БАШҠОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАҺЫНЫҢ
ТАРИФТАР БУЙЫНСА ДӘҮЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
ПО ТАРИФАМ

КАРАР **ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

«30» октябрь 2018 й. № 261 «30» октября 2018 г.

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» потребителям городского поселения город Мелеуз муниципального района Мелеузовский район Республики Башкортостан

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

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» потребителям городского поселения город Мелеуз муниципального района Мелеузовский район Республики Башкортостан, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для акционерного общества «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» потребителям городского поселения город Мелеуз муниципального района Мелеузовский район Республики Башкортостан, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

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

Исполняющий обязанности
председателя Н.Ф. Шарафутдинов

Уфа. 2018. Тираж 4000 экз. Заказ № 180940 «С». КП РБ Издательство «Мир печати».

Приложение № 1
к постановлению Государственного
комитета Республики Башкортостан
по тарифам
от 30 октября 2018 года № 261

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» потребителям городского поселения город Мелеуз муниципального района Мелеузовский район Республики Башкортостан

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^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	
Акционерное общество «Мелеузовский завод железобетонных конструкций»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	967,87	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1028,78	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1028,78	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1079,36	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1079,36	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1132,44	-	-	-	-	-
		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1132,44	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1188,16	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1188,16	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1246,65	-	-	-	-	-
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	-	-	-	-	-	-

		с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	-	-	-	-	-	-
		с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	-	-	-	-	-	-
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации								

Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам
от 30 октября 2018 года № 261

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для акционерного общества «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов

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.	%	%				
Акционерное общество «Мелеузовский завод железобетонных конструкций»	2019	7586,80	1,00	-	-	-	-	-
	2020	-	1,00	-	-	-	-	-
	2021	-	1,00	-	-	-	-	-
	2022	-	1,00	-	-	-	-	-
	2023	-	1,00	-	-	-	-	-

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам

от 30 октября 2018 г. №8/1

Присутствовали члены Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам.

Повестка дня:

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» потребителям городского поселения город Мелеуз муниципального района Мелеузовский район Республики Башкортостан, на 2019-2023 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – акционерное общество «Мелеузовский завод железобетонных конструкций», представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на тепловую энергию (мощность) (заявление от 27.04.2018 № 09/667).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию (мощность) (№ К и СУ - 476/О от 15.05.2018).

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

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 02.10.2009 года, ОГРН № 1020201846829;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ от 02.10.2009 года, ИНН № 0263000635, КПП 026301001;
- устав организации;
- копии бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

Организация действует на основании Устава, утвержденного протоколом общего собрания учредителей № 01/09 от «26» июня 2009 года.

Основным видом деятельности организации является производство изделий из бетона для использования в строительстве, производство товарного бетона и т.д. Сопутствующим видом деятельности является производство и передача тепловой энергии.

Потребителями услуг теплоснабжения АО «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» являются прочие потребители ГП г. Мелеуз МР Мелеузовский район Республики Башкортостан и АО «Мелеузовские тепловые сети».

Организация применяет общий режим налогообложения.

Объекты теплоснабжения находятся в собственности на основании свидетельства о государственной регистрации права от 9.12.2010 г.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 17 октября 2018 года по 30 октября 2018 года.

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

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

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

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

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

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

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

Показатели финансово-хозяйственной деятельности организации отражены в бухгалтерском балансе, отчете о прибылях и убытках, отражение фактов хозяйственной деятельности организации ведется на основании приказа об учетной политике № 2045 от 30 декабря 2016 года.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов, подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью (представлены форма № 1 «Бухгалтерский баланс» и форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2017 год, форма 6-т «Отчетная калькуляция себестоимости полезно отпущенной теплоэнергии» за 2017 год и I квартал 2018 года, форма № 46-ТЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей», форма № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией», форма № 11-ТЭР «Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг), форма № П-4 «Сведения о численности, заработной плате и движении работников» за 2017 год и I квартал 2018 года).

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

Планируемый объем и качество оказываемых услуг ООО «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» рассчитаны в соответствии с технологическими регламентами, экологическими нормативами и имеющимися производственными возможностями предприятия.

