Приложение № 1 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным **ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк)**,

для корректировки необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, реализуемую на потребительском рынке, на 2020 год

Главный консультант региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов на питьевую воду, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк) обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (далее – РЭК КО) с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду на 2020 год (исх. от 29.04.2019 № 38, вх. от 30.04.2019 № 2313). Согласно представленному заявлению организацией было предложено установить тарифы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой на 2020 год в размере 68,71 руб./м3.

Для данной организации РЭК КО были установлены тарифы на питьевую воду на период с 20.05.2016 по 31.12.2019. В связи с тем, что объекты инженерной инфраструктуры, необходимые для холодного водоснабжения питьевой водой, переданы ООО «Комсервис» на основании концессионного соглашения, срок действия которого заканчивается 31.12.2020, предприятие обратилось в адрес РЭК КО с предложением о распространении срока действия установленных тарифов до срока окончания действия концессионного соглашения (до 31.12.2020). Долгосрочные параметры регулирования тарифов, предусмотренные концессионным соглашением, определены также до 31.12.2020.

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы), при применении метода индексации регулируемые тарифы устанавливаются **на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов**, устанавливаемых на срок не менее чем 5 лет, а при первом применении такого метода регулирования тарифов - на срок **не менее 3 лет**, если иное не установлено федеральным законом.

Исходя из вышеизложенного, регулятор считает целесообразным произвести расчет тарифов ООО «Комсервис» на питьевую воду на основании предусмотренных концессионным соглашением долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2020 год (что также соответствует сроку действия заключенного концессионного соглашения).

Расчет необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и тарифов произведен специалистом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Методические указания). Установление тарифов производится на 2020 год.

**Общая характеристика организации**

Основным видом деятельности ООО «Комсервис» является обслуживание жилищного фонда. Кроме того, организация осуществляет холодное водоснабжение питьевой водой поселков Абагур Центрального района и разъезда Абагуровский Куйбышевского района г. Новокузнецка. ООО «Комсервис» обслуживает скважины в количестве 7 шт., водопроводные сети протяженностью 10,01 км.

Объекты инженерной инфраструктуры, необходимые для холодного водоснабжения питьевой водой, переданы ООО «Комсервис» на основании концессионного соглашения № 1 от 15.01.2016г.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по корректировке тарифов на 2020 год подготовлены в соответствии с требованиями Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила). Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, сшиты, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

**Оценка достоверности данных, приведенных**

**в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кемеровской области виду деятельности на 2020 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на холодное водоснабжение питьевой водой, принимаемых для расчета тарифов на 2020 год, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

Специалистом принимались во внимание предоставленные организацией данные бухгалтерских регистров за 2018 год, первичная документация и сводные показатели бухгалтерской и статистической отчетности, в содержании которых усматривалась принадлежность к регулируемому виду деятельности.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Основным видом деятельности рассматриваемого предприятия является оказание услуг в сфере холодного водоснабжения питьевой водой.

Общий анализ бухгалтерской отчетности предприятия (форма № 1 – Бухгалтерский баланс) свидетельствует об увеличении материальных внеоборотных активов по итогам 2018 года по сравнению с предыдущим периодом на ***427*** тыс.руб. При этом по сравнению с предыдущим периодом в 2018 году финансовые и другие оборотные активы также увеличились (на ***3833*** тыс.руб.).

При анализе Отчета о финансовых результатах предприятия (форма № 2) было выявлено увеличение выручки в 2018 году по сравнению с 2017 годом на ***2638*** тыс.руб. При этом расходы по обычной деятельности увеличились на ***3284*** тыс.руб. Чистая прибыль предприятия составила ***629*** тыс.руб. (в предыдущий период убыток организации равнялся ***1716*** тыс.руб.).

Выручка от реализации питьевой воды предприятия за 2018 год составила ***2078,59*** тыс.руб.

В качестве подтверждения расходов организации на производство технической воды за 2018 год ООО «Комсервис» в материалах тарифного дела представлен бухгалтерский регистр по счету 20 (Основное производство), согласно которому расходы предприятия по данному виду деятельности составили ***2079,90*** тыс.руб.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования представлен в приложении в формате шаблона CALC.TARIFF.VODA.6.42.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2020 год**

Постановлением региональной энергетической комиссии от 17.05.2016 № 64 ООО «Комсервис» установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на период с 20.05.2016 по 31.12.2019.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 17.05.2016 № 65 ООО «Комсервис» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.10.2017 № 280, от 27.09.2018 № 224):

утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения питьевой водой;

установлены одноставочные тарифы на питьевую воду, с применением метода индексации.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования), необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

В связи с тем, что в отношении данной организации регулирующим органом установление тарифов на 2020 год осуществляется на основании долгосрочных параметров регулирования тарифов, предусмотренных концессионным соглашением, в постановление РЭК КО от 17.05.2016 № 64 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк)» регулятором также добавляются параметры 2020 года.

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду ООО «Комсервис»**

**(г. Новокузнецк) на период с 20.05.2016 по 31.12.2020**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Питьевая вода | 2016 | 4206,01 | х | 5,00 | 0 | 0,71 |
| 2017 | х | 1 | 5,00 | 0 | 0,71 |
| 2018 | х | 1 | 5,00 | 0 | 0,70 |
| 2019 | х | 1 | 5,00 | 0 | 0,70 |
| 2020 | х | 1 | 5,00 | 0 | 0,69 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях, включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой VII Методических указаний.

Согласно п. 95 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на 2020 год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, рассчитывается по формуле:



где:

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 95 Методических указаний;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в i-м году. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

 - фактическая прибыль, определяемая на i-й год по формуле (31) с применением величины  и фактической ставки налога на прибыль в i-м году;

 - величина, определяемая на i-й год и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до начала очередного долгосрочного периода регулирования, в том числе до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования;

РППi - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.;

Аi - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в i-м году, определяемые исходя из фактического ввода в эксплуатацию и (или) вывода в эксплуатации основных средств и нематериальных активов, тыс. руб.;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в i-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов;

 - величина отклонения неподконтрольных расходов, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, тыс. руб.;

 - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, тыс. руб.

В целях расчета  за 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателей, , , ,  учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

**Анализ экономической обоснованности расходов на 2020 год**

**Операционные расходы**

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

base_1_183091_506,

где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

base_1_183091_511 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

base_1_183091_512 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [п. 45](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A214163YDr6F) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

base_1_183091_513, base_1_183091_514- соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

base_1_183091_515 - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

base_1_183091_516 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=42F9C426EAD6F5CEF38B9459D92829BFC3F1A3A14598CEF7CCB97DB7238B9D6DED17A2C32A21426AYDr8F) Методических указаний.

Операционные расходыРЭК КО на 2020 год **не утверждены**.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний.

При **определении** Операционных расходов на 2020 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2016 года – 4206,01 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2017 год – 103,7%, на 2018 год – 102,7%, на 2019 год – 104,6%, на 2020 год – 103,4%, согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 01.10.2018 года на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития РФ);
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;
* коэффициент эластичности операционных расходов 0,75.

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2020 год определены в сумме 4653,85 тыс. руб.

ОР2020 = 4206,01 х [(1- 1%/100%) х (1+0,037)] х [(1- 1%/100%) х х (1+0,027)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,046)] х [(1- 1%/100%) х (1+0,034)] х х (1+0) = 4653,85 тыс. руб.

Отклонение затрат от предложенных организацией составило 142,32 тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Расходы на электрическую энергию**

Поставщиком электрической энергии является ОАО «Кузбассэнергосбыт» на основании договора электроснабжения от 13.08.2009 № 6019. Договор был заключен до вступления в силу Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», в связи с чем конкурсные процедуры при заключении вышеуказанного договора не проводились. Оборудование ООО «Комсервис» потребляет электрическую энергию по уровню напряжения НН.

Расходы на электрическую энергиюРЭК КО на 2020 год **не утверждены**. Организацией расходы на электрическую энергию предложены в размере 472,10 тыс.руб. (объем электрической энергии – 70,78 тыс.кВт.ч, цена – 6,67 руб./кВт.ч). В процессе экспертизы определены расходы в сумме 501,84 тыс. руб. (объем электроэнергии 76,50 тыс. кВт.ч рассчитан в соответствии с предусмотренным в концессионном соглашении на 2020 год удельным расходом электрической энергии – 0,69 кВт.ч/м3, цена на электроэнергию 6,56 руб./кВт\*час рассчитана исходя из средневзвешенного тарифа на электроэнергию по факту 2018 года (на основании представленных в материалах тарифного дела счетов-фактур за январь-декабрь 2018 года) с применением ИЦП Минэкономразвития России на 2019 год 105,9 % и на 2020 год 104,2 %).

Расчет фактического средневзвешенного тарифа на электрическую энергию за 2018 год представлен в Таблице 2.

Таблица 2



Отклонение затрат по отношению к предложенным предприятием составило 29,74 тыс. руб. в сторону увеличения.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы на 2020 год РЭК КО не утверждены, организацией неподконтрольные расходы предложены в размере 71,82 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 54,26 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией составило 17,56 тыс. руб. в сторону уменьшения, в том числе:

По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»:**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Предприятием на 2020 год предложены затраты в размере 71,82 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 75,54 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией в сторону увеличения составило 3,72 тыс. руб., в том числе:

- По статье **«Налог на землю»** предприятием предложены затраты в размере 9,90 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 9,90 тыс. руб.

Расходы по статье приняты регулятором на уровне предложения организации (что также соответствует фактическому показателю 2018 года, подтвержденного данными представленной налоговой декларации по земельному налогу за 2018 год).

- По статье **«Транспортный налог»** предприятием предложены затраты в размере 11,11 тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме 11,11 тыс. руб.

Расходы по статье приняты регулятором на уровне предложения организации (что также соответствует фактическому показателю 2018 года, подтвержденного данными представленной налоговой декларации по транспортному налогу за 2018 год).

- По статье **«Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения»** предприятием предложены затраты по данной статье в размере 50,81 тыс.руб. В процессе экспертизы расходы по данной статье определены по расчету регулирующего органа (в соответствии с действующим законодательством в размере 1% от необходимой валовой выручки) – 54,53 тыс.руб.

**Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов**

В соответствии с п. 91 Методических указаний величина отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов, рассчитывается по следующей формуле:

,

где:

 - скорректированная величина фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов, тыс. руб.;

 - величина неподконтрольных расходов, учтенная при установлении тарифов, тыс. руб.

Предприятием затраты по данной статье не заявлены.

В процессе экспертизы расчет расходов по данной статье был выполнен регулятором в соответствии с вышеуказанной формулой (учтено отклонение фактических неподконтрольных расходов по итогам 2018 года от плановых) в размере ***21,28*** тыс.руб.

Таблица 3



**Нормативная прибыль**

Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, определенный органом регулирования тарифов.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Концессионным соглашением нормативный уровень прибыли для ООО «Комсервис» предусмотрен на уровне 5%.

Затраты по данной статье на 2020 год организацией предложены в размере 286,48 тыс.руб. В расходах по данной статье учтены затраты на реализацию мероприятий инвестиционной программы, утвержденной постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.05.2016 № 63 (в соответствии с заключенным концессионным соглашением).

В процессе экспертизы на 2020 год нормативная прибыль определена в размере 260,50 тыс. руб. (в соответствии с нормативным уровнем прибыли на 2020 год).

ПР = 5% х (5209,95 тыс.руб. + 0) = 260,50 тыс.руб.

Отклонение затрат по отношению к предложенным организацией составило 25,98 тыс. руб. в сторону уменьшения.

В соответствии с п. 91 Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов организацией не заявлен.

При корректировке НВВ на 2020 год показатели , ,  base_1_183091_499 равны нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов и экономической обоснованности величины прибыли скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоснабжения ООО «Комсервис» на 2020 год составляет:

**НВВ2020 = 4653,85 + 54,26 + 501,84 + 260,50 = 5470,45 тыс. руб.**,

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2735,22 тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2735,22 тыс. руб.

Отклонение необходимой валовой выручки от предложенной организацией составило 156,11 тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Натуральные показатели по питьевой воде**

Предприятием на 2020 год предложен объем реализации в размере 81891,54 м3.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов реализации питьевой воды по расчету регулирующего органа, произведенному в соответствии с п. 4-5 Методических указаний.

Согласно п. 4 Методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод определяется, исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей.

В соответствии с п. 5 Методических указаний объем отпускаемой воды определяется по формулам:





где:

 - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i, за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Для расчета объема реализации питьевой воды специалистом использовались сведения о фактических объемах отпуска воды за 2018 год, в соответствии с представленными в материалах тарифного дела документами, а также данные о фактических объемах реализованной воды за 2015-2017гг., представленные в предыдущих тарифных делах. В связи с тем, что в представленных ООО «Комсервис» материалах отсутствовала информация о новых абонентах, подключенных или планируемых к подключению, а также об абонентах, водоснабжение и (или) водоотведение которых прекращено или планируется прекратить, при расчете специалист исходил из принципа неизменности количества обслуживаемых абонентов.

При определении темпа изменения потребления воды за 2015-2018гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет.

2. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год. В связи с тем, что фактическое изменение объемов технической воды в предыдущие годы составило более 5%, специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Исходные данные для расчета объема реализации питьевой воды по каждой категории потребителей на 2020 год представлены в Приложении 1 к экспертному заключению.

Объем реализации питьевой воды для категории потребителей **«Население»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний составил:

ti = ¹/₃ ((68862,67 – 0 – 0 – 72487,02) / 72487,02 + (66952,78 – 0 – 0 – – 68862,67) / 68862,67 + (67012,81 – 0 – 0 – 66952,78) / 66952,78) = = - 0,0256127

Qi = 62287,58 \* (1 + (- 0,0256127))2 + 0 – 0 = 59137,73

Объем реализации питьевой воды для категории потребителей **«Бюджетные потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний составил:

ti = ¹/₃ ((4318,70 – 0 – 0 – 4546,00) / 4546,00 + (4231,00 – 0 – 0 – 4318,70)/ / 4318,70 + (4469,05 – 0 – 0 – 4231,00) / 4231,00) = - 0,0046815

Qi = 3567,00 \* (1 + (- 0,0046815))2 + 0 – 0 = 3533,68

Объем реализации питьевой воды для категории потребителей **«Прочие потребители»** в соответствии с вышеуказанными формулами Методических указаний составил:

ti = ¹/₃ ((13872,93 – 0 – 0 – 14603,08) / 14603,08 + (14566,57 – 0 – 0 – 13872,93) / 13872,93 + (15294,90 – 0 – 0 – 14566,57) / 14566,57) = 0,0166667

Qi = 16036,96 \* (1 + 0,0166667)2 + 0 – 0 = 16575,98

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Отпущено воды по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2020 год | | | | | |
| Предложение организации | 62287,58 | 3567,00 | 16036,96 | - | 81891,54 |
| Предложение РЭК КО | 59137,73 | 3533,68 | 16575,98 | - | 79247,39 |

По расчету регулирующего органа планируемый объем реализации питьевой воды по категориям потребителей с учетом календарной разбивки составил:

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***39623,70*** м3;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***39623,70*** м3.

