

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания Правления Государственного комитета Республики
Башкортостан по тарифам от 19 ноября 2017 г. № 107

Присутствовали члены Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам.

Повестка дня:

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго» потребителям городского округа город Октябрьский Республики Башкортостан, на 2018-2020 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго» (далее – ООО «Теплоэнерго») представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018-2020 гг. (заявление от 31.10.2017 г. № 24, вх. № от 10.11.2017 г. № 5769/2017).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018-2020 гг. (извещение № 701/О от 23.11.2017 г.).

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».

Основным видом деятельности организации является производство и передача тепловой энергии населению, бюджетным и сторонним организациям на территории городского округа г. Октябрьский РБ.

Постановлением Администрации ГО г. Октябрьский РБ от 28.11.2017 г. № 5258 ООО «Теплоэнерго» наделено статусом единой теплоснабжающей организацией ГО г. Октябрьский РБ.

Организация действует на основании Устава, утвержденного решением единственного учредителя ООО «Теплоэнерго», Решение от 12.04.2017 г. № 1.

Организация применяет общую систему налогообложения.

К делу на 2018-2020 гг. прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 11.05.2017 г., ОГРН № 1170280027862;
- свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту нахождения на территории РФ ИНН № 0265044973 КПП 026501001;
- выписка из ЕГРЮЛ;
- устав организации.

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 27 ноября 2017 г. по 19 декабря 2017 г.

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», 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 расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2018-2020 гг.:

Показатели	Годы				
	2016 факт	2017	2018	2019	2020
Рост цен на электроэнергию	107,7%	110,5%	104,0%	106,9%	104,0%
Рост цен на газ	0,0%	103,9%	103,4%	103,1%	103,0%
Индекс потребительских цен	107,1%	103,9%	103,7%	104,0%	104,0%
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.

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.

Организация осуществляет эксплуатацию имущества на основании Концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения городского округа г. Октябрьский Республики Башкортостан от 31.10.2017 № 1. Долгосрочные параметры согласованы ГКТ РБ письмом в адрес главы Администрации ГО г. Октябрьский РБ от 30.05.2017 № 04-1049-2017.

Потребителями тепловой энергии (мощности) организации являются население и прочие потребители ГО г. октябрьский РБ.

В 2018 году организацией планируется полезный отпуск тепловой энергии в размере 554,31 тыс. Гкал. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны тарифы, составляет 568,80 тыс. Гкал.

Объем выработки тепловой энергии утвержден ГКТ РБ в размере 647,35 тыс. Гкал рассчитан с учетом расходов на собственные нужды котельной – 16,05 тыс. Гкал. Объем потерь тепловой энергии в сетях составил 62,50 тыс. Гкал (9,66%), утвержден постановлением ГКТ РБ от 19.12.2017 г. № 769.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

Показатели	Ед. изм.	Предложение РСО 2018 г.	Принято ГКТ РБ 2018 г.
Выработка	тыс. Гкал	641,79	647,35
Расход на хоз. нужды	тыс. Гкал	16,05	16,05
Потери *	-//-	71,44	62,50
	%	11,4	9,66
Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	554,31	568,80
население	-//-	401,54	416,03
прочие потребители	-//-	152,77	152,77

* Приняты согласно постановлению ГКТ РБ «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям для общества с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго» на 2018-2020 годы» 19.12.2017 г. № 769

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов представлены в таблице:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единица измерения	Период регулирования, годы		
			2018	2019	2020
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	271 404,92	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Уровень надежности теплоснабжения	-	-	-	-
4	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	-	-	-	-
5	Динамика изменения расходов на топливо	-	-	-	-

Объем необходимой валовой выручки на 2018 год на производство и передачу тепловой энергии организацией заявлен в размере 1 057 044,67 тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили:

1. Операционные (подконтрольные расходы) на первый год долгосрочного периода регулирования, всего – 271 404,92 тыс. руб., в том числе:

– расходы на приобретение сырья и материалов – 3 261,29 тыс. руб., в том числе:

расходы на соль 3 259,78 тыс. руб., приняты на основании договора поставки от 1.12.2017 г. № 97 с ООО «ТранзитРегионСоль», объем принят согласно представленному расчету на нормы расхода; расходы на ИОМС и химреактивы 1,51 тыс. руб. Расчет произведен согласно представленному расчету на нормы расхода.

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 4 136,96 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 875,67 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» (далее – Правила), а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации (далее – НК РФ) исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

– расходы на ремонт основных средств – 39 240,39 тыс. руб., в том числе расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств. Расходы включены на основании представленного календарного плана производства работ по капитальному ремонту наружных тепловых сетей ГО г. Октябрьский РБ на 2018 год, локальным сметным расчетам, ведомостям объема работ. Текущий ремонт принят на основании плана графика проведения текущего ремонта, договоров на приобретения необходимых материалов на проведение текущего ремонта.