В 2019 году организацией планируется полезный отпуск тепловой энергии в размере 60,685 тыс. Гкал. Принято ГКТ РБ 60,685 тыс. Гкал на основании договорных объемов реализации тепловой энергии.

Объем выработки тепловой энергии в размере 67,005 тыс. Гкал рассчитан с учетом фактических потерь тепловой энергии в сетях – 2,77 тыс. Гкал и расходов на собственные нужды котельной – 3,55 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2017 год	Очередной год (i) 2019 год	
				Предложено ОКК	Утверждено ГКТ РБ
1	Выработка	тыс. Гкал	62,78	67,005	67,005
2	Расход на собственные нужды	тыс. Гкал	1,757	3,55	3,55
3	Потери	-//-	1,38	2,77	2,77*
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	59,643	60,685	60,685
	население	-//-	-	-	-
	на нужды предприятия	-//-	45,553	41,783	41,783
	прочие потребители	-//-	13,367	16,797	16,797
* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об установлении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» от 30 августа 2018 г. № 173					

Объем необходимой валовой выручки на 2019 год на производство и передачу тепловой энергии организацией заявлен в размере 66 646,92 тыс. руб.

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

1. Текущие расходы приняты в размере 64347,08тыс. руб., в текущие расходы включены затраты в соответствии с п. 73 Основ ценообразования, в том числе:

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

Базовый уровень операционных расходов приняты в размере 7586,80 тыс. руб. в базовый уровень операционных расходов включены затраты в соответствии с п. 73 Основ ценообразования в том числе:

- расходы на приобретение сырья и материалов – не заявлены организацией;

- расходы на ремонт основных средств – 1634,83 тыс. руб. Расчет указанных затрат проведен на основе представленных дефектных ведомостей и локальных сметных расчетов на ремонтный фонд на 2019 год (акты о приеме-сдаче отремонтированных объектов основных средств, дефектные ведомости, реестры справок и акты выполненных работ по формам КС-2, КС-3, локальные сметные расчеты, перечень материалов на проведение технического обслуживания и ремонтов, выполняемых подрядным и/или хозяйственным способом, с указанием их наименований, прогнозной цены и расходов на период регулирования приложены в деле);

Из расходов на ремонт основных средств исключены затраты в размере 1177,14 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

- расходы на оплату труда – 4604,13 тыс. руб. Расходы на оплату труда определены исходя из тарифной ставки рабочего первого разряда, предусмотренной Отраслевым тарифным соглашением по организациям жилищно-коммунального комплекса Республики Башкортостан, Рекомендациями по нормированию труда работников коммунальных электроэнергетических предприятий, утвержденная приказом Госстроя РФ от 03 апреля 2000 г. № 68, коллективным договором, расчетом нормативной численности и штатным расписанием. Среднемесячная заработная плата принята на уровне 18315,00 руб./мес. (расчет фонда оплаты труда за фактический период и на плановый период (с указанием окладов, часовых тарифных ставок, дополнительных выплат, надбавок, премий) по категориям персонала приложен в деле);

Из расходов на оплату труда исключены затраты в размере 2414,96 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового

Кодекса Российской Федерации.

- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями – 475,45 тыс. руб. приняты согласно заключенным договорам на оказание услуг на обследование состояния дымоходов, техобслуживание системы газопотребления, государственную поверку приборов, услуги СЭС, обязательное страхование опасного производственного объекта, периодическое приборное обследование техсостояния газопровода, опрессовку систем отопления, отбор промышленных проб.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями приняты по предложению организации.

- расходы на оплату услуг связи – 2,30 тыс.руб. приняты по предложению организации исходя от фактических расходов согласно счетам-фактурам и на основании договоров об оказании услуг связи;

- расходы на оплату коммунальных услуг – 25,02 тыс.руб. приняты по предложению организации. По данной статье расходов учитываются расходы на холодное водоснабжение, водоотведение и освещение бытовых помещений;

- расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг – 40,00 тыс.руб. приняты в соответствии с учетной политикой (карточка счета 25);

- расходы на оплату других работ и услуг – 55,00 тыс.руб.; по данной статье учтены дератизация. дезинсекция. услуги инжиринга,. расходы на обслуживание оборудования;

- расходы на обучение персонала – 7,40 тыс. руб. приняты на основании фактических расходов организации за 2017 год (график обучения персонала котельной приложен в деле).