**Тарифы на питьевую воду**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на питьевую воду, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:



где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей питьевой воды, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы на питьевую воду с учетом календарной разбивки:

Таблица 5

Тарифы на питьевую воду, реализуемую

ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк)

на потребительском рынке с 01.01.2020 по 31.12.2020

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Питьевая вода | | | | |
| ООО «Комсервис» | 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 69,03 | - 0,2 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 69,03 | 0,0 |

Приложение 1 к экспертному заключению



Приложение № 2 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду ООО «Комсервис»**

**(г. Новокузнецк) на период с 20.05.2016 по 31.12.2020**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Питьевая вода | 2016 | 4206,01 | х | 5,00 | 0 | 0,71 |
| 2017 | х | 1 | 5,00 | 0 | 0,71 |
| 2018 | х | 1 | 5,00 | 0 | 0,70 |
| 2019 | х | 1 | 5,00 | 0 | 0,70 |
| 2020 | х | 1 | 5,00 | 0 | 0,69 |

».

Приложение № 3 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Производственная программа**

**ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк)**

**в сфере холодного водоснабжения питьевой водой**

**на период с 20.05.2016 по 31.12.2020**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Комсервис» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 654101, г. Новокузнецк, ул. Дачный городок, д.28 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | |
| с 20.05.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 20.05.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 58941,0 | 58941,0 | 58941,0 | 58941,0 | 57582,2 | 57582,2 | 56159,3 | 56159,3 | 55437,76 | 55437,76 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,06 | 15814,06 |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,1 | 15814,06 | 15814,06 |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 43126,9 | 43126,9 | 43126,9 | 43126,9 | 41768,1 | 41768,1 | 40345,2 | 40345,2 | 39623,70 | 39623,70 |
| 7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 43126,9 | 43126,9 | 43126,9 | 43126,9 | 41768,1 | 41768,1 | 40345,2 | 40345,2 | 39623,70 | 39623,70 |
| 9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 43126,9 | 43126,9 | 43126,9 | 43126,9 | 41768,1 | 41768,1 | 40345,2 | 40345,2 | 39623,70 | 39623,70 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 31144,4 | 31144,4 | 31144,4 | 31144,4 | 32003,5 | 32003,5 | 31115,9 | 31115,9 | 29568,87 | 29568,87 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 11982,5 | 11982,5 | 11982,5 | 11982,5 | 9764,6 | 9764,6 | 9229,4 | 9229,4 | 10054,83 | 10054,83 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | |
| с 20.05. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 20.05. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 2315,49 | 2527,52 | 2527,52 | 2628,17 | 2545,35 | 2638,07 | 2551,84 | 2789,87 | 2735,22 | 2735,22 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 20.05.2016 | 31.12.2020 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2014 год | Ожидае-мые значения 2015 год | План 2016 год | План 2017 год | План 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 33,30 | 33,30 | 25,00 | 8,30 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 33,30 | 33,30 | 25,00 | 8,30 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,70 | 0,70 | 0,69 | 0,69 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2016 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 33,30 | 0,00 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 33,30 | 0,00 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,71 | 0,69 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

за 2014-2018 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2014 год | |
| - | - |
| 2015 год | |
| - | - |
| 2016 год | |
| - | - |
| 2017 год | |
| - | - |
| 2018 год | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 4 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | ООО "КомСервис" | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2016 год** | **2017 год** | **2018 год** | | **2019 год** | **2020 год (с учетом корректировки)** | **2020 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** | |
|  |  | **Утверждено регулирующим органом** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом  (с учетом корректировки)** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  |  | **с 01.01.2020 по 30.06.2020** | **с 01.07.2020 по 31.12.2020** |
|  |  | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 4 | 5 | 6 | 6 | 8 | 9 | 10 | 15 | 11 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Поднято воды | м3 | 117 882,00 | 117 882,00 | 115 164,34 | 113 519,66 | 112 318,60 | 113 519,66 | 110 875,51 | 55 437,76 | 55 437,76 | -110 875,51 |  |
|  |  | 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 31 628,12 | 31 628,12 | 31 628,12 | 31 628,12 | 31 628,12 | 31 628,12 | 31 628,12 | 15 814,06 | 15 814,06 | -31 628,12 |  |
|  |  | 1.4.3 | Прочие | м3 | 31 628,12 | 31 628,12 | 31 628,12 | 31 628,12 | 31 628,12 | 31 628,12 | 31 628,12 | 15 814,06 | 15 814,06 | -31 628,12 | по факту 2018 года |
|  |  | 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 86 253,88 | 86 253,88 | 83 536,22 | 81 891,54 | 80 690,48 | 81 891,54 | 79 247,39 | 39 623,70 | 39 623,70 | -79 247,39 |  |
|  |  | 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 86 253,88 | 86 253,88 | 83 536,22 | 81 891,54 | 80 690,48 | 81 891,54 | 79 247,39 | 39 623,70 | 39 623,70 | -79 247,39 |  |
|  |  | 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 86 253,88 | 86 253,88 | 83 536,22 | 81 891,54 | 80 690,48 | 81 891,54 | 79 247,39 | 39 623,70 | 39 623,70 | -79 247,39 | объем принят по расчету регулирующего органа в соответствии с п.5 Методических указаний на основании данных о динамике фактических объемов за предыдущие 3 года |
|  |  | 1.8.1.1 | Населению | м3 | 62 288,88 | 62 288,88 | 64 007,00 | 62 287,58 | 62 231,78 | 62 287,58 | 59 137,73 | 29 568,87 | 29 568,87 | -59 137,73 |
|  |  | 1.8.1.2 | Бюджетным организациям | м3 | 3 079,00 | 3 079,00 | 3 447,00 | 3 567,00 | 3 377,00 | 3 567,00 | 3 533,68 | 1 766,84 | 1 766,84 | -3 533,68 |
|  |  | 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 20 886,00 | 20 886,00 | 16 082,22 | 16 036,96 | 15 081,70 | 16 036,96 | 16 575,98 | 8 287,99 | 8 287,99 | -16 575,98 |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **4 612,39** | **4 910,19** | **4 936,59** | **5 009,29** | **5 090,34** | **5 340,09** | **5 231,23** | **2 615,61** | **2 615,61** | **-5 231,23** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **4 371,05** | **4 656,25** | **4 682,02** | **4 771,90** | **4 830,00** | **5 097,65** | **4 987,27** | **2 493,64** | **2 493,64** | **-4 987,27** |  |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **317,25** | **347,07** | **381,34** | **429,18** | **418,22** | **472,10** | **501,84** | **250,92** | **250,92** | **-501,84** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,76 | 4,12 | 4,73 | 6,06 | 5,32 | 6,67 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | -6,56 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 84,27 | 84,27 | 80,61 | 70,78 | 78,62 | 70,78 | 76,50 | 38,25 | 38,25 | -76,50 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,71 | 0,71 | 0,70 | 0,62 | 0,70 | 0,62 | 0,69 | 0,97 | 0,97 | -0,69 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **317,25** | **347,07** | **381,34** | **429,18** | **418,22** | **472,10** | **501,84** | **250,92** | **250,92** | **-501,84** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,76 | 4,12 | 4,73 | 6,06 | 5,32 | 6,67 | 6,56 | 6,56 | 6,56 | -6,56 | средний тариф по факту 2018 года (5,9445 руб./кВт.ч. с НДС) с учетом индексов Минэкономразвития РФ 105,9% на 2019 год и 104,2% на 2020 год. |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 84,27 | 84,27 | 80,61 | 70,78 | 78,62 | 70,78 | 76,50 | 38,25 | 38,25 | -76,50 | по плановому удельному расходу 2020 года (в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования) |
| **ОР** |  | **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **2 872,59** | **3 053,55** | **3 047,53** | **3 051,32** | **3 126,26** | **3 282,57** | **3 178,45** | **1 589,23** | **1 589,23** | **-3 178,45** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2016 года с применением коэффициента индексации на 2020 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2017 год 104%, на 2018 год 103,7%, на 2019 год 104%, на 2020 год 103,4%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
|  |  | 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 13 299,03 | 14 136,81 | 14 108,94 | 14 126,48 | 14 473,43 | 15 197,08 | 14 715,06 | 14 715,06 | 14 715,06 | -14 715,06 |  |
|  |  | 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | -18,00 |  |
| **ОР** |  | **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **867,52** | **922,17** | **920,35** | **921,50** | **944,13** | **991,34** | **959,89** | **479,95** | **479,95** | **-959,89** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2016 года с применением коэффициента индексации на 2020 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2017 год 104%, на 2018 год 103,7%, на 2019 год 104%, на 2020 год 103,4%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **38,53** | **40,96** | **40,88** | **40,50** | **41,93** | **43,19** | **42,63** | **21,32** | **21,32** | **-42,63** |  |
| **ОР** |  | 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 38,53 | 40,96 | 40,88 | 40,50 | 41,93 | 43,19 | 42,63 | 21,32 | 21,32 | -42,63 |  |
| **ОР** |  | 3.11.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 38,53 | 40,96 | 40,88 | 40,50 | 41,93 | 43,19 | 42,63 | 21,32 | 21,32 | -42,63 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2016 года с применением коэффициента индексации на 2020 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2017 год 104%, на 2018 год 103,7%, на 2019 год 104%, на 2020 год 103,4%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **275,16** | **292,50** | **291,92** | **329,40** | **299,46** | **308,45** | **304,46** | **152,23** | **152,23** | **-304,46** | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2016 года с применением коэффициента индексации на 2020 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2017 год 104%, на 2018 год 103,7%, на 2019 год 104%, на 2020 год 103,4%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **ОР** |  | 3.12.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 28,72 | 30,53 | 30,47 | 39,40 | 31,26 | 32,20 | 31,78 | 15,89 | 15,89 | -31,78 |
| **ОР** |  | 3.12.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 167,25 | 177,79 | 177,44 | 201,55 | 182,02 | 187,48 | 185,06 | 92,53 | 92,53 | -185,06 |
| **ОР** |  | 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 79,19 | 84,18 | 84,01 | 88,45 | 86,18 | 88,77 | 87,62 | 43,81 | 43,81 | -87,62 |
| **ОР** |  | 3.12.3.1 | Прочие расходы | тыс руб | 79,19 | 84,18 | 84,01 | 88,45 | 86,18 | 88,77 | 87,62 | 43,81 | 43,81 | -87,62 |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **152,21** | **161,80** | **161,48** | **165,57** | **165,65** | **170,62** | **168,42** | **84,21** | **84,21** | **-168,42** |  |
| **ОР** |  | **4.1** | **Расходы на проведение АВР** | **тыс руб** | **152,21** | **161,80** | **161,48** | **165,57** | **165,65** | **170,62** | **168,42** | **84,21** | **84,21** | **-168,42** |  |
| **ОР** |  | 4.1.5 | Прочие расходы: | тыс руб | 152,21 | 161,80 | 161,48 | 165,57 | 165,65 | 170,62 | 168,42 | 84,21 | 84,21 | -168,42 |  |
| **ОР** |  | 4.1.5.1 | материалы на ремонт | тыс руб | 152,21 | 161,80 | 161,48 | 165,57 | 165,65 | 170,62 | 168,42 | 84,21 | 84,21 | -168,42 | рассчитано исходя из базового уровня операционных расходов 2016 года с применением коэффициента индексации на 2020 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2017 год 104%, на 2018 год 103,7%, на 2019 год 104%, на 2020 год 103,4%, а также с учетом индекса эффективности операционных расходов 1%) |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **89,13** | **92,14** | **93,10** | **71,82** | **94,69** | **71,82** | **75,54** | **37,77** | **37,77** | **-75,54** |  |
| **НР** |  | 9.2 | Налог на землю | тыс руб | 28,83 | 28,84 | 28,83 | 9,90 | 28,84 | 9,90 | 9,90 | 4,95 | 4,95 | -9,90 | по предложению организации (что также соответствует факту 2018 года) |
| **НР** |  | 9.4 | Транспортный налог | тыс руб | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 11,11 | 12,30 | 11,11 | 11,11 | 5,56 | 5,56 | -11,11 | по предложению организации (что также соответствует факту 2018 года) |
| **НР** |  | 9.6 | Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения | тыс руб | 48,00 | 51,00 | 51,97 | 50,81 | 53,55 | 50,81 | 54,53 | 27,27 | 27,27 | -54,53 | в соответствии с действующим законодательством (в размере 1% от доходов) |
|  |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **230,62** | **245,51** | **246,83** | **246,83** | **254,37** | **286,48** | **260,50** | **130,25** | **130,25** | **-260,50** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 230,62 | 245,51 | 246,83 | 246,83 | 254,37 | 286,48 | 260,50 | 130,25 | 130,25 | #ДЕЛ/0! |  |
| **П** |  | 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | #ДЕЛ/0! |  |
| **П** |  | 10.1 | Прибыль на капитальные вложения | тыс руб | 230,62 | 245,51 | 246,83 | 246,83 | 254,37 | 286,48 | 260,50 | 130,25 | 130,25 | -260,50 |  |
| **П** |  | 10.1.1 | На реализацию инвест программы | тыс руб | 230,62 | 245,51 | 246,83 | 246,83 | 254,37 | 286,48 | 260,50 | 130,25 | 130,25 | -260,50 | в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами регулирования на 2020 год (нормативный уровень прибыли - 5%) |
| **НР** |  | **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-21,28** | **-10,64** | **-10,64** | **21,28** |  |
| **НР** |  | 11.2 | Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | тыс руб |  |  |  |  |  |  | **-21,28** | -10,64 | -10,64 | 21,28 | **В данной статье учтено фактическое отклонение неподконтрольных расходов по итогам 2018 года по сравнению с плановыми затратами в сумме 21,28 тыс.руб. Расчет произведен регулятором в соответствии с Методическими указаниями** |
| **НР** |  | **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  | **3,00** |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
|  |  | **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **4 843,01** | **5 155,70** | **5 183,42** | **5 256,13** | **5 341,71** | **5 626,56** | **5 470,45** | **2 735,22** | **2 735,22** | **-5 470,45** |  |
|  |  | 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 4 843,01 | 5 155,70 | 5 183,42 | 5 256,13 | 5 341,71 | 5 626,56 | 5 470,45 | 2 735,22 | 2 735,22 | -5 470,45 |  |
|  |  | **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **56,15** | **59,77** | **62,05** | **64,18** | **66,20** | **68,71** | **69,03** | **69,03** | **69,03** | **-69,03** |  |
|  |  | 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 56,15 | 59,77 | 62,05 | 64,18 | 66,20 | 68,71 | 69,03 | 69,03 | 69,03 | -69,03 |  |
|  |  | **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **2 872,59** | **3 053,55** | **3 047,53** | **3 051,32** | **3 126,26** | **3 282,57** | **3 178,45** | **1 589,23** | **1 589,23** | **-3 178,45** |  |
|  |  | **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **18,00** | **18,00** | **18,00** | **18,00** | **18,00** | **18,00** | **18,00** | **18,00** | **18,00** | **-18,00** |  |
|  |  | **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **13 299,03** | **14 136,81** | **14 108,94** | **14 126,48** | **14 473,43** | **15 197,08** | **14 715,06** | **14 715,06** | **14 715,06** | **-14 715,06** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  | **1** | **1** |  | **1** |  | **1** |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  | **3,7** | **2,70** |  | **4,6** |  | **3,4** |  |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  | **1,0266** | **1,0167** |  | **1,0355** |  | **1,0237** |  |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | % | **5,00** | **5,00** | **5,00** |  | **5,00** |  | **5,00** |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **4 612,39** | **4 910,19** | **4 936,59** | **5 009,29** | **5 087,34** | **5 340,09** | **5 209,95** | **2 604,97** | **2 604,97** |  |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **4 206,01** | **4 470,98** | **4 462,16** | **4 508,29** | **4 577,43** | **4 796,17** | **4 653,85** | **2 326,93** | **2 326,93** |  |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **89,13** | **92,14** | **93,10** | **71,82** | **91,69** | **71,82** | **54,26** | **27,13** | **27,13** |  |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **317,25** | **347,07** | **381,34** | **429,18** | **418,22** | **472,10** | **501,84** | **250,92** | **250,92** |  |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **230,62** | **245,51** | **246,83** | **246,83** | **254,37** | **286,48** | **260,50** | **130,25** | **130,25** |  |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **4 843,01** | **5 155,70** | **5 183,42** | **5 256,13** | **5 341,71** | **5 626,56** | **5 470,45** | **2 735,22** | **2 735,22** |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 5 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**ООО «Комсервис» (г. Новокузнецк)**

