная п источник горячая вода	8 120,62	8,531				4641,61	951,90
	I п/годие	7 990,39	8,531				4595,65	936,63
	II п/годие	8 250,85	8,531				4687,56	967,16
Утверждено ГКТ РБ на 2017 г.								
	Котельная п источник горячая вода	8 418,05	8,531				4757,88	986,76
	I п/годие	8 250,85	8,531				4687,56	967,16
	II п/годие	8 585,24	8,531				4828,19	1 006,36
Утверждено ГКТ РБ на 2018 г.								
	Котельная п источник горячая вода	8764,50	8,531				5294,50	1 027,37
	I п/годие	8585,24	8,531				4828,19	1 006,36
	II п/годие	8943,76	8,531				5760,81	1 048,38

104,05

104,18

Выполнил ведущий специалист- эксперт отдела К и СУ



Дегтярева С.В.