Расходы на обучение персонала приняты по предложению организации.

- арендная плата – 290,67 тыс. руб. принята согласно справке по арендной плате за землю по паросиловому участку и расчетам исчисления годовой арендной платы.

Расходы на арендную плату приняты по предложению организации.

- общепроизводственные расходы – 452,00 тыс.руб. приняты по предложению организации. По данной статье учтены расходы на ГСМ, стоимость канцелярских товаров, медосмотр, подготовка и переподготовка персонала (ОПР).

Из операционных расходов исключены затраты в размере 3092,10 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

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

Операционные расходы, тыс. руб.				
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
7 586,80	**9 888,26**	**11 501,04**	**13 226,94**	**15 072,62**

2. Неподконтрольные расходы определены в соответствии с п. 62 Основ ценообразования и приняты в размере 2734,88 тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – не заявлены организацией;

- арендная плата в размере 290,67 тыс.руб. исключена как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства

Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации. Повторный учет одних и тех же расходов не допускается (арендная плата учтена в операционных расходах).

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – 234,94 тыс. руб., в том числе:

- 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 – 2,50 тыс.руб. принята согласно налоговым декларациям, представляемым в УФК по РБ и платежным поручениям;

- расходы на обязательное страхование – 11,00 тыс.руб. приняты согласно страховому полису обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

- иные расходы (налог на имущество и транспортный налог) – 221,44 тыс.руб. приняты на основании налоговых деклараций.

Из расходов на уплату налогов исключены затраты в размере 2,08 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

- отчисления на социальные нужды – 1390,45 тыс. руб. Тариф страхового взноса в размере 30% принят согласно ФЗ от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ (ст.58.2). Страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,20% принят согласно уведомлению Фонда социального страхования РФ (уведомление приложено в деле);

Из расходов на отчисления на социальные нужды исключены затраты в размере 820,56 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

- амортизация основных средств и нематериальных активов – 1109,49 тыс. руб., ***определена в соответствии с п. 73 Основ ценообразования,*** годовая сумма амортизационных отчислений на 2019 год по объектам основных средств принята на основании фактических расходов на амортизацию, данных бухгалтерского учета, расчета нормы амортизации и амортизационных отчислений, ведомости первоначальной стоимости, накопленной амортизации за 2017 год и классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства от 1 января 2002 г. № 1 (справка об использовании амортизации, перечень вновь введенных, а также выбывающих основных средств по состоянию на 1 января 2018 года с указанием оснований и норм амортизационных отчислений приложены в деле).

Амортизация основных средств и нематериальных активов принята по фактическим затратам за 2017 г.

Из расходов на амортизацию исключены затрат в размере 11,51 тыс.руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Из неподконтрольных расходов исключены затраты в размере 1124,82 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.				
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
2734,88	2801,12	2871,52	2944,72	3021,28

3. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2019 год определены в соответствии с п. 61 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 34 - 38 и 66 Основ ценообразования и приняты в размере 54028,88 тыс. руб., в том числе:

- расходы на топливо – 49513,12 тыс. руб. Необходимое количество топлива на 2019 год принято в размере 9594,65 тыс. куб. м. Объем газа рассчитан в соответствии с представленными паспортами водогрейных котлов.

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

Действующим законодательством утвержден норматив удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 163,24 кг.у.т./Гкал (постановление ГКТ РБ от 30.08.2018 г. № 174).

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки – для ООО «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» не утверждены в связи с тем, что нормативы запасов топлива на предприятии не создаются и не используются.

Из расходов на топливо исключены затраты в размере 996,47 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

– расходы на электрическую энергию – 4007,98 тыс. руб. Необходимое количество электроэнергии на 2019 год принято в размере 1053,00 тыс. кВт.ч с учетом удельного расхода электроэнергии 15,72 тыс. кВт.ч на выработку 1 Гкал тепловой энергии на основании договорных объемов потребления эл/энергии, фактических расходов потребления электроэнергии за 2017 год.