**на период с 20.05.2016 по 31.12.2020**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2016 год | | 2017 год | | 2018 год | | 2019 год | | 2020 год | |
| с 20.05.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Питьевая вода | | | | | | | | | | | |
| 1. | Население  (НДС не облагается) | 53,69 | 58,61 | 58,61 | 60,94 | 60,94 | 63,16 | 63,25 | 69,15 | 69,03 | 69,03 |
| 2. | Прочие потребители  (НДС не облагается) | 53,69 | 58,61 | 58,61 | 60,94 | 60,94 | 63,16 | 63,25 | 69,15 | 69,03 | 69,03 |

».

Приложение № 6 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным **МПК «КТВС Новокузнецкого муниципального района» (Новокузнецкий муниципальный район**), для установления тарифов на питьевую воду и водоотведение, реализуемые на потребительском рынке,

на период с 13.09.2019 по 31.12.2020

Главный консультант региональной энергетической комиссии (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на питьевую воду, водоотведение, реализуемые на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

МКП «КТВС НМР» (далее – организация) создана 31.05.2019. Постановление № 94 «О создании муниципального казенного предприятия «Котельные, тепловые и водопроводные сети Новокузнецкого муниципального района» Администрации Новокузнецкого муниципального района.

Организация оказывает услуги холодного водоснабжения и водоотведения, а также производит выработку тепловой энергии котельными, (26 котельных, работающих на твердом топливе, 5 электрокотлов). Помимо основных видов деятельности организация вправе осуществлять следующие виды самостоятельной хозяйственной деятельности: управление эксплуатацией жилого и нежилого фонда, землеустройство и иные виды деятельности, не противоречащие действующему законодательству РФ.

Зона обслуживания организации охватывает все населенные пункты Новокузнецкого муниципального района.

Водоснабжение сельских поселений осуществляется как из подземных источников водозаборными скважинами, находящимися в оперативном управлении организации, так и путем распределения покупного ресурса.

Водоотведение осуществляется как через очистные сооружения, находящиеся в оперативном управлении организации, так и в сети сторонних организаций для дальнейшей очистки.

Объекты коммунальной инфраструктуры, находящиеся в оперативном управлении организации и используемые для оказания услуг холодного водоснабжения и водоотведения, являются собственностью администрации Новокузнецкого муниципального района.

Эксплуатацией, техническим обслуживанием, текущим и аварийным ремонтом объектов водоснабжения, водоотведения предприятие занимается на основании договора о порядке использования закрепленного муниципального имущества на праве оперативного управления от 18.06.2019 № 29, заключенного на неопределенный срок.

В эксплуатации МКП «КТВС НМР» находятся: 103 скважины, 39 водонапорных башен, 11 РЧВ, 6 ВНС, протяженность водопроводных сетей составляет 343,963 км. Вода потребителям подается как со скважин, так и покупается у других ресурсоснабжающих организаций:

- ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк) снабжает питьевой водой населенные пункты: п.ст. Тальжино, с. Атаманово, с. Ильинка, п. Загорский;

- ООО «Водоканал» (г. Осинники) снабжает питьевой водой п. Красная Орловка;

- ОАО «Славино» снабжает питьевой водой п. Чистогорский, п. Сидорово;

- ООО «Агросервис» с. Безруково.

Кроме того, в эксплуатации МКП «КТВС НМР» находятся: 9 канализационно-насосных станций, 3 очистных сооружения (п. Казанково, п.ст. Ерунаково, с. Сосновка) по очистке сточных вод, 66,543 км водоотводящих сетей.

Стоки после очистных сооружений попадают в реку Ускат (ст. Ерунаково), реку Салаирка (п. Казанково) и в реку Кондома (с. Сосновка). Стоки с п. Степной передаются на очистку в АО «Кузбасская птицефабрика», стоки ст. Тальжино, п. Загорский, п. Металлургов, п. Чистогорский передаются в ООО «Водоканал» г. Новокузнецк и стоки от с. Безруково передаютcя в ООО «ВОДОРЕСУРС» г. Мыски.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по расчету тарифов на 2019-2020 годы подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью организации.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной организацией информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым видам деятельности на 2019-2020 гг.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2019-2020 гг., производилась на основе анализа общей сметы расходов по экономическим элементам. В процессе оценки специалист опирался на результаты постатейного анализа с учетом плановых и фактических данных о работе организации, ранее эксплуатирующей данные объекты коммунальной инфраструктуры в сфере холодного водоснабжения и водоотведения МПК «Водоснаб НМР». Основанием использования данных по организации, ранее обслуживающей имущество данного коммунального комплекса, в качестве сведений о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимые другими регулируемыми организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях является п.п. «г» п. 22 Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В целях экономического обоснования затрат организации, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующим органом запрашивались расчеты, копии документов, копии договоров о поставке материалов, сырья, выполнении работ сторонними организациями и прочую информацию в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Положением «О закупках товаров, работ, услуг для нужд МКП «КТВС НМР», утвержденным директором МКП «КТВС НМР» (основополагающим документом в данной области является Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

В сферу деятельности организации входит поставка потребителям питьевой воды, оказание услуги водоотведения, производство и реализация тепловой энергии, горячего водоснабжения в Новокузнецком муниципальном районе.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Провести анализ финансовой отчетности за 2018 год не предоставляется возможным, так как имущество казны передано организации в оперативное управление 18.06.2019 года на основании договоров № 29 и № 30 о порядке использования закрепленного муниципального имущества на праве оперативного управления.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Заявленный организацией объем поднятой воды на период с **01.08.2019 по 31.12.2019** составляет ***472 621,00*** м3, объем покупной воды – ***346 237,00*** м3, объем поданной воды в сеть равен ***814 288,00*** м3, на период с **01.01.2020 по 31.12.2020** составляет ***1 134 290,00*** м3, объем покупной воды – ***830 968,00*** м3. Объем поданной воды в сеть равен ***1 954 290,00*** м3.

Регулирующим органом принят объем поднятой воды на период **с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***299 592,99*** м3 по декларации по водному налогу за 2018 год, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру в пересчете на период регулирования, объем покупной воды – ***243 087,33*** м3 по факту 2018 года организации, обслуживающей данную коммунальную систему в пересчете на период регулирования. Объем поданной воды в сеть равен ***539 374,89*** м3.

Планируемый объем отпущенной воды на период с **13.09.2019 по 31.12.2019** по категориям потребителей составляет ***467 176,93*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***397 319,40*** м3 и на собственные нужды производства ***69 857,53*** м3.

Уровень объемов реализации по категориям потребителей принят по предложению организации в пересчете на период регулирования, таким образом, объем отпущенной воды на потребительский рынок на период с **13.09.2019 по 31.12.2019** по категории:

- «население» составляет – ***324 957,16*** м3;

- «бюджетные организации» составляет – ***38 665,45*** м3;

- «прочие потребители» составляет – ***33 699,78*** м3.

Регулирующим органом принят объем поднятой воды на период **с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***497 052,00*** м3, объем покупной воды – ***403 303,98*** м3. Объем поданной воды в сеть равен ***894 871,98*** м3. Приняты по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования.

Планируемый объем отпущенной воды на период с **01.01.2020 по 30.06.2020** по категориям потребителей составляет ***775 089,00*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***659 189,00*** м3 и на собственные нужды производства ***115 900,00*** м3.

Уровень объемов реализации по категориям потребителей принят по плану 2019 года в пересчете на период регулирования, таким образом, объем отпущенной воды на потребительский рынок на период с **01.01.2020 по 30.06.2020** по категории:

- «население» составляет – ***539 128,50*** м3;

- «бюджетные организации» составляет – ***64 149,50*** м3;

- «прочие потребители» составляет – ***55 911,00*** м3.

На период **с 01.07.2020 по 31.12.2020** объемы приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Заявленный организацией объем отведенных сточных вод на период с **01.08.2019 по 31.12.2019** составляет ***377 322,00*** м3, на период с **01.01.2020 по 31.12.2020** составляет ***905 572,00*** м3.

Регулирующим органом принят объем сточных вод на период **с 13.09.2019 по 31.12.2019** принят по предложению организации в пересчете на период регулирования – ***272 912,11*** м3.

Планируемый объем принятых сточных вод на период с **13.09.2019 по 31.12.2019** по категориям потребителей составляет ***272 912,11*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***263 810,44*** м3 и на собственные нужды производства ***9 101,67*** м3.

Уровень объемов реализации по категориям потребителей принят по предложению организации в пересчете на период регулирования, таким образом, объем отведенных сточных вод на потребительский рынок на период с **13.09.2019 по 31.12.2019** по категории:

- «население» составляет – ***163 937,07*** м3;

- «бюджетные организации» составляет – ***12 084,33*** м3;

- «прочие потребители» составляет – ***87 789,04*** м3.

Регулирующим органом принят объем принятых сточных вод на период **с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***452 786,00*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***437 685,50*** м3 и на собственные нужды производства ***15 100,50*** м3.

Уровень объемов реализации по категориям потребителей принят по плану 2019 года в пересчете на период регулирования, таким образом, объем принятых сточных вод от потребительского рынка на период с **01.01.2020 по 30.06.2020** по категории:

- «население» составляет – ***271 986,50*** м3;

- «бюджетные организации» составляет – ***20 049,00*** м3;

- «прочие потребители» составляет – ***145 650,00*** м3.

На период **с 01.07.2020 по 31.12.2020** объемы приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, составляет:

- на период с 13.09.2019 по 31.12.2019 – ***22 634,72*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***37 553,06*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***39 056,73*** тыс. руб.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере водоотведения, составляет:

- на период с 13.09.2019 по 31.12.2019 – ***9 562,84*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***15 865,62*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***16 105,60*** тыс. руб.

**1.«Питьевая вода»**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией было направлено два заявления об установлении тарифов на питьевую воду:

- на период с 01.08.2019 по 31.12.2019 (исх. от 03.07.2019 № 10, вх. от 03.07.2019 № 3444). Организацией заявлена необходимая валовая выручка в сфере холодного водоснабжения в размере ***46 584,98*** тыс. руб., тариф – в размере ***72,14*** руб.

При расчете тарифа прибыль не разделена на потребительский рынок и на собственные нужды производства, поэтому тариф рассчитан некорректно. Величина тарифа должна быть ***72,12*** руб.

- на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 (исх. от 03.07.2019 № 11, вх. от 03.07.2019 № 3445). Организацией заявлена необходимая валовая выручка в сфере холодного водоснабжения в размере ***127 876,678*** тыс. руб., тариф – в размере ***82,51*** руб.

При расчете тарифа прибыль не разделена на потребительский рынок и на собственные нужды производства, поэтому тариф рассчитан некорректно. Величина тарифа должна быть ***82,49*** руб.

В соответствии с п. 37 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов, то тарифы устанавливаются методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 15 Методических указаний при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

1) производственных расходов;

2) ремонтных расходов, включая расходы на текущий и капитальный ремонт;

3) административных расходов;

4) сбытовых расходов гарантирующих организаций;

5) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

6) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения или их отдельных объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 44 Основ ценообразования;

7) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;

8) нормативной прибыли;

9) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 13.09.2019 по 31.12.2019;

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020.

Необходимая валовая выручка с учетом календарной разбивки определена на следующем уровне:

- на период с 13.09.2019 по 31.12.2019 – ***22 634,72*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***37 553,06*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***39 056,73*** тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались индексы потребительских цен на 2019 год – 104,6%, на 2020 год – 103,4% согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 01.10.2018г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России, ИПЦ Минэкономразвития России).