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 48 400,36 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 9 159,97 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

– расходы на оплату труда – 221 077,73 тыс. руб. в том числе: оплата труда основных производственных рабочих – 159 200,72 тыс. руб., оплата труда АУП – 61877,006 тыс. руб. Затраты приняты согласно представленному утвержденному штатному расписанию (приказ от 01.11.2017 № 02), расчету нормативной численности предприятия согласно Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства (часть 1 и часть 2), положением о премировании работников, положением об оплате труда сотрудников, коллективному договору.

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 222 666,94 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 1 589,21 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

– расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями – 5 036,70 тыс. руб., в том числе:

расходы в размере 2 472,09 тыс. руб. приняты на ремонт и профобслуживание газового оборудования котельных по договору от 6.12.2017 № 34 с ООО «Велес плюс»; испытание и ремонт электрооборудования 427,12 тыс. руб. по договору № 8 с ИП Исламов З.Х. на перемотку электродвигателей, договору от 01.12.2017 № 536-17 с ООО «Еремель» на ремонт (капитальный, текущий) электродвигателей, другого электрооборудования, договору от 31.12.2017 № 084 с ООО «Энергетик» на периодические испытания и измерения электроустановок; анализ воды – 108,68 тыс. руб. по договору от 01.12.2017 № 996-17 с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Башкортостан»; услуги СЭС – 55,05 тыс. руб. по договору № 314 на проведение дезинфекционных работ с ИП Егорова С.А.; техническое обслуживание пожарной сигнализации – 163,45 тыс. руб. по договору на оказание услуг от 29.11.2017 № 201, № 202 с ЗАО «Башкирское специализированное ремонтно-строительное управление противопожарных работ», договору на техническое обслуживание пожарного водопровода от 01.12.2017 № 01-К-18 с ИП Закиров Р.Р.; техническое обслуживание узла учета ТЭ, приборов учета, монтаж узла учета – 954,87 тыс. руб. по договору от 6.12.2017 № 68, № 69 с ЗАО «НПП «Теллур» монтаж узла учета тепловой энергии (теплопункт № 10, № 11); экспертиза промышленной безопасности котельного оборудования – 855,44 тыс. руб. по договору от 28.11.2017 № 146/НПП/2017 с ООО «НПП Уралнефтегаздиагностика» на регистрацию опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных

объектов, по договору от 07.12.2017 № 149/НПП/2017 с ООО «НПП Уралнефтегаздиагностика» на проведение экспертизы промышленной безопасности технических устройств, зданий и сооружений.

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 7 422,50 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 2 385,80 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

– расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями – 427,45 тыс. руб., в том числе:

расходы на оплату вневедомственной охраны – 196,98 тыс. руб. по договору на оказание охранных услуг от 01.12.2017 № 79 с ФГКУ «УВО ВНГ России по Республике Башкортостан», договору на экстренный вызов нарядов вневедомственной охраны в случае угрозы личной или имущественной безопасности от 01.12.2017 № 79/1 с ФГКУ «УВО ВНГ России по Республике Башкортостан»;

расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг – 154,19 тыс. руб. по договору на оказание информационных (консультационных) услуг от 06.12.2017 № 1 с АО «Башкоммунэнерго», договор на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности организации от 06.12.2017 № 2/2017 с ООО Аудиторская компания «Советник».

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 1 885,50 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 1 458,05 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

– расходы на служебные командировки исключены ГКТ РБ в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

– расходы на обучение персонала – 175,00 тыс. руб. по договору от 01.12.2017 с АНО ДПО «Центр профессиональной подготовки кадров», договору профессионального обучения от 30.11.2017 № 2015 с АНО ДПО «Учебно-производственный центр».

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 371,50 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 196,50 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

– другие расходы – 2 186,36 тыс. руб., в том числе хозяйственно-бытовые расходы 750,00 тыс. руб. по договору поставки от 01.12.2017 № 396 с ООО «ЭлектроХозТовары»; в части общехозяйственных – содержание транспорта 2 206,27 тыс. руб. по договору поставки авто-тракторных шин и дисков от 6.12.2017 с ООО «РИстар», договору поставки автотракторных запчастей, запчастей к спецтехнике и пр. от 06.12.2017 № 21 с ИП Кильдияров З.Ш., договору поставки от 06.12.2017 с ООО «Деталь-Авто», договору от 06.12.2017 № 20 с ИП Ильясова Д.Я.; содержание оргтехники и средств связи – 50,00 тыс. руб. по договору от 07.12.2017 № 77 на техническое обслуживание с ИП Зиновьева И.В.; канцелярские расходы – 250,00 тыс. руб. по договору поставки от 01.12.2017 № 207-ПП/КОР с ИП Нурлыгаянов А.Ф.; подписка на периодические издания – 33,23 тыс. руб. по договору от 07.12.2017 № 04130 поставки периодических изданий с ООО «Урал-Пресс Евраз».