Гарантирующим поставщиком электрической энергии в г. Мелеуз является ООО «ЭСКБ».

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

Из расходов на электрическую энергию исключены затраты в размере 19,74 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

– расходы на холодную воду – 507,78 тыс. руб. Затраты на воду на технологические цели рассчитаны с учетом необходимого количества воды в размере 74,95 тыс. куб. м. Техническая вода для производственных нужд добывается из собственной скважины. Расчет расходов на содержание водо-насосной станции приложен в деле.

Из расходов на холодную воду исключены затраты в размере 489,62 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.					
Наименование	Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2022 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
Расходы на топливо	49513,12	50605,16	52123,31	53687,01	55297,62
Расходы на электрическую энергию	4007,98	4128,22	4252,07	4379,63	4511,02
Расходы на воду	507,78	517,29	532,81	548,80	565,26

4. Нормативная прибыль организацией не заявлена.

В связи с тем, что для ООО «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» 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.

В связи с тем, что для АО «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» не утверждена в установленном законодательством порядке инвестиционная программа, объем незавершенных капитальных вложений не может быть определен.

5. Необходимая валовая выручка на тепловую энергию (мощность) на 2019 год определена в соответствии с п. 71 Основ ценообразования и принята в размере 64350,55 тыс. руб.

Из необходимой валовой выручки исключены затраты в размере 2296,36 тыс. руб. как документально не подтвержденные и экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075, статьи 252 Налогового Кодекса Российской Федерации.

Необходимая валовая выручка, тыс. руб.				
Утверждено ГКТ РБ на 2019 год	Утверждено ГКТ РБ на 2020 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2021 год	Утверждено ГКТ РБ на 2023 год
64350,55	67940,05	71280,75	74787,10	78467,81

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

Показатель	Единица измерения	Год					
		факт 2017	2019	2020	2021	2022	2023
	Показатели надежности:						
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	-	-	-	-	-	-
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	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24
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	2770,00	2770,00	2770,00	2770,00	2770,00	2770,00

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

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

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

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единицы измерения	Период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	7586,80	–	–	–	–
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	-	-	-	-	-
4	Уровень надежности теплоснабжения		-	-	-	-	-
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		-	-	-	-	-
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		-	-	-	-	-
7	Динамика изменения расходов на топливо		-	-	-	-	-

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

– Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) для АО «Мелеузовский завод железобетонных конструкций»;

– Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для АО «Мелеузовский завод железобетонных конструкций»;

– Реестр неподконтрольных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования для АО «Мелеузовский завод железобетонных конструкций»;

– Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на каждый год долгосрочного периода регулирования для АО «Мелеузовский завод железобетонных конструкций»;

– Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования для АО «Мелеузовский завод железобетонных конструкций»;

– Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования для АО «Мелеузовский завод железобетонных конструкций».

Решили:

Установить и ввести в действие в установленном порядке тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» потребителям ГП г. Мелеуз МР Мелеузовский район РБ, на 2019-2023 годы с календарной разбивкой в размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный 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	Акционерное общество с «Мелеузовский завод железобетонных конструкций»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	967,87	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	1028,78	-	-	-	-	-
			с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	1028,78	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	1079,36	-	-	-	-	-
			с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года	1079,36	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	1132,44	-	-	-	-	-
			с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1132,44	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	1188,16	-	-	-	-	-
			с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	1188,16	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1246,65	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2021 года по 30 июня	-	-	-	-	-	-

			2021 года						
			с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года	-	-	-	-	-	-
			с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года	-	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года	-	-	-	-	-	-
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации									

Ответственный секретарь _____ 30.11.18г. Розов И.С.
(подпись, дата)