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных организацией для определения величины необходимой валовой выручки, специалист считает экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

* 1. **Производственные расходы**

Согласно п. 18 Методических указаний в составе производственных расходов учитываются:

1) расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение;

2) расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду;

3) расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем;

4) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда;

5) расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль;

6) общехозяйственные расходы;

7) прочие производственные расходы, непосредственно связанные с содержанием и эксплуатацией объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, не учитываемые в составе ремонтных расходов, включая расходы на амортизацию автотранспорта, используемого регулируемой организацией. Производственные расходы должны покрывать расходы на осуществление производственной программы регулируемой организации в полном объеме, в том числе расходы, связанные с выполнением регулируемой организацией функций, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует **экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из следующих источников информации (в приоритетном порядке):**

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

темпы роста цен на электрическую энергию;

темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях;

д) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

е) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

ж) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования, за которые у органа регулирования тарифов имеются указанные данные.

**1.1.1. «Реагенты»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***51,31*** тыс. руб., в количестве ***822,22*** кг гипохлорита кальция по цене ***62,40*** тыс.руб. за кг (счет-фактура от 27.06.2019 и договор № 147/19 от 25.06.2019 с ООО «НОВОХИМ»);

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***130,52*** тыс. руб., в количестве ***1 973,33*** кг (расчет) гипохлорита кальция по цене ***66,14*** тыс.руб. за кг.

Расчеты, предоставленные организацией невозможно принять за основу, так как количество и объемы РЧВ не соответствуют договору оперативного управления.

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***6,81*** тыс. руб. по факту использования в 2018 году (гипохлорит кальция + натрия), организацией, ранее обслуживающей данную коммунальную структуру, в пересчете на период регулирования – ***109,10*** кг. Цена принята в соответствии с договором № 147/19 от 25.06.2019 с ООО «НОВОХИМ» в размере ***62,40*** руб./кг.;

Расходы на **2020** год приняты в размере ***22,59*** тыс. руб. в том числе расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***11,29*** тыс. руб. количество реагентов принято по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования – ***181,00*** кг. Цена принята в соответствии с договором № 147/19 от 25.06.2019 с ООО «НОВОХИМ» в размере ***62,40*** руб./кг.;

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** - затраты по статье приняты в сумме ***11,29*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.1.2.** «**Материалы и запасные части**»

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***4 060,60*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***10 330,51*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индекса Минэкономразвития России на 2019 год (104,6%), в пересчете на период регулирования, так как организацией не предоставлено экономическое обоснование:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***456,64*** тыс. руб.

Расходы по статье на 2020 год приняты в сумме ***1 566,72*** тыс. руб. по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4%), с разбивкой по периодам:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***783,36*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***783,36*** тыс. руб.

**1.1.3. «Затраты на покупную электрическую энергию»**

В соответствии с п. 20 Методических указаний расходы регулируемой организации на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду, теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов холодной воды на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду. Объемы приобретаемой электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности) определяются с учетом показателей надежности, качества, энергетической эффективности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, определенных в установленном порядке.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***7 969,10*** тыс. руб., в том числе:

***электроэнергия НН (0,4 Кв и ниже)*** в сумме ***5 197,24*** тыс. руб. (объем энергии ***900,11*** тыс. кВт.ч, тариф ***5,77*** руб./кВт.ч.);

***электроэнергия СН 2 (1-20 кВ)*** в сумме ***2 771,83*** тыс. руб. (объем энергии ***707,28*** тыс. кВт.ч, тариф ***3,92*** руб./кВт.ч.).

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***21 039,76*** тыс. руб., в том числе:

***электроэнергия НН (0,4 Кв и ниже)*** в сумме ***13 721,98*** тыс. руб. (объем энергии ***2 160,262*** тыс. кВт.ч, тариф ***6,35*** руб./кВт.ч.);

***электроэнергия СН 2 (1-20 кВ)*** в сумме ***7 317,78*** тыс. руб. (объем энергии ***1 697,47*** тыс. кВт.ч, тариф ***4,31*** руб./кВт.ч.).

В качестве подтверждающих документов представлены реестры счетов-фактур за 2016-2018 гг., по организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру.

Поставщиком электроэнергии в соответствии с соглашением о намерениях от 08.08.2019 г. будет являться ПАО «Кузбассэнергосбыт».

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***5 443,24*** тыс. руб., в том числе:

***энергия НН (0,4 кВ и ниже)*** принята в сумме ***3 461,18*** тыс. руб. Объем электроэнергии – ***599,44*** тыс. кВтч., принят по факту 2018 года организации, ранее обслуживающей данную коммунальную структуру, в пересчете на период регулирования. Тариф по электроэнергии специалистом принят в размере ***5,77*** руб./кВтч по предложению организации, что не превышает фактический средневзвешенный тариф 2018 года с учетом ИЦП в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром Минэкономразвития России на 2019 год (105,9%);

***энергия СН 2 (1-20кВ)*** принята в сумме ***1 982,06*** тыс. руб. Объем электроэнергии – ***505,76*** тыс. кВтч., принят по факту 2018 года организации, ранее обслуживающей данную коммунальную структуру, в пересчете на период регулирования. Тариф по электроэнергии специалистом принят в размере ***3,92*** руб./кВтч по предложению организации, что не превышает фактический средневзвешенный тариф 2018 года с учетом ИЦП в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром Минэкономразвития России на 2019 год (105,9%).

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***9 410,12*** тыс. руб., в том числе:

***энергия НН (0,4 кВ и ниже)*** принята в сумме ***5 983,59*** тыс. руб. Объем электроэнергии – ***994,53*** тыс. кВтч. принят по плану 2019, в пересчете на период регулирования. Тариф по электроэнергии специалистом принят в размере ***6,02*** руб./кВтч по плану 2019 года с учетом ИЦП в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром Минэкономразвития России на 2020 год (104,2).

***энергия СН 2 (1-20кВ)*** принята в сумме ***3 426,53*** тыс. руб. Объем электроэнергии в пересчете на период регулирования – ***839,10*** тыс. кВтч., принят по плану 2019, в пересчете на период регулирования. Тариф по электроэнергии специалистом принят в размере ***4,08*** руб./кВтч по плану 2019 года с учетом ИЦП в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром Минэкономразвития России на 2020 год (104,2).

- **с 01.07.2020 по 31.12.2020** –затраты по статье приняты в сумме ***9 410,12*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.1.4. «Затраты на покупную холодную воду»**

**«Питьевого качества»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** год в сумме ***8 880,48*** тыс. руб. Услуги по подаче питьевой воды заявлены:

***- ОАО «Славино»*** на сумму – ***1 223,97*** тыс. руб., объем ***84 006,08*** м3, средний тариф – ***14,57*** руб./м3;

***- ООО «Водоканал», г. Новокузнецк*** на сумму – ***6 210,24*** тыс. руб., объем ***218 362,78*** м3, средний тариф – ***28,44*** руб./м3;

***- МУП ОГО «Водоканал»*** на сумму – ***591,06*** тыс. руб., объем ***15 436,35*** м3, средний тариф – ***38,29*** руб./м3;

***- ООО «Агросервис»*** на сумму – ***855,22*** тыс. руб., объем ***28 431,39*** м3, средний тариф – ***30,08*** руб./м3.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** год в сумме ***21 869,21*** тыс. руб. Услуги по подаче питьевой воды заявлены:

***- ОАО «Славино»*** на сумму – ***3 088,74*** тыс. руб., объем ***201 614,82*** м3, средний тариф – ***15,32*** руб./м3;

***- ООО «Водоканал» г. Новокузнецк*** на сумму – ***15 237,35*** тыс. руб., объем ***524 070,67*** м3, средний тариф – ***29,08*** руб./м3;

***- МУП ОГО «Водоканал»*** на сумму – ***1 387,97*** тыс. руб., объем ***37 047,24*** м3, средний тариф – ***37,47*** руб./м3;

***- ООО «Агросервис»*** на сумму – ***2 155,14*** тыс. руб., объем ***68 235,33*** м3, средний тариф – ***31,58*** руб./м3.

В качестве подтверждающих документов представлены реестры счетов-фактур за 2016-2018 гг., по организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру и постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

Договоры с поставщиками услуг не заключены, в тарифном деле представлены соглашения о намерениях с МУП ОГО «Водоканал» от 20.06.2019, ООО «Агросервис» от 20.06.2019, ОАО «Славино» от 21.06.2019, ООО «Водоканал» г. Новокузнецк от 21.06.2019.

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***6 395,14*** тыс. руб. в том числе по поставщикам:

***- ОАО «Славино»*** на сумму – ***896,60*** тыс. руб., объем воды ***61 537,15*** м3, по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования, тариф – ***14,57*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 02.10.2018 № 230);

***- ООО «Водоканал» г. Новокузнецк*** на сумму – ***4 176,38*** тыс. руб., объем воды ***146 848,79*** м3 по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования, тариф – ***28,44*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 19.12.2018 № 602);

***- ООО «Водоканал» г. Осинники*** на сумму – ***698,02*** тыс. руб. объем воды ***13 952,07*** м3 по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования, тариф – ***50,03*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 30.08.2019 № 237);

***- ООО «Агросервис»*** на сумму – ***624,14*** тыс. руб. объем воды ***20 749,32*** м3 по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования, тариф – ***30,08*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 18.09.2018 № 200);

- 2020 год в сумме ***21 217,62*** тыс. руб. Объемы покупной воды определены по плановой смете 2019 года, в пересчете на период регулирования с разбивкой по периодам:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***10 404,90*** тыс. руб. в том числе по поставщикам:

***- ОАО «Славино»*** на сумму – ***1 282,32*** тыс. руб., объем воды ***102 095,73*** м3, тариф – ***12,56*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 10.09.2019 № 253);

***- ООО «Водоканал» г. Новокузнецк*** на сумму – ***6 928,99*** тыс. руб., объем воды ***243 635,50*** м3, тариф – ***28,44*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 19.12.2018 № 602);

***- ООО «Водоканал» г. Осинники*** на сумму – ***1 158,08*** тыс. руб. объем воды ***23 147,75*** м3, тариф – ***50,03*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 30.08.2019 № 237);

***- ООО «Агросервис»*** на сумму – ***1 035,50*** тыс. руб., объем воды ***34 425,00*** м3, тариф – ***30,08*** руб./м3;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***10 812,72*** тыс. руб. в том числе по поставщикам:

***- ОАО «Славино»*** на сумму – ***1 282,32*** тыс. руб., объем воды ***102 095,73*** м3 на уровне предыдущего периода календарной разбивки, тариф – ***12,56*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 10.09.2019 № 253);

***- ООО «Водоканал» г. Новокузнецк*** на сумму – ***7 238,41*** тыс. руб., объем воды ***243 635,50*** м3 на уровне предыдущего периода календарной разбивки, тариф – ***29,71*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 19.12.2018 № 602);

***- ООО «Водоканал» г. Осинники*** на сумму – ***1 221,28*** тыс. руб. объем воды ***23 147,75*** м3 на уровне предыдущего периода календарной разбивки, тариф – ***52,76*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 30.08.2019 № 237);

***- ООО «Агросервис»*** на сумму – ***1 070,71*** тыс. руб., объем воды ***34 435,00*** м3 на уровне предыдущего периода календарной разбивки, тариф – ***31,10*** руб./м3 по плану предыдущего периода календарной разбивки с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4%).

**1.1.5. «Расходы на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***8 611,46*** тыс. руб. Среднемесячная заработная плата заявлена на уровне ***21 528,65*** руб./мес./чел. Численность основного персонала заявлена в количестве ***80,00*** человек;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***20 667,50*** тыс. руб. Среднемесячная заработная плата заявлена на уровне ***21 528,65*** руб./мес./чел. Численность основного персонала заявлена в количестве ***80,00*** человек.

В качестве подтверждающих документов представлено штатное расписание.

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***1 458,36*** тыс. руб.

Средняя заработная плата принята в соответствии со штатным расписанием организации (без учета надбавки за выслугу лет)- ***14 664,00*** руб./чел./мес. Численность (машинисты насосных установок) принята по фактической на 19.08.2019 – ***27,50*** человека. Надбавка за выслугу лет, начисляемая в соответствии с коллективным договором, не учтена, так как не представлены документы, подтверждающие стаж работы основного производственного персонала на предприятиях ЖКХ, а также отсутствует приказ руководителя о назначении данной надбавки.

Расходы по статье на 2020 год приняты в сумме ***4 839,12*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период с разбивкой по периодам:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***2 419,56*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2 419,56*** тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала составила ***14 664,00*** руб./чел./мес. Численность – ***27,50*** человека.

**1.1.6. «Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***2 600,70*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***6 241,59*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) и приняты с разбивкой по периодам с сумме:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** –***440,43*** тыс. руб.;

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** –***730,71*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***730,71*** тыс. руб.

**1.1.7. «Цеховые (общехозяйственные) расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***1 560,70*** тыс. руб., в том числе расходы по статье включают в себя:

***заработную плату цехового персонала - 1 178,90*** тыс. руб. (штатное расписание), среднемесячная оплата труда заявлена в размере ***26 226,92*** руб./мес./чел., численность заявлена в количестве ***8,99*** человека;

***отчисления на социальные нужды от заработной платы цехового персонала - 356,10*** тыс. руб.;

***прочие расходы*** ***25,70*** тыс. руб., в том числе:

*охрана труда* ***15,00*** тыс. руб. (прайс ООО «ТД Кузнецкий Альянс» от 07.03.2019 на противопожарное оборудование, прайс ТРАКТ на спец. одежду и мыло от 26.04.2019) с учетом индекса 1,06;

*обучение кадров* ***0,70*** тыс. руб. (перечень профессий и курсов от АНО ДПО «УЦ ТЕТРАКОМ-Новокузнецк» и предложение ООО «Академия Рабочих Профессий» с учетом индекса 1,06);

*профосмотр* ***10,00*** тыс. руб. (коммерческое предложение ООО «Поликлиника Профосмотров» от 26.01.2019 с учетом индекса 1,06), в дополнительных материалах договор на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров».