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 7 555,00 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 5 368,64 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

Операционные (подконтрольные расходы) на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Индекс изменения количества активов на 2018-2020 годы – 0,00, индекс эффективности операционных расходов – 1%. Коэффициент эластичности затрат по росту активов на 2018-2020 годы – 0,75.

На 2019-2020 гг. в соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

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

Для первого года долгосрочного периода регулирования (2018 г.) уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с пунктом 37 Методических указаний. Данные расходы составили 271 404,92 тыс. руб.

Индекс потребительских цен на 2018 год принят 1,037, на 2019 год – 1,04, на 2020 год – 1,04 в

соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 гг.

С учетом формулы, операционные (подконтрольные) расходы приняты на 2019 год – 279 438,50 тыс. руб., на 2020 год – 287 709,88 тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы на 2018 год приняты в размере 85 915,04 тыс. руб., в том числе:

– расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – 1 666,67 тыс. руб. включены затраты на водоотведение. Объем принят согласно представленному расчету организации, тариф принят по постановлению ГКТ РБ от 19.11.2015 № 269 «Об установлении тарифов на водоотведение, оказываемое муниципальным унитарным предприятием «Октябрьсккомунводоканал» потребителям городского округа город Октябрьский Республики Башкортостан».

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 1 690,99 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 24,32 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

– арендная и концессионная плата – 765,00 тыс. руб. (аренда земли) на основании Концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения городского округа г. Октябрьский Республики Башкортостан от 31.10.2017 № 1.

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 1 530,00 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 765,00 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

– расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей – 1 821,50 тыс. руб., в том числе плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2018 г. – 17,00 тыс. руб., налог на имущество 1 804,50 тыс. руб.

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 3 643,00 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 1821,50 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

– Отчисления на социальные нужды приняты в размере 66 765,47 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.

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 67 214,36 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 448,89 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

– амортизация основных средств – 9 376,00 тыс. руб. сумма амортизационных отчислений исходя из норм амортизации и первоначальной стоимости основных средств и классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства от 1 января 2002 г. № 1.

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 18 752,00 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 9 376,00 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

– расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним ГКТ РБ исключены в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

– налог на прибыль – 5 520,40 тыс. руб. Налог на прибыль принят в размере 20 % от нормативной прибыли в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2018-2020 гг. составили:

2018 год	2019 год	2020 год
85 915,04	107 414,93	110 249,31

3. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2018-2020 гг. приняты в размере:

2018 год	2019 год	2020 год
521 776,75	541 107,53	560 037,92

в том числе:

– **расходы на топливо** – 414 987,06 тыс. руб. Объем природного газа принят согласно утвержденному нормативу удельного расхода топлива, необходимого для производства тепловой энергии в размере 647,35 тыс. Гкал – 158,39 кг у.т./Гкал постановление ГКТ РБ от 19.12.2017 № 768). Цена принята согласно приказу ФАС России от 13.06.2017 № 776/17 «Об утверждении оптовых цен на газ...», приказу ФАС России от 22.04.2016 № 513/16 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО "Газпром межрегионгаз Уфа" на территории РБ», приказу ФСТ России от 7.04.2015 № 74-э/4 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа...».

При расчете на 2019 г. применен индекс 103,1 %, затраты на топливо составили 428 463,74 тыс. руб. При расчете на 2020 г. применен индекс 103,0 %, затраты на топливо составили 441 528,61 тыс. руб.

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 480 232,49 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 65 245,43 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

– **расходы на электрическую энергию** приняты в размере 91 973,22 тыс. руб.. Удельный расход электрической энергии принят 37,5 кВт*час/Гкал, цена принята НН – 3,96 руб./тыс.кВт*ч, СН2 – 3,05 руб./тыс.кВт*ч, мощность генерация – 447,37 руб./МВт.

При расчете на 2019 г. применен индекс 106,9 %, затраты на топливо составили 97 011,91 тыс. руб. При расчете на 2020 г. применен индекс 104,0 %, затраты на топливо составили 102 252,14 тыс. руб.

Организацией по данной статье затрат заявлены расходы в размере 92 734,95 тыс. руб., ГКТ РБ исключена сумма в размере 761,73 тыс. руб. в соответствии с пунктом 33 Правил, а также статьей 252 НК РФ исключены как не обоснованная и документально не подтвержденная.