30.10.18 30.10.18

методом индексации установленных тарифов

Наименование организации *АО "Мелеузовский завод ЖБК"*

№ п/п	Наименование расходов	2017 г.	2018	2019 г.			2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	Принят ГКТ РБ на 2019 г.			Принят ГКТ РБ на 2020 г.			Принят ГКТ РБ на 2021 г.			Принят ГКТ РБ на 2022 г.			Принят ГКТ РБ на 2023 г.		
				прогноз расходов по данным			прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз расходов по данным			прогноз расходов по данным			прогноз расходов по данным			прогноз расходов по данным			прогноз расходов по данным		
		фактически понесенные расходы по данным	Принят ГКТ РБ	1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год	в среднем за год	в среднем за год	в среднем за 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	в среднем за год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	10120,44	7 351,53	10 176,66	10 176,66	10 176,66	10 553,19	10933,107	11337,6322	11757,125	6064,25287	9109,341	7586,80	9109,341	10667,18	9 888,26	10667,18	12334,9	11 501,04	12334,9	14118,98	13 226,94	14118,98	16026,26	15 072,62
2	Неподконтрольные расходы	2 965,32	8 065,91	2 854,78	2 854,78	2 854,78	2 916,55	3 131,92	3 210,60	3 274,50	2 703,27	2 766,48	2734,88	2 766,48	2 835,75	2801,12	2 835,75	2 907,28	2871,52	2 907,28	2 982,16	2944,72	2 982,16	3 060,40	3021,28
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	45 202,02	43 350,27	53 615,48	53 615,48	53 615,48	56 174,11	57 928,84	59 749,05	61615,86	53623,60	54434,16	54028,88	54434,16	56067,19	55250,67	56067,19	57749,20	56908,19	57749,20	59481,68	58615,44	59481,68	61266,13	60373,90
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		428,65																						0,00
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	58 287,78	52 635,45	66 646,92	66 646,92	66 646,92	69 643,85	71 993,87	74 297,28	76 647,48	62 391,12	66 309,99	64350,55	66 309,99	69 570,12	67940,05	69 570,12	72 991,39	71280,75	72 991,39	76 582,82	74787,10	76 582,82	80 352,79	78467,81
12	Товарная выручка																								

Главный специалист-эксперт отдела регулирования К и СУ **Ф.Т. Сафина**

Приложение 1.19

Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии

Наименование организации ***АО "Мелеузовский завод ЖБК"***

№ 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 потребителей тепловой энергии, Гкал/час	в том числе по нерегулируемым долгосрочным договорам, Гкал/час	Расходы на топливо, тыс. руб.	Одноставочный тариф, руб./Гкал
	Факт 2017 г.							
1	Котельная	**58287,78**	**61,023**		**21,400**		41214,58	899,30
	- вода		23,570		7,900			
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см^2		37,453		13,500			
	Базовый период 2018 г.							
1	Котельная	**59283,36**	**63,260**		**21,400**		**40049,57**	**979,89**
	I п/годие	**59283,36**	63,260		21,400		**40049,57**	979,89
	II п/годие	**59283,36**	63,260		21,400		**40049,57**	979,89
	Период регулирования 2019 г.							
1	Котельная	**66646,92**	**63,455**		**21,400**		**49519,18**	**1098,24**
	I п/годие	**66646,92**	63,455		21,400		**49519,18**	**1098,24**
	II п/годие	**66646,92**	63,455		21,400		**49519,18**	**1098,24**
	Период регулирования 2020 г.							
1	Котельная	**69643,85**	**63,288**		**21,400**		**51054,28**	**1100,43**
	I п/годие	**69643,85**	63,288		21,400		**51054,28**	**1100,43**
	II п/годие	**69643,85**	63,288		21,400		**51054,28**	**1100,43**
	Период регулирования 2021 г.							
1	Котельная	**71993,87**	**63,455**		**21,400**		**52636,96**	**1134,57**
	I п/годие	71993,87	63,455		21,400		**52636,96**	**1134,57**
	II п/годие	71993,87	63,455		21,400		**52636,96**	**1134,57**
	- вода		27,797		7,900			
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см^2		35,658		13,500			
	Период регулирования 2022 г.							
1	Котельная	**74297,28**	**63,455**		**21,400**		**54268,71**	**1170,87**
	I п/годие	74297,28	63,455		21,400		**54268,71**	**1170,87**
	II п/годие	74297,28	63,455		21,400		**54268,71**	**1170,87**
	Период регулирования 2023 г.							
1	Котельная	**76647,48**	**64,455**		**21,400**		**55951,04**	**1189,16**
	I п/годие	76647,48	64,455		21,400		**55951,04**	**1189,16**
	II п/годие	76647,48	64,455		21,400		**55951,04**	**1189,16**
	Принят ГКТ РБ на период регулирования 2019 г.							
1	Котельная	**64350,555**	**64,455**		**21,400**		**49513,12**	**998,380**
	I п/годие	**62391,12**	64,455		21,400		**49168,94**	**967,98**
	II п/годие	**66309,99**	64,455		21,400		**49857,30**	**1028,78**