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***3 745,86*** тыс. руб. расходы по статье включают в себя:

***заработную плату цехового персонала - 2 829,54*** тыс. руб. (штатное расписание), среднемесячная оплата труда заявлена в размере ***26 228,59*** руб./мес./чел., численность заявлена в количестве ***8,99*** человека;

***отчисления на социальные нужды*** ***от заработной платы цехового персонала - 854,52*** тыс. руб.;

***прочие расходы*** ***61,80*** тыс. руб. в том числе:

*охрана труда* ***36,10*** тыс. руб. (прайс ООО «ТД Кузнецкий Альянс» от 07.03.2019 на противопожарное оборудование, прайс ТРАКТ на спец. одежду и мыло от 26.04.2019) с учетом индекса 1,06;

*обучение кадров* ***1,60*** тыс. руб. (перечень профессий и курсов от АНО ДПО «УЦ ТЕТРАКОМ-Новокузнецк» и предложение ООО «Академия Рабочих Профессий» с учетом индекса 1,06);

*профосмотр* ***24,10*** тыс. руб. (коммерческое предложение ООО «Поликлиника Профосмотров» от 26.01.2019 с учетом индекса 1,06, в дополнительных материалах договор на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров»).

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***3 189,02*** тыс. руб.

***Заработная плата цехового персонала*** принята в размере ***2 430,50*** тыс. руб. рассчитана исходя из средней заработной платы по штатному расписанию по без учета надбавки за выслугу лет и численности, принятой в расчет тарифа. Среднемесячная заработная плата цехового персонала составила – ***22 821,50*** руб./чел./мес. Численность принята по фактической за 19.08.2019 и распределена на виды деятельности согласно заработной плате основных рабочих (55,25%) – ***29,45*** человека (Таблица 1). Надбавка за выслугу лет, начисляемая в соответствии с коллективным договором, не учтена, так как не представлены документы, подтверждающие стаж работы основного производственного персонала на предприятиях ЖКХ, а также отсутствует приказ руководителя о назначении данной надбавки.

Таблица 1.



***Отчисления на социальные нужды от заработной платы цехового персонала*** рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составили – ***734,01*** тыс. руб.;

***прочие расходы*** приняты в сумме ***24,52*** тыс. руб., в том числе:

*охрана труда* учтена по прайсу от 07.03.2019 ООО «ТД Кузнецкий Альянс», спец. одежда и мыло в пересчете на период регулирования, с учетом доли, относимой на данный вид деятельности (55,25%) – ***8,09*** тыс. руб. (Таблица 2).

Таблица 2.



*обучение кадров* – ***6,44*** тыс. руб. учтено обучение начальники участков, электрогазосварщиков, электромонтеров в доле 55,25% по перечню профессий и курсов от АНО ДПО «УЦ ТЕТРАКОМ-Новокузнецк» и предложению ООО «Академия Рабочих Профессий» в пересчете на период регулирования (Таблица 3);

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| профессия | количество | стоимость | итого |
|
| электрогазосварщик | 2,5 | 1175,00 | 2937,50 |
| электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования | 5,5 | 5000,00 | 27500,00 |
| Мастер+ бригадир АВР | 6 | 1175,00 | 7050,00 |
| старший Мастер | 1 | 1175,00 | 1175,00 |
| **итого** |  |  | **38,66** |

*оценка условий труда* - ***3,99*** тыс. руб. средняя цена принята по коммерческим предложения от ООО «Центр Экспертизы Условий Труда» и ООО «Сибирь-Эксперт» от 07.06.209 с учетом численности основного персонала, принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 5 лет (провидится раз в 5 лет), в пересчете на период регулирования;

*профосмотр –* ***5,99*** тыс. руб. рассчитана исходя из стоимости 1350 руб. за одного сотрудника по договору на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров» с учетом численности, принятой в расчет тарифа с разбивкой на 2 года (провидится раз в 2 года), в пересчете на период регулирования.

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***5 292,26*** тыс. руб., в том числе:

***заработная плата цехового персонала*** принята в размере ***4 032,42*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования;

***отчисления на социальные нужды от заработной платы цехового персонала*** по плану 2019 года в пересчете на период регулирования – ***1 217,79*** тыс. руб.;

***прочие расходы*** – ***42,06*** тыс. руб. приняты по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4%) в пересчете на период регулирования, в том числе:

*охрана труда* – ***13,89*** тыс. руб.;

*обучение кадров* – ***11,04*** тыс. руб.;

*оценка условий труда* – ***6,85*** тыс. руб.;

*профосмотр –* ***10,28*** тыс. руб.

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***5 292,26*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.1.8. «Прочие производственные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***7 113,29*** тыс. руб., в том числе:

***лабораторные анализы*** ***3 364,29*** тыс. руб. (прайс и договор № 37/19 от 18.07.2019 с ООО «Акватест» цена договора не оговорена, и программа производственного контроля);

***расходы на ГСМ (и/или аренду спецтехники)*** - ***3 251,10*** тыс. руб. (прейскурант цен на услуги ИП Глухов Д.В. от 08.07.2018, коммерческое предложение на проведение предрейсовых/послерейсовых медицинских осмотров от ГБУЗ КО НРБ, коммерческое предложение на систему контроля автотранспорта от ООО «ЕНДС-Кузбасс», прайс-лист на запасные части ООО «Ульяновский Автомобильный Завод» от 03.06.2019, прайс-лист от ТД «ЦентрЗапчасть» цены на бензин в ЛУКОЙЛ АЗС №28 в Новокузнецке из интернета, приказ об установлении лимитов, норм расхода и документооборота о движении топлива автотранспортных средств и спецтехники, коммерческое предложение от ИП Чаплицкий С.Н., решение Совета народных депутатов Новокузнецкого муниципального района № 233-МНПА от 28.03.2017 «Об установлении тарифов на услуги муниципального казенного предприятия «Сибэкотранс» Новокузнецкого муниципального района», предложение от ООО «Глобал», коммерческое предложение от ООО «Промышленное снабжение Сибири», прайс АО «Ливнынасос»;

***прочие расходы*** - ***497,90*** тыс. руб., в том числе:

*обучение кадров* ***- 26,00*** тыс. руб. (перечень профессий и курсов от АНО ДПО «УЦ ТЕТРАКОМ-Новокузнецк» и предложение ООО «Академия Рабочих Профессий» с учетом индекса 1,06);

*охрана труда* – ***224,10*** тыс. руб. (прайс от 07.03.2019 и договор № 566-ООО от 29.07.2019 без счета ООО «ТД Кузнецкий Альянс» на противопожарное оборудование, прайс ТРАКТ на спец. одежду и мыло от 26.04.2019 с учетом индекса 1,06);

*услуги производственного характера* – ***37,90*** тыс. руб. (по предложению от ООО «Сибирь Инжиниринг» с учетом индекса 1,06. В дополнительных материалах (вх. от 15.08.2019 № 4182) были представлены договора с вышеуказанной организацией без указания обслуживаемых объектов и расчета стоимости:

- б/н от 01.08.2019 на обслуживание и ремонт электрооборудования котельных и административно-бытовых помещений с 01.12.2019 по 31.12.2019 на 41000 руб.;

- б/н от 01.07.2019 на обслуживание и ремонт электрооборудования котельных и административно-бытовых помещений с 01.10.2019 по 31.11.2019 на 82000 руб.

*профосмотр* **- *111,80*** тыс. руб. (коммерческое предложение   
ООО «Поликлиника Профосмотров» от 26.01.2019 с учетом индекса 1,06, в дополнительных материалах договор на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров»);

*разработка нормативных документов, услуги природоохранного значения* ***- 2,50*** тыс. руб. (коммерческое предложение от ООО «ЭкоЦентр» на разработку паспортов отходов, образующихся на предприятии);

*оценка условий труда -* ***95,60*** тыс. руб. для всего персонала (коммерческие предложения от ООО «Центр Экспертизы Условий Труда» и ООО «Сибирь-Эксперт»).

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***17 546,03*** тыс. руб., в том числе:

***лабораторные анализы*** - ***8 074,30*** тыс. руб. (прайс и договор № 37/19 от 18.07.2019 с ООО «Акватест» цена договора не оговорена, и программа производственного контроля);

***расходы на ГСМ (и/или аренду спецтехники)*** - ***8 270,82*** тыс. руб. (прейскурант цен на услуги ИП Глухов Д.В. от 08.07.2018, коммерческое предложение на проведение предрейсовых/послерейсовых медицинских осмотров от ГБУЗ КО НРБ, коммерческое предложение на систему контроля автотранспорта от ООО «ЕНДС-Кузбасс», прайс-лист на запасные части ООО «Ульяновский Автомобильный Завод» от 03.06.2019, прайс-лист от ТД «ЦентрЗапчасть» цены на бензин в ЛУКОЙЛ АЗС №28 в Новокузнецке из интернета, приказ об установлении лимитов, норм расхода и документооборота о движении топлива автотранспортных средств и спецтехники, коммерческое предложение от ИП Чаплицкий С.Н., решение совета народных депутатов Новокузнецкого муниципального района № 233-МНПА от 28.03.2017 «Об установлении тарифов на услуги муниципального казенного предприятия «Сибэкотранс» Новокузнецкого муниципального района», предложение от ООО «Глобал», коммерческое предложение от ООО «Промышленное снабжение Сибири», прайс АО «Ливнынасос»;

***прочие расходы*** ***- 1 200,91*** тыс. руб., в том числе:

*обучение кадров* - ***62,40*** тыс. руб. (перечень профессий и курсов от АНО ДПО «УЦ ТЕТРАКОМ-Новокузнецк» и предложение ООО «Академия Рабочих Профессий» с учетом индекса 1,06);

*охрана труда*– ***537,90*** тыс. руб. (прайс от 07.03.2019 и договор № 566-ООО от 29.07.2019 без счета ООО «ТД Кузнецкий Альянс» на противопожарное оборудование, прайс ТРАКТ на спец. одежду и мыло от 26.04.2019 с учетом индекса 1,06);

*услуги производственного характера* – ***96,60*** тыс. руб. (по предложению от ООО «Сибирь Инжиниринг» с учетом индекса 1,06. В дополнительных материалах (вх. от 15.08.2019 № 4182) были представлены договора с вышеуказанной организацией без указания обслуживаемых объектов и расчета стоимости:

- б/н от 01.08.2019 на обслуживание и ремонт электрооборудования котельных и административно-бытовых помещений с 01.12.2019 по 31.12.2019 на 41000 руб.;

- б/н от 01.07.2019 на обслуживание и ремонт электрооборудования котельных и административно-бытовых помещений с 01.10.2019 по 31.11.2019 на 82000 руб.

*профосмотр* - ***268,30*** тыс. руб. (коммерческое предложение   
ООО «Поликлиника Профосмотров» от 26.01.2019 с учетом индекса 1,06, в дополнительных материалах договор на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров»);

*разработка нормативных документов, услуги природоохранного значения* ***- 6,31*** тыс. руб. (коммерческое предложение от ООО «ЭкоЦентр» на разработку паспортов отходов, образующихся на предприятии);

*оценка условий труда* - ***229,40*** тыс. руб. для всего персонала (коммерческие предложения от ООО «Центр Экспертизы Условий Труда» и ООО «Сибирь-Эксперт»).

Расходы по статье приняты в расчет с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***2 467,61*** тыс. руб. в том числе:

***лабораторные анализы*** – ***36,07*** тыс. руб. приняты по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индексов Минэкономразвития России на 2019 год (104,6%) и на 2020 год (103,4%), в пересчете на период регулирования, так как организацией не представлены в материалах тарифного дела в соответствии с пунктом 16 Методических указаний экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) (в договоре № 37/19 от 18.07.2019 с ООО «Акватест» цена договора не оговорена, определить стоимость работ невозможно).

***затраты по статье «ГСМ (и/или расходы на аренду спец. техники)*** – ***2 375,51*** тыс. руб. приняты по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру, с учетом индекса Минэкономразвития России на 2019 год (104,6), в пересчете на период регулирования, так как организацией не представлены в материалах тарифного дела в соответствии с пунктом 16 Методических указаний экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг);

***прочие*** в сумме ***56,03*** тыс. руб., в том числе:

*обучение кадров* не принято в расчет тарифа, так как организацией не предлагается проводить обучение машинистов насосных установок;

*охрана труда*– ***46,70*** тыс. руб. (средства защиты от пожара - 56,40 тыс. руб. из них в данном периоде учтено 17,00 тыс. руб. и 39,40 тыс. руб. будет учтено в 2020 году количество взято по предложению организации, а цены по прайсу от 07.03.2019 ООО «ТД Кузнецкий Альянс», спец. одежда и мыло 29,70 тыс. руб. (Таблица 4).

Таблица 4



*услуги производственного характера* не приняты в расчет тарифа, так как нет возможности определить, где конкретно расположено электрооборудование. Договор б/н от 01.08.2019 на обслуживание и ремонт электрооборудования котельных и административно-бытовых помещений с 01.12.2019 по 31.12.2019 на 41000 руб., который организация использовала для расчета и договор б/н от 01.07.2019 на обслуживание и ремонт электрооборудования котельных и административно-бытовых помещений с 01.10.2019 по 31.11.2019 на 82000 руб., который представлен в дополнительных материалах (вх. от 15.08.2019 № 4182), не использовался организацией для расчета с ООО «Сибирь Инжиниринг»;

*профосмотр* – ***5,59*** тыс. руб. рассчитана исходя из стоимости 1350 руб. за одного сотрудника по договору на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров» с учетом численности, принятой в расчет тарифа с разбивкой на 2 года (провидится раз в 2 года), в пересчете на период регулирования;

*разработка нормативных документов, услуги природоохранного значения* не принята в расчет тарифа, рекомендуется для разработки паспортов отходов использовать средства, собранные за счет ПДК;

*оценка условий труда* ***-*** ***3,73*** тыс. руб. средняя цена принята по коммерческим предложения от ООО «Центр Экспертизы Условий Труда» и ООО «Сибирь-Эксперт» от 07.06.209 с учетом численности основного персонала, принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 5 лет (провидится раз в 5 лет), в пересчете на период регулирования.