– **расходы на холодную воду** – 14 816,47 тыс. руб. Включены затраты на покупную воду (на заполнение, подпитку сетей и прочие нужды), в том числе покупная вода (техническая) от ООО «Башнефть-Добыча» в объеме 128,80 тыс. куб.м., тариф принят по постановлению ГКТ РБ от 17.08.2017 № 126 и покупная вода (питьевая) от ООО «Октябрьсккоммунводоканал» в объеме 365,00 тыс. куб.м., тариф принят по постановлению ГКТ РБ от 19.11.2015 № 270. Удельный расход воды на выработку тепловой энергии составляет 0,76 куб.м/Гкал. На 2019 год затраты составили – 15 631,89 тыс. руб., на 2020 год – 16 257,16 тыс. руб.

4. Нормативная прибыль.

Нормативная прибыль принята в размере 27 602,00 тыс. руб. (3,14%) на капитальные вложения согласно инвестиционной программе «Реконструкция объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения ГО г. Октябрьский Республики Башкортостан на 2017-2032 годы», утвержденной приказом МЖКХ РБ от 30.10.2017 № 04/06-383.

Необходимая валовая выручка на производство тепловой энергии на 2018-2020 гг. составляет:

2018 год	2019 год	2020 год
906 698,70	987 562,96	1 017 457,12

5. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования.

Расчет тарифов с применением метода индексации установленных тарифов производится впервые. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования рассчитаны в соответствии с формулой в п. 42 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 и приняты на уровне 0,00 тыс. руб.

6. Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, а также источники финансирования утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

3.2.5. Котельная №3. Реконструкция котельной	- Обеспечение надежности работы систем теплообеспечения путем обновления и замены оборудования для увеличения количества выработки энергии. - Повышение производительности экологической безопасности. - Повышение эффективности систем теплоснабжения и коммунальной инфраструктуры.	Городской округ город Остёрбурский Республика Кубань, ул. Кудубаска, 42	Мощность	169,25	169,25	2020 г.	2023 г.	12901,39	0	31250,74	32106,22	32106,22	32106,22	32106,22						
3.2.5.1. Обеспечение надежности работы систем теплообеспечения путем обновления и замены оборудования для увеличения количества выработки энергии. - Повышение производительности экологической безопасности. - Повышение эффективности систем теплоснабжения и коммунальной инфраструктуры.		Городской округ город Остёрбурский Республика Кубань, ул. Кудубаска, 42	Мощность	169,25	169,25	2020 г.	2023 г.	28410,71	0	7102,68	7102,68	7102,68	7102,68							
3.2.5.2. Реконструкция теплоуловителя тракта котла ПТВМ-4шт ДЭС5/4-1шт	- Обеспечение надежности работы систем теплообеспечения путем обновления и замены оборудования для увеличения количества выработки энергии. - Повышение производительности экологической безопасности. - Повышение эффективности систем теплоснабжения и коммунальной инфраструктуры.	Городской округ город Остёрбурский Республика Кубань, ул. Кудубаска, 42	Мощность	169,25	169,25	2020 г.	2023 г.	24790,67	0	6182,67	6182,67	6182,67	6182,67							
3.2.5.3. Замена воздушоподогревателя котла ДЭСР 10/13 - 4шт	- Обеспечение надежности работы систем теплообеспечения путем обновления и замены оборудования для увеличения количества выработки энергии. - Повышение производительности экологической безопасности. - Повышение эффективности систем теплоснабжения и коммунальной инфраструктуры.	Городской округ город Остёрбурский Республика Кубань, ул. Кудубаска, 42	Мощность	169,25	169,25	2020 г.	2023 г.	10995,93	0	2523,16	2523,38	2523,38	2523,38							
3.2.5.4. Автоматизация котла ДЭСР-10/13, ДЕ-25/4	- Обеспечение надежности работы систем теплообеспечения путем обновления и замены оборудования для увеличения количества выработки энергии. - Повышение производительности экологической безопасности. - Повышение эффективности систем теплоснабжения и коммунальной инфраструктуры.	Городской округ город Остёрбурский Республика Кубань, ул. Кудубаска, 42	Мощность	169,25	169,25	2020 г.	2023 г.	14911,71	0	3727,99	3727,99	3727,99	3727,99							
3.2.5.5. Монтаж газопотообразующих котла	- Обеспечение надежности работы систем теплообеспечения путем обновления и замены оборудования для увеличения количества выработки энергии. - Повышение производительности экологической безопасности. - Повышение эффективности систем теплоснабжения и коммунальной инфраструктуры.	Городской округ город Остёрбурский Республика Кубань, ул. Кудубаска, 42	Мощность	169,25	169,25	2020 г.	2023 г.	4554,22	0	1138,56	1138,56	1138,56	1138,56							