	Принят ГКТ РБ на период регулирования 2020 г.							
1	Котельная	**67940,053**	**64,455**		**21,400**		**50605,16**	**1054,070**
	I п/годие	**66309,99**	64,455		21,400		**49857,30**	**1028,78**
	II п/годие	**69570,12**	64,455		21,400		**51353,02**	**1079,36**
	Принят ГКТ РБ на период регулирования 2021 г.							
1	Котельная	**71280,754**	**64,455**		**21,400**		**52123,31**	**1105,900**
	I п/годие	69570,12	64,455		21,400		**51353,02**	**1079,36**
	II п/годие	72991,39	64,455		21,400		**52893,61**	**1132,44**
	Принят ГКТ РБ на период регулирования 2022 г.							
1	Котельная	**74787,104**	**64,455**		**21,400**		**53687,01**	**1160,299**
	I п/годие	72991,39	64,455		21,400		**52893,61**	**1132,44**
	II п/годие	76582,82	64,455		21,400		**54480,42**	**1188,16**
	Принят ГКТ РБ на период регулирования 2023 г.							
1	Котельная	**78467,806**	**64,455**		**21,400**		**55297,62**	**1217,404**
	I п/годие	76582,82	64,455		21,400		**54480,42**	**1188,16**
	II п/годие	80352,79	64,455		21,400		**56114,83**	**1246,65**

Главный специалист-эксперт отдела регулирования К и СУ Ф.Т. Сафина

Приложение 1.29

Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый

Наименование организации АО "Мелеузовский завод ЖБК"

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расходов	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	2018г	2019г			Утверждено ГКТ РБ (2019 г.)		
					1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год	1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год
1	Расходы на приобретение сырья и материалов									
2	Расходы на ремонт основных средств	1889,68	1976,17	1 909,35	1 811,97	2 811,97	2311,97	204,81	3 064,85	1634,83
3	Расходы на оплату труда	7080,8	6828,44	6 915,87	7 019,09	7 019,09	7019,09	4 513,85	4 694,40	4604,13
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	162,11	370,78	585,35	475,45	475,45	475,45	475,45	475,45	475,45
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	31,7	110,95	116,94	120,076	124,5674	122,32	120,08	124,57	122,32
5.1	Расходы на оплату услуг связи	1,6	1,5	1,70	1,80	2,80	2,30	1,80	2,80	2,30
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0								
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	20,4	17,6	20,24	23,28	26,77	25,02	23,28	26,77	25,02
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг		38,95	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	9,7	52,9	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
6	Расходы на служебные командировки	0								
7	Расходы на обучение персонала	6,9	8,4	8,60	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
8	Лизинговый платеж	0								
9	Арендная плата	277,1	280,3	280,3	290,67	290,67	290,67	290,67	290,67	290,67
10	Общепроизводственные расходы	596	545,4	550,854	452,00	452,00	452,00	452,00	452,00	452,00
10.1	Спецодежда	91,8	138,8	140,19	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
10.2	Канцелярские расходы	6	7,6	7,68	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
	Медосмотры	47,8	9,2	9,29	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
	ГСМ	148,2	49,3	49,79	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
	Охрана труда	302,2	340,5	343,91	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00
…										
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	**10044,29**	**10120,44**	**10 367,26**	**10 176,66**	**11 181,15**	**10 678,90**	**6 064,25**	**9 109,34**	**7 586,80**