Расходы по статье на 2020 год приняты в расчет в сумме ***8 449,59*** тыс. руб. с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***4 224,80*** тыс. руб. в том числе:

***лабораторные анализы*** – ***61,88*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования и с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4%);

***ГСМ (и/или расходы на аренду спец. техники)*** – ***4 075,19*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования и с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4);

***прочие*** в сумме ***87,73*** тыс. руб., в том числе:

*обучение кадров*- ***0,00*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки;

*охрана труда*– ***71,73*** тыс. руб. (средства защиты от пожара приняты по прайсу от 07.03.2019 ООО «ТД Кузнецкий Альянс» - 56,40 тыс. руб. из них в данном периоде учтено 19,70 тыс. руб., спец. одежда и мыло по прайсу ТРАКТ от 26.04.2019 в расчете на численность, учтенную в тарифе и период регулирования с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4%);

*услуги производственного характера* ***0,00*** тыс. руб.на уровне предыдущего периода календарной разбивки;

*профосмотр* – ***9,60*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования и с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4%);

*разработка нормативных документов, услуги природоохранного значения* ***-*** ***0,00*** тыс. руб.на уровне предыдущего периода календарной разбивки;

*оценка условий труда* - ***6,40*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования и с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4%);

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***4 224,80*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.2. «Ремонтные расходы»**

**1.2.1. «Капитальный ремонт основных средств»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***13 383,50*** тыс. руб.

Согласно письму (вх. № 4549 от 10.09.2019) организация просит скорректировать расходы по статье капитальный ремонт:

**- на 2019 год** - ***1 386,17*** тыс. руб.;

**- на 2020 год** – ***4 989,89*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты в сумме ***6 376,86*** тыс. руб. мероприятия учтены по предложению организации (вх. № 4549 от 10.09.2019), с корректировкой регулятора, в рамках недопущения роста тарифа для населения с разбивкой по периодам:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019 – *1 386,17*** тыс. руб.;

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1 947,42*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***3 042,87*** тыс. руб.

**1.3. «Административные расходы»**

**1.3.1. «Заработная плата АУП»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- **с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***2 486,64*** тыс. руб. Среднемесячная заработная плата заявлена на уровне ***38 344,51*** руб./мес./чел. Численность АУП заявлена в количестве ***12,97*** человека;

- **с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***5 967,94*** тыс. руб. Среднемесячная заработная плата заявлена на уровне ***38 344,51*** руб./мес./чел. Численность АУП заявлена в количестве ***12,97*** человека.

В качестве подтверждающих документов представлено штатное расписание, в котором не указаны разряды.

В дополнительном пакете документов, было представлено штатное расписание с указанием разрядов.

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***885,04*** тыс. руб.

Средняя заработная плата составила ***33 303,49*** руб./чел./мес. рассчитана исходя из средней заработной платы по штатному расписанию, представленному в дополнительных материалах без учета надбавки за выслугу лет и численности, принятой в расчет тарифа. Численность принята по фактической за 19.08.2019 и распределена на виды деятельности согласно заработной плате основных рабочих (55,25%) – ***7,35*** человека (Таблица 5). Надбавка за выслугу лет, начисляемая в соответствии с коллективным договором, не учтена, так как не представлены документы, подтверждающие стаж работы основного производственного персонала на предприятиях ЖКХ, а также отсутствует приказ руководителя о назначении данной надбавки.

Таблица 5

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| профессия | Факт МКП "Водоснаб НМР" на 19.08.2019 | з/п в месяц по штатке  МКП "КТВС НМР" | всего в месяц | в год |
|
| ауп | 13,3 | 33303,49 | 442936,39 | 5315236,64 |
| **итого** | **112,1** |  | **2389217,32** | **28670607,81** |
| ауп ВС | 7,35 |  |  |  |

Расходы по статье на 2020 год приняты в сумме ***2 936,74*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период с разбивкой по периодам:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1 468,37*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***1 468,37*** тыс. руб.

Средняя заработная плата административно-управленческого персонала составила ***33 303,49*** руб./чел./мес. Численность – ***7,35*** человека.

**1.3.2. «Отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***750,97*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***1 802,32*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) и приняты с разбивкой по периодам с сумме:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***267,28*** тыс. руб.;

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***443,45*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***443,45*** тыс. руб.

**1.3.3. «Прочие расходы (командировочные)»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***9,96*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***23,91*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены цены на билеты с сайта www.tutu.ru.

Расходы по статье не приняты в расчет тарифа, так как организацией не представлены в материалах тарифного дела в соответствии с пунктом 16 Методических указаний экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг).

**1.3.4. «Почтовые и полиграфические услуги»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***28,07*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***67,36*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: коммерческое предложение от ООО Издательство «Печатный двор», расчет стоимости изготовления журналов от магазина «Архимед ХР», тарифы на дополнительные услуги, оказываемые пользователям услуг в УФПС Кемеровской области – филиале ФГУП «Почта России», цены на маркированные конверты с сайта [www.pochta.ru](http://www.pochta.ru), цены на услугу общедоступной почтовой связи ФГУП «Почта России».

Организацией не предоставлен расчет и обоснование потребностей по данной статье в нарушение пункта 16 Методических указаний, регулирующим органом принято решение учесть расходы по данной статье по фактически понесенным затратам в 2018 году, организацией обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индексов Минэкономразвития России на 2019 год (104,6%) и на 2020 год (103,4%).

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***15,00*** тыс. руб.,

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***25,72*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***25,72*** тыс. руб.

**1.3.5. «Расходы на компьютерную и оргтехнику, комплектующие, ремонт и настройка ПК, программное обеспечение и т. д.**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***115,94*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***278,25*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: договор № 2К-19-06/196 от 19.06.2019 с ООО «КузбассПринтСервис» и счет на оплату, счета от 13.06.2019 от ООО "Открытые технологии", счета от 14.06.2019 и от 19.06.2019 от ООО "ДНС Ритейл».

Организацией не предоставлен расчет и обоснование потребностей по данной статье в нарушение пункта 16 Методических указаний, регулирующим органом принято решение учесть расходы по данной статье по фактически понесенным затратам в 2018 году, организацией обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индексов Минэкономразвития России на 2019 год (104,6%) и на 2020 год (103,4%).

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***1,60*** тыс. руб.,

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***2,75*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2,75*** тыс. руб.

**1.3.6 «Канцелярские и типографические расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***68,43*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***164,23*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено коммерческое предложение от ООО «НОВОКИБ».

Расходы по статье не приняты в расчет тарифа, так как организацией не предоставлен расчет и обоснование потребностей по данной статье в нарушение пункта 16 Методических указаний, а у организации, обслуживающей данную коммунальную структуру отсутствует факт по данной статье.

**1.3.7. «Информационно-консультационные и аудиторские услуги (+РКЦ)»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***116,89*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***297,40*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: договор № 21 от 10.07.2019 с ОООО «Кузбасс-Реклама» без приложений, коммерческое предложение от ООО «СЕОЛ» от 18.06.2018, в дополнительных материалах договора с ООО «СЕОЛ» ОТ 28.08.2019 № 45/19 И № 51/19, коммерческое предложение АО "ПФ "СКБ Контур", коммерческое предложение ООО "Компания ЛАД-ДВА", коммерческое предложение ООО "АГИТ-Плюс", договор № 23 от 01.08.2019 с ИП Зайцев А. Г., счета от 14.06.2019 от ООО "Компания "Тензор".

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***39,44*** тыс. руб.,

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***58,65*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***58,65*** тыс. руб.

Расчеты в Таблице 6.

Таблица 6



**1.3.8. «Услуги связи»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***65,09*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***156,22*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: договор об оказании услуг связи «Билайн» от 01.08.2019, контракт № 22071 на оказание услуг электросвязи юридическому лицу, финансируемому из соответствующего бюджета, от 01.08.2019 с ПАО «Ростелеком», договор № Т 50709/19 об оказании услуг электросвязи от 01.08.2019 плюс тарифы на услуги местной телефонной связи и договор №IVD 50709/19 от 01.08.2019 на предоставление доступа в Интернет с ООО «РЦТК», договор на оказание услуг связи от 01.08.2019 и прайс-лист с ПАО «Мегафон».

Организацией не предоставлен расчет и обоснование потребностей по данной статье в нарушение пункта 16 Методических указаний, регулирующим органом принято решение учесть расходы по данной статье по фактически понесенным затратам в 2018 году, организацией обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индексов Минэкономразвития России на 2019 год (104,6%) и на 2020 год (103,4%).

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***12,76*** тыс. руб.,

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***21,89*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***21,89*** тыс. руб.

**1.3.9. «Услуги банка»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***7,76*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***18,62*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлена выдержка из тарифных сборников АО «Альфа-Банк» на 01.01.2019) тарифный план «Все, что надо» с учетом индекса 1,06, договор банковского счета в валюте РФ от 13.06.2019 с АО «АЛЬФА-БАНК».

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***5,29*** тыс. руб. приняты по предложению организации без учета индексации в пересчете на период регулирования;

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***9,08*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования и с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4);

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***9,08*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.3.10. «Подписка, приобретение литературы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***4,63*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***11,12*** тыс. руб.

Расходы по статье не приняты в расчет тарифа, так как организацией не предоставлен расчет и обоснование потребностей по данной статье в нарушение пункта 16 Методических указаний, а у организации, обслуживающей данную коммунальную структуру отсутствует факт по данной статье.

**1.3.11. «Коммунальные услуги»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***0,20*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***0,48*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено постановление РЭК КО от 18.12.2018 № 573 и соглашение о намерениях от 21.06.2019 с АО «ЕВРАЗ ЗСМК»).

Расходы по статье не приняты в расчет в виду отсутствия факта у организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную инфраструктуру.

**1.3.12. «Охрана труда»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***8,90*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***21,40*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено: прайс ООО «ТД Кузнецкий Альянс» от 07.03.2019 на противопожарное оборудование, прайс ТРАКТ на спец. одежду и мыло от 26.04.2019) с учетом индекса 1,06.

Расходы по статье не приняты в расчет тарифа в соответствии с действующим законодательством ([Приказ](consultantplus://offline/ref=0BC1963DCDA337A5128848E7867B64034959F04B2BD8CE6008EB40990E09B84B8F216691EB79455120CF5CC0E3E84F6EEF5DDE43D31980BC4BW1E) Минтруда России от 20.02.2014 N 103н). Для административно-управленческого персонала не предусмотрена выдача спец. одежды и моющих средств.

**1.3.13. «Обучение персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***8,90*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***21,40*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено: перечень профессий и курсов от АНО ДПО «УЦ ТЕТРАКОМ-Новокузнецк» и предложению ООО «Академия Рабочих Профессий».

Расходы по статье не приняты в расчет тарифа, так как отсутствуют обосновывающие материалы (нет перечня профессий, которые планируется обучать) в нарушение пункта 16 Методических указаний.

**1.3.14. «Оценка условий труда»**

Расходы по данной статье были заявлены организацией одной суммой для всего персонала в статье «Прочие производственные расходы».

Регулятором принято решение учесть данные расходы для каждой категории персонала отдельно.

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***1,00*** тыс. руб. средняя цена принята по коммерческим предложения от ООО «Центр Экспертизы Условий Труда» и ООО «Сибирь-Эксперт» от 07.06.209 с учетом численности административно-управленческого персонала, принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 5 лет (провидится раз в 5 лет), в пересчете на период регулирования.

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1,71*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования и с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4%);

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***1,71*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.3.15. «Профосмотр»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***14,50*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***37,40*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено коммерческое предложение ООО «Поликлиника Профосмотров» от 26.01.2019 с учетом индекса 1,06, в дополнительных материалах договор на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров»).

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***1,49*** тыс. руб. рассчитана исходя из стоимости 1350 руб. за одного сотрудника по договору на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров» с учетом численности, принятой в расчет тарифа с разбивкой на 2 года (провидится раз в 2 года), в пересчете на период регулирования;

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***2,56*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования и с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4);

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2,56*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.4. «Амортизация основных средств»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***1 655,55*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***3 148,724*** тыс. руб.

Включают в себя амортизацию основных средств.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Согласно пунктам 7,8 Приказа Минфина России от 30.03.2001 N 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01» основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Согласно пункту 17 вышеуказанного приказа стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

В тарифном деле отсутствуют доказательства приобретения имущества МКП «КТВС НМР», соответственно расходы по данной статье не приняты в расчет тарифа. Аналогичные нормы содержатся в Налоговом Кодексе. В соответствии со статьей 256 пункт 3 Налогового Кодекса Российской Федерации имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования не подлежит начислению амортизации (в ред. Федеральных законов от 29.05.2002 № 57-ФЗ, от 23.07.2013 № 215-ФЗ). Ввиду того, что имущество МКП «КТВС НМР» приобретено за счет средств собственника (органа местного самоуправления), то оно не подлежит начислению амортизации, так как затраты на его создание организация не несла и возмещать их не может.

**1.5. «Расходы на арендную плату»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***16,42*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***41,77*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены договор субаренды нежилого помещения под офис № 4 от 01.08.2019 с ООО «Фея», договор субаренды части нежилого помещения № 4-Ч/19 от 01.08.2019 с ИП Рыбин С.Н., договор аренды нежилого помещения № 4-Ч/19 от 01.08.2019 с ИП Рыбин С.Н. с учетом индекса 1,06.

Согласно предоставленных договоров расходы по данной статье включают аренду офисов.

В соответствии с пунктом 25 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем относится к административным расходам.

**1.6. «Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***299,24*** тыс. руб. включают в себя: водный налог – ***189,45*** тыс. руб., транспортный налог – ***0,68*** тыс. руб., налог на имущество – ***109,12*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***676,18*** тыс. руб. включают в себя водный налог – ***454,68*** тыс. руб. (расчет), транспортный налог – ***1,62*** тыс. руб., налог на имущество – ***219,88*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в расчет с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***126,25*** тыс. руб., в том числе:

***водный налог*** – ***94,46*** тыс. руб. рассчитан по факту 2018 года, организации, ранее обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом действующего законодательства, в пересчете на период регулирования;

***транспортный налог 0,00*** тыс. руб. не принят в расчет тарифа, так как предлагаемый транспорт отсутствует в договоре оперативного управления;

***налог на имущество*** – ***31,79*** тыс. руб. по предложению организации, учтено имущество, переданное по договору оперативного управления, в пересчете на период регулирования;

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***232,84*** тыс. руб., в том числе:

***водный налог*** – ***180,10*** тыс. руб. (посчитан в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ);

***транспортный налог – 0,00*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки;

***налог на имущество*** – ***52,73*** тыс. руб. принят по плановой смете 2019 года с учетом разбивки по периодам;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***232,84*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.6. «Нормативная прибыль»**

Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:

,

где:

 - нормативный уровень прибыли, определенный органом регулирования тарифов.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

**1.6.1. «Прибыль на социальное развитие, поощрение»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- **с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***79,30*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***190,20*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в расчет по предложению организации в рамках положения об оплате и стимулировании работников и коллективного договора, с учетом численности, принятой в расчет тарифа, с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***36,15*** тыс. руб.;

На 2020 год по плану 2019 с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4%) с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***62,01*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***62,01*** тыс. руб.