3.2.5.6	Автоматика, КИПы и газоиспользование котла	Обеспечение надежности работы систем теплоснабжения в зимний период, увеличение количества аварий и снижение потерь тепловой энергии. - Повышение промышленной и экологической безопасности. - Повышение эффективности управления объектами муниципальной инфраструктуры.	Городской округ город Омуртаев Республика Башкортостан, ул. Буфалова, 42	Мощность	169,25	169,25	2020 г	2021 г	16 090,09	0	3 772,67	3 772,67	3 772,67	3 772,67						
3.2.5.7	Автоматика котла ДКБР-10, КИП	Обеспечение надежности работы систем теплоснабжения в зимний период, увеличение количества аварий и снижение потерь тепловой энергии. - Повышение промышленной и экологической безопасности. - Повышение эффективности управления объектами муниципальной инфраструктуры.	Городской округ город Омуртаев Республика Башкортостан, ул. Буфалова, 42	Мощность	169,25	169,25	2020 г	2021 г	11 608,24	0	2 902,06	2 902,06	2 902,06	2 902,06						
3.2.5.8	Газооборудование котла	Обеспечение надежности работы систем теплоснабжения в зимний период, увеличение количества аварий и снижение потерь тепловой энергии. - Повышение промышленной и экологической безопасности. - Повышение эффективности управления объектами муниципальной инфраструктуры.	Городской округ Республика Башкортостан, ул. Буфалова, 42	Мощность	169,25	169,25	2020 г	2021 г	3 482,45	0	870,61	870,61	870,61	870,61						
3.2.5.9	Автоматика, КИПы и газоиспользование котла	Обеспечение надежности работы систем теплоснабжения в зимний период, увеличение количества аварий и снижение потерь тепловой энергии. - Повышение промышленной и экологической безопасности. - Повышение эффективности управления объектами муниципальной инфраструктуры.	Городской округ город Омуртаев Республика Башкортостан, ул. Буфалова, 42	Мощность	169,25	169,25	2020 г	2021 г	3 801,46	0	950,36	950,36	950,36	950,36						
3.2.5.10	Автоматизация котла ДБ-25-14ТМ	Обеспечение надежности работы систем теплоснабжения в зимний период, увеличение количества аварий и снижение потерь тепловой энергии. - Повышение промышленной и экологической безопасности. - Повышение эффективности управления объектами муниципальной инфраструктуры.	Городской округ город Омуртаев Республика Башкортостан, ул. Буфалова, 42	Мощность	169,25	169,25	2020 г	2021 г	2 595,34	0	648,84	648,84	648,84	648,84						
3.2.5.11	Газооборудование котла	Обеспечение надежности работы систем теплоснабжения в зимний период, увеличение количества аварий и снижение потерь тепловой энергии. - Повышение промышленной и экологической безопасности. - Повышение эффективности управления объектами муниципальной инфраструктуры.	Городской округ город Омуртаев Республика Башкортостан, ул. Буфалова, 42	Мощность	169,25	169,25	2020 г	2021 г	1 206,11	0	301,53	301,53	301,53	301,53						