Главный специалист-эксперт отдела регулирования К и СУ Ф.Т. Сафина

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

АО "Мелеузовский завод ЖБК"

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования					Принято ГКТ РБ на долгосрочный период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023	2019	2020	2021	2022	2023
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,037	1,037	1,036	1,037	1,037	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)											
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у. е.	-	-	-			-	-	-		
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	39,60	39,60	39,60	39,60	39,60	39,60	39,60	39,60	39,60	39,60
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
5	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**10 176,66**	**10 553,19**	**10 933,11**	**11 337,63**	**11 757,12**	**7 586,80**	**9 888,26**	**11 501,04**	**13 226,94**	**15 072,62**

Главный специалист-эксперт отдела регулирования К и СУ Ф.Т. Сафина

Реестр неподконтрольных расходов

Наименование организации АО "Мелеузовский завод ЖБК"

№ п/п	Наименование расходов	2017 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2019 г.			2020 г.			2021 г.			2022 г.			2023 г.		
		фактические понесенные	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз расходов по данным			прогноз расходов по данным			прогноз расходов по данным			прогноз расходов по данным			прогноз расходов по данным		
			в среднем за год	в среднем за год	в среднем за год	в среднем за 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	в среднем за год
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	326,78																				
1.2	Арендная плата	280,30	290,67	301,43	312,28	323,83	335,81															
1.3	Концессионная плата																					
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	396,13	237,02	239,27	268,62	272,60	274,60	230,60	239,28	234,94	239,28	248,75	244,02	248,75	258,60	253,68	258,60	268,85	263,73	268,85	279,50	274,18
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	2,30	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
1.4.2	расходы на обязательное страхование	10,90	11,00	11,41	11,82	12,00	12,50	11,00	11,00	11,00	11,00	11,44	11,22	11,44	11,90	11,67	11,90	12,37	12,14	12,37	12,87	12,62
1.4.3	иные расходы	382,93	223,52	225,36	254,30	258,10	259,60	217,10	225,78	221,44	225,78	234,81	230,30	234,81	244,21	239,51	244,21	253,98	249,09	253,98	264,13	259,05
1.5	Отчисления на социальные нужды	1 179,40	2 211,01	1318,61	1 301,03	1 349,16	1 399,08	1363,183	1417,71	1390,45	1 417,71	1 477,51	1447,61	1477,51	1539,19	1508,35	1539,19	1603,82	1571,51	1603,82	1671,41	1637,62
1.6	Расходы по сомнительным долгам																					
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 109,49	1 121,00	1125,00	1 250,00	1 265,00	1 265,00	1 109,49	1 109,49	1 109,49	1 109,49	1 109,49	1 109,49	1109,49	1109,49	1109,49	1109,49	1109,49	1109,49	1109,49	1109,49	1109,49
	Итого	**2 965,32**	**3 859,70**	2984,30	**3 131,92**	**3 210,60**	**3 274,50**	**2 703,27**	**2 766,48**	2734,88	**2 766,48**	**2 835,75**	2801,12	**2835,75**	**2907,28**	2871,52	**2907,28**	**2982,16**	2944,72	**2982,16**	**3060,40**	3021,28
2	Налог на прибыль																					
4	**Итого неподконтрольных расходов**	2 965,32	3 859,70	2984,30	3 131,92	3 210,60	3 274,50	2 703,27	2 766,48	2734,88	2 766,48	2 835,75	2801,12	2835,75	2907,28	2871,52	2907,28	2982,16	2944,72	2982,16	3060,40	3021,28

Главный специалист-эксперт отдела регулирования К и СУ **Ф.Т. Сафина**

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя
АО "Мелеузовский завод ЖБК"