**1.6.2. «Расчетная предпринимательская прибыль»**

В соответствии с п. 32(1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в п.п. 1 - 7 п. 15 Методических указаний, с учетом особенностей, предусмотренных п. 47(2) Основ ценообразования.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

**2. «Водоотведение»**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией было направлено два заявления об установлении тарифов на питьевую воду:

- на период с 01.08.2019 по 31.12.2019 (исх. от 03.07.2019 № 10, вх. от 03.07.2019 № 3444). Организацией заявлена необходимая валовая выручка в сфере водоотведение в размере ***16 889,51*** тыс. руб., тариф – в размере ***44,77*** руб.

При расчете тарифа прибыль не разделена на потребительский рынок и на собственные нужды производства, поэтому тариф рассчитан некорректно. Величина тарифа должна быть ***44,76*** руб.

- на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 (исх. от 03.07.2019 № 11, вх. от 03.07.2019 № 3445). Организацией заявлена необходимая валовая выручка в сфере водоотведения в размере ***43 233,71*** тыс. руб., тариф – в размере ***47,75*** руб.

При расчете тарифа прибыль не разделена на потребительский рынок и на собственные нужды производства, поэтому тариф рассчитан некорректно. Величина тарифа должна быть ***47,74*** руб.

В соответствии с п. 37 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов, то тарифы устанавливаются методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В соответствии с п. 15 Методических указаний при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

1) производственных расходов;

2) ремонтных расходов, включая расходы на текущий и капитальный ремонт;

3) административных расходов;

4) сбытовых расходов гарантирующих организаций;

5) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

6) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения или их отдельных объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 44 Основ ценообразования;

7) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;

8) нормативной прибыли;

9) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 13.09.2019 по 31.12.2019;

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020.

Необходимая валовая выручка с учетом календарной разбивки определена на следующем уровне:

- с 13.09.2019 по 31.12.2019 – в размере ***9 562,84*** тыс. руб.;

- с 01.01.2020 по 30.06.2020 - в размере ***15 865,62*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020 – в размере ***16 105,60*** тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались индексы потребительских цен на 2019 год – 104,6%, на 2020 год – 103,4% согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 01.10.2018г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России, ИПЦ Минэкономразвития России).

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных организацией для определения величины необходимой валовой выручки, специалист считает экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

**2.1. «Производственные расходы»**

Согласно п. 18 Методических указаний в составе производственных расходов учитываются:

1) расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение;

2) расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду;

3) расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем;

4) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда;

5) расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль;

6) общехозяйственные расходы;

7) прочие производственные расходы, непосредственно связанные с содержанием и эксплуатацией объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, не учитываемые в составе ремонтных расходов, включая расходы на амортизацию автотранспорта, используемого регулируемой организацией. Производственные расходы должны покрывать расходы на осуществление производственной программы регулируемой организации в полном объеме, в том числе расходы, связанные с выполнением регулируемой организацией функций, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 16 Методических указаний при определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует **экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, сведения о которых получены из следующих источников информации (в приоритетном порядке):**

а) цены (тарифы) на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), установленные органом регулирования тарифов, - в случае, если цены (тарифы) на такие товары (работы, услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, или (при наличии) следующие прогнозные показатели, определенные в базовом варианте уточненного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива;

темпы роста цен на электрическую энергию;

темпы роста заработной платы;

г) сведения о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимых другими регулируемыми организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях;

д) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, сведения о которых предоставляются независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах;

е) рыночные цены на потребляемые регулируемой организацией товары (работы, услуги), сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

ж) данные бухгалтерского учета и статистической отчетности регулируемой организации за 3 предыдущих периода регулирования, за которые у органа регулирования тарифов имеются указанные данные.

**2.1.1.** «**Материалы и запасные части**»

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***573,50*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***1 458,90*** тыс. руб.

Расходы по статье приняты по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индекса Минэкономразвития России на 2019 год (104,6), так как организацией не представлены в материалах тарифного дела в соответствии с пунктом 16 Методических указаний экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг), в пересчете на период регулирования,

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***124,72*** тыс. руб.

Расходы по статье на 2020 год приняты в сумме ***428,94*** тыс. руб. по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4%), с разбивкой по периодам:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***214,47*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***214,47*** тыс. руб.

**2.1.2. «Затраты на покупную электрическую энергию»**

В соответствии с п. 20 Методических указаний расходы регулируемой организации на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду, теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов холодной воды на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду. Объемы приобретаемой электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности) определяются с учетом показателей надежности, качества, энергетической эффективности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, определенных в установленном порядке.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***1 181,69*** тыс. руб., в том числе электроэнергия НН (0,4 Кв и ниже) в сумме ***773,83*** тыс. руб. (объем энергии ***134,02*** тыс. кВт.ч, тариф ***5,77*** руб./кВт.ч.); электроэнергия СН 2 (1-20 кВ) в сумме ***407,86*** тыс. руб. (объем энергии ***104,07*** тыс. кВт.ч, тариф ***3,92*** руб./кВт.ч.).

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***3 119,88*** тыс. руб., в том числе электроэнергия НН (0,4 Кв и ниже) в сумме ***2 043,10*** тыс. руб. (объем энергии ***321,65*** тыс. кВт.ч, тариф ***6,35*** руб./кВт.ч.); электроэнергия СН 2 (1-20 кВ) в сумме ***1 076,78*** тыс. руб. (объем энергии ***249,78*** тыс. кВт.ч, тариф ***4,31*** руб./кВт.ч.).

В качестве подтверждающих документов представлены реестры счетов-фактур за 2016-2018 гг., по организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру.

Поставщиком электроэнергии в соответствии с соглашением о намерениях от 08.08.2019 г. будет являться ПАО «Кузбассэнергосбыт».

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***839,28*** тыс. руб., в том числе:

***энергия НН (0,4 кВ и ниже)*** принята в сумме ***544,28*** тыс. руб. Объем электроэнергии – ***94,26*** тыс. кВтч., принят по факту 2018 года организации, ранее обслуживающей данную коммунальную структуру, в пересчете на период регулирования. Тариф по электроэнергии специалистом принят в размере ***5,77*** руб./кВтч по предложению организации, что не превышает фактический средневзвешенный тариф 2018 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,9);

***энергия СН 2 (1-20кВ)*** принята в сумме ***295,00*** тыс. руб. Объем электроэнергии – ***75,27*** тыс. кВтч., принят по факту 2018 года организации, ранее обслуживающей данную коммунальную структуру, в пересчете на период регулирования. Тариф по электроэнергии специалистом принят в размере ***3,92*** руб./кВтч по предложению организации, что не превышает фактический средневзвешенный тариф 2018 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,9).

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1 450,93*** тыс. руб., в том числе:

***энергия НН (0,4 кВ и ниже)*** принята в сумме ***940,94*** тыс. руб. Объем электроэнергии – ***156,39*** тыс. кВтч. принят по плану 2019, в пересчете на период регулирования. Тариф по электроэнергии специалистом принят в размере ***6,02*** руб./кВтч по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (104,2).

***энергия СН 2 (1-20кВ)*** принята в сумме ***509,99*** тыс. руб. Объем электроэнергии в пересчете на период регулирования – ***124,89*** тыс. кВтч., принят по плану 2019, в пересчете на период регулирования. Тариф по электроэнергии специалистом принят в размере ***4,08*** руб./кВтч по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (104,2).

- **с 01.07.2020 по 31.12.2020** –затраты по статье приняты в сумме ***1 450,93*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.1.3. «Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем»**

**«Услуги по очистке сточных вод»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***270,64*** тыс. руб. услуги заявлены по поставщику АО «Кузбасская птицефабрика» объем ***30 895,00*** м3, средний тариф – ***8,76*** руб./м3;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***655,10*** тыс. руб. услуги заявлены по поставщику АО «Кузбасская птицефабрика» объем ***74 148,00*** м3, средний тариф – ***8,84*** руб./м3.

В качестве подтверждающих документов представлены реестры счетов-фактур за 2016-2018 гг., по организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру и постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

Поставщиком данной услуги является АО «Кузбасская птицефабрика» по договору от 24.06.2019.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***185,41*** тыс. руб. объем стоков ***21 165,72*** м3, по факту 2018 года, организации, ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования, тариф – ***8,76*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 13.12.2018 № 508);

- 2020 год в сумме ***620,50*** тыс. руб. Объемы определены по плановой смете 2019 года, в пересчете на период регулирования с разбивкой по периодам:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***307,61*** тыс. руб. (объем ***35 115,85*** м3, тариф – ***8,76*** руб./м3 постановление РЭК КО от 13.12.2018 № 508);

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***312,88*** тыс. руб. (объем ***35 115,85*** м3, тариф – ***8,91*** руб./м3 постановление РЭК КО от 13.12.2018 № 508).

**«Услуги по очистке и транспортировке сточных вод»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***5 121,66*** тыс. руб. в том числе по поставщикам:

***- ООО «Водоканал» г. Новокузнецк*** на сумму – ***4 428,70*** тыс. руб. (объем – ***240 690,40*** м3, тариф – ***18,40*** руб./м3;

***- ООО «ВОДОРЕСУРС»*** на сумму – ***692,96*** тыс. руб. (объем – ***29 487,50*** м3, тариф – ***23,50*** руб./м3);

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***12 476,70*** тыс. руб. в том числе по поставщикам:

***- ООО «Водоканал» г. Новокузнецк*** на сумму – ***10 735,76*** тыс. руб. (объем – ***577 667,00*** м3, тариф – ***18,59*** руб./м3;

***- ООО «ВОДОРЕСУРС»*** на сумму – ***1 740,94*** тыс. руб. (объем – ***70 770,00*** м3, тариф – ***24,60*** руб./м3).

В качестве подтверждающих документов представлены реестры счетов-фактур за 2016-2018 гг., по организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру, и постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

Договора с поставщиками услуг не заключены, в тарифном деле представлены соглашения о намерениях с ООО «ВОДОРЕСУРС» от 24.06.2019, ООО «Водоканал» г. Новокузнецк от 21.06.2019.

По результатам проведенного анализа расходы по данной статье приняты по периодам календарной разбивки на следующем уровне:

**с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***3 042,91*** тыс. руб. в том числе по поставщикам:

***ООО «Водоканал», г. Новокузнецк*** на сумму – ***2 692,17*** тыс. руб. объем ***146,313,56*** м3 по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования, тариф – ***18,40*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 19.12.2018 № 602);

***- ООО «ВОДОРЕСУРС»*** на сумму – ***350,74*** тыс. руб. объем ***13 830,31*** м3 по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования, тариф – ***25,36*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 31.10.2017 № 311);

- 2020 год в сумме ***10 208,53*** тыс. руб. Объемы определены по плановой смете 2019 года, в пересчете на период регулирования с разбивкой по периодам:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***5 048,46*** тыс. руб. в том числе по поставщикам:

***ООО «Водоканал» г. Новокузнецк*** – ***4 466,55*** тыс. руб. Объем – ***242 747,50*** м3, тариф – ***18,40*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 19.12.2018 № 602);

***ООО «ВОДОРЕСУРС»*** – ***581,90*** тыс. руб. Объем ***22 945,75*** м3, тариф – ***25,36*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 31.10.2017 № 311);

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***5 160,07*** тыс. руб. в том числе по поставщикам:

***ООО «Водоканал» г. Новокузнецк*** – ***4 556,37*** тыс. руб. Объем ***242 747,50*** м3, тариф – ***18,77*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 19.12.2018 № 602);

***ООО «ВОДОРЕСУРС»*** – ***603,70*** тыс. руб. Объем ***22 945,75*** м3, тариф – ***26,31*** руб./м3 (постановление РЭК КО от 31.10.2017 № 311).

**2.1.4. «Расходы на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***4 097,89*** тыс. руб. Среднемесячная заработная плата заявлена на уровне ***21 014,82*** руб./мес./чел. Численность основного персонала заявлена в количестве ***39,00*** человек;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***9 834,95*** тыс. руб. Среднемесячная заработная плата заявлена на уровне ***21 014,85*** руб./мес./чел. Численность основного персонала заявлена в количестве ***39,00*** человек.

В качестве подтверждающих документов представлено штатное расписание.

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***1 181,19*** тыс. руб.

Средняя заработная плата принята в соответствии со штатным расписанием организации, без учета надбавки за выслугу лет ***18 145,46*** руб./чел./мес. Численность (машинисты насосных установок) принята по фактической на 19.08.2019 – ***18,00*** человек. Надбавка за выслугу лет, начисляемая в соответствии с коллективным договором, не учтена, так как не представлены документы, подтверждающие стаж работы основного производственного персонала на предприятиях ЖКХ, а также отсутствует приказ руководителя о назначении данной надбавки.

Расходы по статье на 2020 год приняты в сумме ***3 919,42*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период с разбивкой по периодам:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1 959,71*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***1 959,71*** тыс. руб.

Средняя заработная плата основного производственного персонала составила ***18 145,46*** руб./чел./мес. Численность – ***18,00*** человек.

**2.1.5. «Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***1 237,56*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***2 970,15*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) и приняты с разбивкой по периодам с сумме:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** –***356,72*** тыс. руб.;

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** –***591,83*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***591,83*** тыс. руб.

**2.1.6. «Цеховые (общехозяйственные) расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***742,96*** тыс. руб., в том числе расходы по статье включают в себя:

***заработную плату цехового персонала – 561,18*** тыс. руб. (штатное расписание), среднемесячная оплата труда заявлена в размере ***26 223,13*** руб./мес./чел., численность заявлена в количестве ***4,28*** человека;

***отчисления на социальные нужды от заработной платы цехового персонала – 169,48*** тыс. руб.;

***прочие расходы*** - ***12,30*** тыс. руб., в том числе:

*охрана труда -* ***7,20*** тыс. руб. (прайс ООО «ТД Кузнецкий Альянс» от 07.03.2019 на противопожарное оборудование, прайс ТРАКТ на спец. одежду и мыло от 26.04.2019) с учетом индекса 1,06;

*обучение кадров -* ***0,30*** тыс. руб. (перечень профессий и курсов от АНО ДПО «УЦ ТЕТРАКОМ-Новокузнецк» и предложение ООО «Академия Рабочих Профессий» с учетом индекса 1,06);

*профосмотр* - ***4,80*** тыс. руб. (коммерческое предложение ООО «Поликлиника Профосмотров» от 26.01.2019 с учетом индекса 1,06, в дополнительных материалах договор на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров»).