3.2.5.12	Удал учета пар, конденсат, подпитки, тек. воды	Горьковский округ г.о. Октябрьский Республика Башкортостан, ул. Кудряшова, 42	Обеспечение надежности работы систем теплообеспечения в здании объектов жилищно-коммунального назначения в аварий и аварийных ситуациях. - Повышение производительности и надежности работы систем теплообеспечения в здании объектов жилищно-коммунального назначения. - Повышение эффективности управления объектами систем теплообеспечения и коммунальной инфраструктуры.	Мощность	Г.о.О.К.	169,25	169,25	2020 г	2020 г	2020 г	1 187,52	0	1 187,52	813,30	813,30	813,30	1 187,52			
3.2.5.13	Автоматизация общед. теплосчетчиков оборудования	Горьковский округ г.о. Октябрьский Республика Башкортостан, ул. Кудряшова, 42	Обеспечение надежности и работоспособности систем теплообеспечения путем обновления и замены оборудования для учета количества аварий и аварийных ситуаций тепловой энергии. - Повышение производительности и надежности работы систем теплообеспечения и коммунальной инфраструктуры.	Мощность	Г.о.О.К.	169,25	169,25	2020 г	2020 г	2020 г	813,30	0	813,30	813,30	813,30	813,30	813,30			
3.2.7.14	ПЦР	Горьковский округ г.о. Октябрьский Республика Башкортостан, ул. Кудряшова, 42	Обеспечение надежности работы систем теплообеспечения путем обновления и замены оборудования для учета количества аварий и аварийных ситуаций тепловой энергии. - Повышение производительности и надежности работы систем теплообеспечения и коммунальной инфраструктуры.	Мощность	Г.о.О.К.	169,25	169,25	2020 г	2020 г	2020 г	4 886,57	0	4 886,57	1 171,64	1 171,64	1 171,64	1 171,64			
3.2.7.7	Котельная №3 Период ПС-4 (добр.-10/13) и возобновительной системы газопотока.	Горьковский округ г.о. Октябрьский Республика Башкортостан, ул. Кудряшова, 42	Обеспечение надежности теплообеспечения путем обновления и замены оборудования для увеличения количества аварий и аварийных ситуаций тепловой энергии. - Повышение производительности и надежности работы систем теплообеспечения и коммунальной инфраструктуры.	Мощность	Г.о.О.К.	169,25	169,25	2020 г	2020 г	2020 г	150,00	0	150,00				150,00			
3.2.8	Котельная №3 Ремонт отвода дымовой трубы с заменой прокладок - 150 п/м и котельной 6 светильников.	Горьковский округ г.о. Октябрьский Республика Башкортостан, ул. Кудряшова, 42	Обеспечение надежности работы систем теплообеспечения путем обновления и замены оборудования для увеличения количества аварий и аварийных ситуаций тепловой энергии. - Повышение производительности и надежности работы систем теплообеспечения и коммунальной инфраструктуры.	Мощность	Г.о.О.К.	169,25	169,25	2017 г	2017 г	2017 г	1 000,00	0	1 000,00							
3.2.9	Котельная №3 Ремонт милой крош (мембраны)	Горьковский округ г.о. Октябрьский Республика Башкортостан, ул. Кудряшова, 42	Обеспечение надежности работы систем теплообеспечения путем обновления и замены оборудования для увеличения количества аварий и аварийных ситуаций тепловой энергии. - Повышение производительности и надежности работы систем теплообеспечения и коммунальной инфраструктуры.	Мощность	Г.о.О.К.	169,25	169,25	2020 г	2020 г	2020 г	3 000,00	0	3 000,00				3 000,00			
3.2.10	Котельная №3. Разделение контуров подачи теплоносителя по зонам (кильда и временной) СНГ автономного обогрева, обрешетка подвесного и обрешетка для внутри помещений отделочных контуров подачи.	Горьковский округ г.о. Октябрьский Республика Башкортостан, ул. Кудряшова, 42	Ремонт/участие (модернизация) объектов теплообеспечения в г.о. Октябрьский Республики Башкортостан на основе современных технологий и материалов в соответствии с требованиями законодательства РФ. - Повышение надежности работы систем теплообеспечения и коммунальных услуг. - Повышение производительности и надежности работы систем теплообеспечения и коммунальных услуг.	Мощность	Г.о.О.К.	169,25	169,25	2017 г	2018 г	2018 г	10 000,00	0	10 000,00	2500,00	2500,00	7500,00				

Код	Наименование объекта	Объемные показатели	Городской округ	Мощность	Главы	2017 г	2018 г	2019 г	2020 г	2021 г	2022 г	2023 г	2024 г	2025 г	2026 г	2027 г	2028 г	2029 г	2030 г
3.2.11	Котельная №15 Заводского котла (ТЭМ-30)	Объемные показатели теплоснабжения путем обслуживания в здании котельной для замены котельной аппаратуры. - Повышение производительности и долговечности котельной.	Городской округ город Октябрьский Республика Башкортостан, ул. Степаняк, 1	Мощность	Главы	2017 г	2017 г	2017 г	3600,0	0	3600,0								
3.2.12	Котельная №13 Ремонтно-монтажные работы по автоматизации котельной	Объемные показатели теплоснабжения путем обслуживания в здании котельной для замены котельной аппаратуры. - Повышение производительности и долговечности котельной.	Городской округ город Октябрьский Республика Башкортостан, ул. Степаняк, 1	Мощность	Главы	2017 г	2019 г	2019 г	45702,4	0	45702,4								
3.2.13	Котельная №15 Ремонтно-монтажные работы по учету газа	Объемные показатели теплоснабжения и горячего водоснабжения в городском округе Октябрьский Республики Башкортостан на основе котельной, а совместно с потребителями, осуществляющими эксплуатацию котельной. - Повышение эффективности управления объектами системы теплоснабжения и коммунальной инфраструктуры.	Городской округ город Октябрьский Республика Башкортостан, ул. Степаняк, 1	Мощность	Главы	2017 г	2017 г	2017 г	2100,0	0	2100,0								
3.2.14	Котельная №16 Замени дымовой трубы	Объемные показатели работы системы теплоснабжения путем обслуживания в здании котельной для замены котельной аппаратуры. - Повышение производительности и долговечности котельной.	Городской округ город Октябрьский Республика Башкортостан, ул. Северная	Мощность	Главы	2017 г	2017 г	2017 г	600,0	0	600,0								
Всего по группе 3																			
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей энергоэффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
4.1.1	Котельная №2 Замена старого насоса №2 ВР-200 на ЦН-400-105 (WILLO)	Объемные показатели теплоснабжения и горячего водоснабжения в городском округе Октябрьский Республики Башкортостан на основе котельной, а совместно с потребителями, осуществляющими эксплуатацию котельной. - Повышение эффективности управления объектами системы теплоснабжения и коммунальной инфраструктуры.	Городской округ город Октябрьский Республика Башкортостан	Мощность	Главы	2018 г	2018 г	2018 г	4000,0	0	4000,0								
4.1.2	Котельная №15 Замена сетевых насосов - 7 шт. с присоединением насосного оборудования с насосом КВД и насосом потребления электрической энергии.	Объемные показатели теплоснабжения и горячего водоснабжения в городском округе Октябрьский Республики Башкортостан на основе котельной, а совместно с потребителями, осуществляющими эксплуатацию котельной. - Повышение эффективности управления объектами системы теплоснабжения и коммунальной инфраструктуры.	Городской округ город Октябрьский Республика Башкортостан, ул. Степаняк, 1	Мощность	Главы	2017 г	2017 г	2019 г	18000,0	0	7500,0	7000,0	3000,0						