№ п/п	Наменование показатели	факт 2017 г.	Утв. ГКТ РБ на 2018 г.	Предложено на 2019 г.		Предложено на 2020 г.		Предложено на 2021 г.		Предложено на 2022 г.		Предложено на 2023 г.		Принято ГКТ РБ на 2019 г.			Принято ГКТ РБ на 2020 г.			Принято ГКТ РБ на 2021 г.			Принято ГКТ РБ на 2022 г.			Принято ГКТ РБ на 2023 г.		
		факт		средняя за год		средняя за год		средняя за год		средняя за год		средняя за год		полугодие	полугодие	средняя за год	полугодие	полугодие	средняя за год	полугодие	полугодие	средняя за год	полугодие	полугодие	средняя за год	полугодие	полугодие	средняя за год
1	Расходы на топливо	41214,63	40129,47	50509,59	51277,12	52636,97	54268,66	55950,99	49168,94	49857,30	49513,12	49857,30	51353,02	50605,16	51353,02	52893,61	52123,31	52893,61	54480,42	53687,01	54480,42	56114,83	55297,62					
	объем	8431,23	8073,48	9663,00	9663,00	9663,00	9663,00	9663,00	9594,65	9594,65	9594,65	9594,65	9594,65	9594,65	9594,65	9594,65	9594,65	9594,65	9594,65	9594,65	9594,65	9594,65	9594,65					
	средняя цена	4888,33	4970,53	5227,11	5306,54	5447,27	5616,13	5790,23	5124,62	5196,36	5160,49	5196,36	5352,26	5274,31	5352,26	5512,82	5432,54	5512,82	5678,21	5595,52	5678,21	5848,55	5763,38					
	оптовая цена	3988,90	4046,60	4172,04	4301,38	4434,72	4572,20	4713,94	4172,04	4172,04	4172,04	4172,04	4297,20	4234,62	4297,20	4426,12	4361,66	4426,12	4558,90	4492,51	4558,90	4695,67	4627,28					
	удельник	134,36	163,24	164,40	164,40	164,40	164,40	164,40	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24	163,24					
2	Расход на электрическую энергию	3375,04	2979,31	4027,73	4288,28	4505,32	4702,75	4926,65	3948,75	4067,21	4007,98	4067,21	4189,23	4128,22	4189,23	4314,91	4252,07	4314,91	4444,35	4379,63	4444,35	4577,68	4511,02					
	объем	1004,48	1074,37	1053,00	1078,00	1089,00	1093,00	1101,00	1053,00	1053,00	1053,00	1053,00	1053,00	1053,00	1053,00	1053,00	1053,00	1053,00	1053,00	1053,00	1053,00	1053,00	1053,00					
	цена	3,36	2,77	3,83	3,98	4,14	4,30	4,47	3,75	3,86	3,81	3,86	3,98	3,92	3,98	4,10	4,04	4,10	4,22	4,16	4,22	4,35	4,28					
3	Расход на тепловую энергию																											
4	Расходы на холодную воду всего, в том числе:	613,33	321,44	997,40	1023,23	1043,85	1076,24	1096,85	505,91	509,65	507,78	509,65	524,94	517,29	524,94	540,69	532,81	540,69	556,91	548,80	556,91	573,61	565,26					
1.2	на производство тепловой энергии	613,33	321,44	997,40	1023,23	1043,85	1076,24	1096,85	505,91	509,65	507,78	509,65	524,94	517,29	524,94	540,69	532,81	540,69	556,91	548,80	556,91	573,61	565,26					
	объем	99,25	99,21	147,23	147,23	147,23	147,23	147,23	74,95	74,95	74,95	74,95	74,95	74,95	74,95	74,95	74,95	74,95	74,95	74,95	74,95	74,95	74,95					
	цена	6,18	3,24	6,77	6,95	7,09	7,31	7,45	6,75	6,80	6,77	6,80	7,00	6,90	7,00	7,21	7,11	7,21	7,43	7,32	7,43	7,65	7,54					
5	Расходы на теплоноситель																											
	ИТОГО	45203,01	43430,22	55534,71	56588,64	58186,14	60047,65	61974,50	53623,60	54434,16	54028,88	54434,16	56067,19	55250,67	56067,19	57749,20	56908,19	57749,20	59481,68	58615,44	59481,68	61266,13	60373,90					

Главный специалист-эксперт отдела регулирования К и СУ

Ф.Т. Сафина