Коды	Содержание	Указание	Указание	Материалы	Пыльч	2017г	2017г	2017г	2018г	2019г	2020г	2020г	2021г	2021г	2022г	2022г	2023г	2023г	2024г	2024г	2025г	2025г	2026г	2026г	2027г	2027г	2028г	2028г	2029г	2029г	2030г	2030г	2031г	2031г	2032г	2032г	
4.1.3	Копирование №15 выполнение работ по выполнению работ по реконструкции тепловых сетей переходного жила №3	Указание №15 выполнение работ по реконструкции тепловых сетей переходного жила №3	Указание №15 выполнение работ по реконструкции тепловых сетей переходного жила №3	Материалы	Пыльч	22,6	23,4	2017г	2017г	2017г	0	3000,0	0	3000,0	0	3000,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего по группе 4										25000,0	0	10500,0	11500,0	3000,0																							
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																																					
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																																					
5.1.1.																																					
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																																					
5.2.1.																																					
Всего по группе 5												0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого по программе								649815,19		0	69193,86	73203,99	79178,67	54920,01	32106,22	32106,22	32106,22	32106,22	89000,00	89000,00	188000,00	188000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Финансовый план

№ п/п	Источники финансирования	по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)																																	
		Указание вид деятельности	Указание вид деятельности		2017г	2018г	2019г	2020г	2020г	2021г	2021г	2022г	2022г	2023г	2023г	2024г	2024г	2025г	2025г	2026г	2026г	2027г	2027г	2028г	2028г	2029г	2029г	2030г	2030г	2031г	2031г	2032г	2032г					
1	Собственные средства	3	4	581815,19	19193,86	55203,99	79178,67	54920,01	32106,22	32106,22	32106,22	32106,22	32106,22	32106,22	89000,00	89000,00	188000,00	188000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
1.1.	амортизационные отчисления																																					
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции			581815,19	19193,86	55203,99	79178,67	54920,01	32106,22	32106,22	32106,22	32106,22	32106,22	32106,22	89000,00	89000,00	188000,00	188000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение																																					
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг																																					
2.	Привлеченные средства			18000,0	18000,0	18000,0																																
2.1.	кредиты				18000,0	18000,0																																
2.2.	займы организаций																																					
2.3.	прочие привлеченные средства																																					
3.	Бюджетное финансирование			50000,0	50000,0	50000,0																																
3.1.	плата концедента				50000,0	50000,0																																
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг																																					
Итого по программе				649815,19																																		

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

Показатель	Единица измерения	Год			
		2017	2018	2019	2020
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	158,39	158,39	158,39	158,39
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	62500	62500	62500	62500

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).
- Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования.
- Расчет неподконтрольных расходов.
- Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.
- Расчет необходимой валовой выручки на тепловую энергию (мощность).
- Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность).


Решили:

Установить и ввести в действие в установленном порядке тарифы на тепловую энергию (мощность) поставляемую ООО «Теплоэнерго» потребителям ГО г. Октябрьский РБ на 2018-2020 годы, 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	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго»	одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1436,09	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1752,02	-	-	-	-	-
			с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	1752,02	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	1720,42	-	-	-	-	-
			с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	1720,42	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	1857,14	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *									

одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1694,59	-	-	-	-	-
	с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	2067,38	-	-	-	-	-
	с 1 января 2019 г. по 30 июня 2019 г.	2067,38	-	-	-	-	-
	с 1 июля 2019 г. по 31 декабря 2019 г.	2030,10	-	-	-	-	-
	с 1 января 2020 г. по 30 июня 2020 г.	2030,10	-	-	-	-	-
	с 1 июля 2020 г. по 31 декабря 2020 г.	2191,43	-	-	-	-	-
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.							

Ответственный секретарь

 19.12.14
(подпись, дата)

 19.12.14

 19.12.14

Ресурсы расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя,
при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО "Теплоэнерго" потребителям ГО г. Октябрьский РБ на 2018-2020 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Предложение ГСО 2018 г.			Утверждено ГКТ РБ на 2017 г.			Утверждено ГКТ РБ 2018 г.			Утверждено ГКТ РБ 2019 г.			Утверждено ГКТ РБ 2020 г.		
		сред.год	1 п/г	2 п/г	сред.год	1 п/г	2 п/г	сред.год	1 п/г	2 п/г	сред.год	1 п/г	2 п/г	сред.год	1 п/г	2 п/г
1	Расходы на топливо	408 232,49	408 050,21	421 923,92	414 987,06	421 923,92	435 003,56	428 463,74	435 003,56	448 053,67	441 528,61					
1.1	Газ природный	447 605,37														
	объем	89 159,79	89 159,80	89 159,80	89 159,80	89 159,80	89 159,80	89 159,80	89 159,80	89 159,80	89 159,80					
	цена	4 654,32	4 576,62	4 732,22	4 654,42	4 732,22	4 878,92	4 805,57	4 878,92	5 025,29	4 952,10					
	оптовая цена	4 014,10	3 947,00	4 081,20	4 014,10	4 081,20	4 207,72	4 144,46	4 207,72	4 333,95	4 270,83					
	транспортировка	480,50	477,59	493,83	485,71	493,83	509,14	501,48	509,14	524,41	516,77					
	ССУ	159,73	152,03	157,20	154,61	157,20	162,07	159,63	162,07	166,93	164,50					
	убельник		158,39	158,39		158,39	158,39		158,39	158,39						
	индекс			103,4%			103,1%			103,0%						
1.2	Мазут															
	объем	32 627,13														
	цена	2 500,00														
	индекс	6 525,43														
2	Расход на электрическую энергию	92 734,95	90 169,82	93 776,61	91 973,22	93 776,61	100 247,20	97 011,91	100 247,20	104 257,09	102 252,14					
	ИН объем	9 967,10	9 967,10	9 967,10	9 967,10	9 967,10	9 967,10	9 967,10	9 967,10	9 967,10	9 967,10					
	ИН цена	3,88	3,88	4,04	3,96	4,04	4,31	4,17	4,31	4,49	4,40					
	СН 2 объем	14 549,00	14 308,53	14 308,53	14 308,53	14 308,53	14 308,53	14 308,53	14 308,53	14 308,53	14 308,53					
	СН 2 цена	3,05	2,99	3,11	3,05	3,11	3,32	3,22	3,32	3,46	3,39					
	мощность генерация объем	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87					
	мощность генерация цена	447,37	438,60	456,14	447,37	456,14	487,62	471,88	487,62	507,12	497,37					
	индекс			104,0%			106,9%			104,0%						
4	Расходы на холодную воду всего, в том числе:															
	на производство тепловой энергии	14 411,14	14 307,56	15 325,38	14 816,47	15 325,38	15 938,40	15 631,89	15 938,40	16 575,93	16 257,16					
	техническая вода (ООО Балнефит-Добыча)	14 411,14	14 307,56	15 325,38	14 816,47	15 325,38	15 938,40	15 631,89	15 938,40	16 575,93	16 257,16					
	объем куб.м	6 036,21	5 945,41	6 127,02	6 036,21	6 127,02	6 372,10	6 249,56	6 372,10	6 626,98	6 489,54					
	цена	128 800,00	128 800,00	128 800,00	128 800,00	128 800,00	128 800,00	128 800,00	128 800,00	128 800,00	128 800,00					
	%	46,87	46,16	47,57	46,87	47,57	49,47	48,52	49,47	51,45	50,46					
	питьевая вода (МУП ОКВК)	8 374,93	8 362,15	9 198,37	8 780,26	9 198,37	9 566,30	9 382,33	9 566,30	9 948,95	9 757,63					
	объем куб.м	365 000,00	365 000,00	365 000,00	365 000,00	365 000,00	365 000,00	365 000,00	365 000,00	365 000,00	365 000,00					
	цена	22,95	22,91	25,20	24,06	25,20	26,21	25,71	26,21	27,26	26,73					
	%			110,0%			104,0%			104,0%						
5	Расходы на теплоноситель															
	Итого	587 378,68	512 527,59	531 025,91	521 776,75	531 025,91	551 189,15	541 107,53	551 189,15	568 886,68	560 037,92					

Заместитель начальника отдела регулирования К и СУ _____ Р.Р. Шаяхмедова