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***1 783,06*** тыс. руб. расходы по статье включают в себя:

***заработную плату цехового персонала – 1 346,82*** тыс. руб. (штатное расписание), среднемесячная оплата труда заявлена в размере ***26 223,13*** руб./мес./чел., численность заявлена в количестве ***4,28*** человека;

***отчисления на социальные нужды*** ***от заработной платы цехового персонала – 406,74*** тыс. руб.;

***прочие расходы -*** ***29,50*** тыс. руб. в том числе:

*охрана труда –* ***17,20*** тыс. руб. (прайс ООО «ТД Кузнецкий Альянс» от 07.03.2019 на противопожарное оборудование, прайс ТРАКТ на спец. одежду и мыло от 26.04.2019) с учетом индекса 1,06;

*обучение кадров* – ***0,80*** тыс. руб. (перечень профессий и курсов от АНО ДПО «УЦ ТЕТРАКОМ-Новокузнецк» и предложение ООО «Академия Рабочих Профессий» с учетом индекса 1,06);

*профосмотр* – ***11,50*** тыс. руб. (коммерческое предложение ООО «Поликлиника Профосмотров» от 26.01.2019 с учетом индекса 1,06, в дополнительных материалах договор на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров»).

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***2 582,83*** тыс. руб.

***заработная плата цехового персонала*** принята в размере ***1 968,49*** тыс. руб. рассчитана исходя из средней заработной платы по штатному расписанию по без учета надбавки за выслугу лет и численности, принятой в расчет тарифа. Среднемесячная заработная плата цехового персонала составила – ***22 821,50*** руб./чел./мес. Численность принята по фактической за 19.08.2019 и распределена на виды деятельности согласно заработной плате основных рабочих (44,75%) – ***23,85*** человека (Таблица 7). Надбавка за выслугу лет, начисляемая в соответствии с коллективным договором, не учтена, так как не представлены документы, подтверждающие стаж работы основного производственного персонала на предприятиях ЖКХ, а также отсутствует приказ руководителя о назначении данной надбавки.

Таблица 7

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| профессия | Факт МКП "Водоснаб НМР" на 19.08.2019 | з/п в месяц по штатке МКП "КТВС НМР" | всего в месяц | в год |
|
| слесарь-ремонтник АВР | 15 | 21179,04 | 317685,60 | 3812227,20 |
| электрогазосварщик | 2,5 | 22851,06 | 57127,65 | 685531,80 |
| электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования | 5,5 | 19507,01 | 107288,56 | 1287462,66 |
| водитель | 5,5 | 21225,43 | 116739,88 | 1400878,59 |
| тракторист | 1 | 25556,31 | 25556,31 | 306675,72 |
| уборщик | 1 | 14664,00 | 14664,00 | 175968,00 |
| Мастер+ бригадир АВР | 6 | 34034,00 | 204204,00 | 2450448,00 |
| начальник участка | 2,5 | 50050,00 | 125125,00 | 1501500,00 |
| старший Мастер | 1 | 38038,00 | 38038,00 | 456456,00 |
| сторож | 7 | 14664,00 | 102648,00 | 1231776,00 |
| оператор диспетчерской службы | 3 | 16390,36 | 49171,07 | 590052,88 |
| контролер-кассир | 3,3 | 17617,60 | 58138,08 | 697656,96 |
| цеховые | 53,3 |  | 22821,50 | 14596633,81 |
| доля ВО |  |  |  | 44,75 |
| цеховые ВО | 23,85 |  |  |  |

***отчисления на социальные нужды от заработной платы цехового персонала*** рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) составили – ***594,48*** тыс. руб.;

***прочие расходы*** приняты в сумме ***19,86*** тыс. руб., в том числе:

*охрана труда* учтена по прайсу от 07.03.2019 ООО «ТД Кузнецкий Альянс», спец. одежда и мыло в пересчете на период регулирования, с учетом доли, относимой на данный вид деятельности (44,75%) – ***6,56*** тыс. руб. (Расчет представлен в таблице 2).

*обучение кадров* ***5,21*** тыс. руб. учтено обучение начальники участков, электрогазосварщиков, электромонтеров в доле 44,75% по перечню профессий и курсов от АНО ДПО «УЦ ТЕТРАКОМ-Новокузнецк» и предложению ООО «Академия Рабочих Профессий» в пересчете на период регулирования (Расчет представлен в таблице 3).

*оценка условий труда* – ***3,23*** тыс. руб. средняя цена принята по коммерческим предложения от ООО «Центр Экспертизы Условий Труда» и ООО «Сибирь-Эксперт» от 07.06.209 с учетом численности цехового персонала, принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 5 лет (проводится раз в 5 лет), в пересчете на период регулирования;

*профосмотр –* ***4,85*** тыс. руб. рассчитан исходя из стоимости 1350 руб. за одного сотрудника по договору на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров» с учетом численности, принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 2 года (провидится раз в 2 года), в пересчете на период регулирования;

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***4 286,27*** тыс. руб., в том числе:

***заработная плата цехового персонала*** принята в размере ***3 265,90*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования;

***отчисления на социальные нужды от заработной платы цехового персонала*** по плану 2019 года в пересчете на период регулирования – ***986,30*** тыс. руб.;

***прочие расходы*** приняты в сумме ***34,06*** тыс. руб. приняты по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) в пересчете на период регулирования, в том числе:

*охрана труда* – ***11,25*** тыс. руб.;

*обучение кадров* – ***8,94*** тыс. руб.;

*оценка условий труда* – ***5,55*** тыс. руб.;

*профосмотр –* ***8,32*** тыс. руб.

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***4 286,27*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.1.7. «Прочие производственные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***1 489,95*** тыс. руб., в том числе:

***лабораторные анализы*** - ***37,10*** тыс. руб. (прайс ООО «Акватест» действует до 31.12.2019 и программа производственного контроля);

***ГСМ (и/или аренду спецтехники)*** - ***568,05*** тыс. руб. (прейскурант цен на услуги ИП Глухов Д.В. от 08.07.2018, коммерческое предложение на проведение предрейсовых/послерейсовых медицинских осмотров от ГБУЗ КО НРБ, коммерческое предложение на систему контроля автотранспорта от ООО «ЕНДС-Кузбасс», прайс-лист на запасные части ООО «Ульяновский Автомобильный Завод» от 03.06.2019, прайс-лист от ТД «ЦентрЗапчасть» цены на бензин в ЛУКОЙЛ АЗС №28 в Новокузнецке из интернета, приказ об установлении лимитов, норм расхода и документооборота о движении топлива автотранспортных средств и спецтехники, коммерческое предложение от ИП Чаплицкий С.Н., решение совета народных депутатов Новокузнецкого муниципального района № 233-МНПА от 28.03.2017 «Об установлении тарифов на услуги муниципального казенного предприятия «Сибэкотранс» Новокузнецкого муниципального района», предложение от ООО «Глобал», коммерческое предложение от ООО «Промышленное снабжение Сибири», прайс АО «Ливнынасос»;

***прочие*** ***расходы*** ***884,80*** тыс. руб., в том числе:

*обучение кадров* - ***5,00*** тыс. руб. (перечень профессий и курсов от АНО ДПО «УЦ ТЕТРАКОМ-Новокузнецк» и предложение ООО «Академия Рабочих Профессий» с учетом индекса 1,06);

*охрана труда* – ***133,10*** тыс. руб. (прайс от 07.03.2019 и договор № 566-ООО от 29.07.2019 без счета ООО «ТД Кузнецкий Альянс» на противопожарное оборудование, прайс ТРАКТ на спец. одежду и мыло от 26.04.2019 с учетом индекса 1,06);

*услуги производственного характера* – ***18,10*** тыс. руб. (по предложению от ООО «Сибирь Инжиниринг» с учетом индекса 1,06. В дополнительных материалах (вх. от 15.08.2019 № 4182) были представлены договора с вышеуказанной организацией без указания обслуживаемых объектов и расчета стоимости:

- б/н от 01.08.2019 на обслуживание и ремонт электрооборудования котельных и административно-бытовых помещений с 01.12.2019 по 31.12.2019 на 41000 руб.;

- б/н от 01.07.2019 на обслуживание и ремонт электрооборудования котельных и административно-бытовых помещений с 01.10.2019 по 31.11.2019 на 82000 руб.

*профосмотр* **– *54,80*** тыс. руб. (коммерческое предложение ООО «Поликлиника Профосмотров» от 26.01.2019 с учетом индекса 1,06, в дополнительных материалах договор на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров»);

*разработка нормативных документов, услуги природоохранного значения* ***- 627,50*** тыс. руб. (коммерческое предложение от ООО «ЭкоЦентр» на разработку паспортов отходов, образующихся на предприятии, на оформление права пользования водными объектами 3 выпуска ОС в с. Казанково, п. ст. Ерунаково, с. Сосновка, на разработку проектов зон санитарной защиты для ОС с согласованием);

*оценка условий труда* - ***46,30*** тыс. руб. для всего персонала (коммерческие предложения от ООО «Центр Экспертизы Условий Труда» и ООО «Сибирь-Эксперт»).

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***3 674,38*** тыс. руб., в том числе:

***лабораторные анализы*** - ***89,00*** тыс. руб. (прайс ООО «Акватест» действует до 31.12.2019 и программа производственного контроля);

***расходы на ГСМ (и/или аренду спецтехники)*** ***1 445,12*** тыс. руб. (прейскурант цен на услуги ИП Глухов Д.В. от 08.07.2018, коммерческое предложение на проведение предрейсовых/послерейсовых медицинских осмотров от ГБУЗ КО НРБ, коммерческое предложение на систему контроля автотранспорта от ООО «ЕНДС-Кузбасс», прайс-лист на запасные части ООО «Ульяновский Автомобильный Завод» от 03.06.2019, прайс-лист от ТД «ЦентрЗапчасть» цены на бензин в ЛУКОЙЛ АЗС №28 в Новокузнецке из интернета, приказ об установлении лимитов, норм расхода и документооборота о движении топлива автотранспортных средств и спецтехники, коммерческое предложение от ИП Чаплицкий С.Н., решение совета народных депутатов Новокузнецкого муниципального района № 233-МНПА от 28.03.2017 «Об установлении тарифов на услуги муниципального казенного предприятия «Сибэкотранс» Новокузнецкого муниципального района», предложение от ООО «Глобал», коммерческое предложение от ООО «Промышленное снабжение Сибири», прайс АО «Ливнынасос»;

***прочие расходы*** - ***2 140,26*** тыс. руб., в том числе:

*обучение кадров* ***- 12,00*** тыс. руб. (перечень профессий и курсов от АНО ДПО «УЦ ТЕТРАКОМ-Новокузнецк» и предложение ООО «Академия Рабочих Профессий» с учетом индекса 1,06);

*охрана труда*– ***319,40*** тыс. руб. (прайс от 07.03.2019 и договор № 566-ООО от 29.07.2019 без счета ООО «ТД Кузнецкий Альянс» на противопожарное оборудование, прайс ТРАКТ на спец. одежду и мыло от 26.04.2019 с учетом индекса 1,06);

*услуги производственного характера* – ***46,00*** тыс. руб. (по предложению от ООО «Сибирь Инжиниринг» с учетом индекса 1,06. В дополнительных материалах (вх. от 15.08.2019 № 4182) были представлены договора с вышеуказанной организацией без указания обслуживаемых объектов и расчета стоимости:

- б/н от 01.08.2019 на обслуживание и ремонт электрооборудования котельных и административно-бытовых помещений с 01.12.2019 по 31.12.2019 на 41000 руб.;

- б/н от 01.07.2019 на обслуживание и ремонт электрооборудования котельных и административно-бытовых помещений с 01.10.2019 по 31.11.2019 на 82000 руб.

*профосмотр* **- *131,50*** тыс. руб. (коммерческое предложение   
ООО «Поликлиника Профосмотров» от 26.01.2019 с учетом индекса 1,06, в дополнительных материалах договор на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров»);

*разработка нормативных документов, услуги природоохранного значения -* ***1 520,06*** тыс. руб. (коммерческое предложение от ООО «ЭкоЦентр» на разработку паспортов отходов, образующихся на предприятии, на оформление права пользования водными объектами 3 выпуска ОС в с. Казанково, п. ст. Ерунаково, с. Сосновка, на разработку проектов зон санитарной защиты для ОС с согласованием);

*оценка условий труда* - ***111,30*** тыс. руб. для всего персонала коммерческие предложения от ООО «Центр Экспертизы Условий Труда» и ООО «Сибирь-Эксперт».

Расходы по статье приняты в расчет с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***212,91*** тыс. руб. в том числе:

***лабораторные анализы*** в сумме ***32,08*** тыс. руб. приняты по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индексов Минэкономразвития России на 2019 год (104,6) и на 2020 год (103,4), в пересчете на период регулирования, так как организацией не представлены в материалах тарифного дела в соответствии с пунктом 16 Методических указаний экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) (в договоре № 37/19 от 18.07.2019 с ООО «Акватест» цена договора не оговорена, определить стоимость работ невозможно).

***ГСМ (и/или расходы на аренду спец. техники)*** в сумме ***136,77*** тыс. руб. приняты по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индекса Минэкономразвития России на 2019 год (104,6), в пересчете на период регулирования, организацией не представлены в материалах тарифного дела в соответствии с пунктом 16 Методических указаний экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг;

***прочие*** в сумме ***44,05*** тыс. руб., в том числе:

*обучение кадров* не принято в расчет тарифа, так как организацией не предлагается проводить обучение машинистов насосных установок;

*охрана труда*– ***37,95*** тыс. руб. (средства защиты от пожара – 90,23 тыс. руб. из них в данном периоде учтено 27,19 тыс. руб. и 63,04 тыс. руб. будет учтено в 2020 году количество взято по предложению организации, а цены по прайсу от 07.03.2019 ООО «ТД Кузнецкий Альянс», спец. одежда и мыло 10,76 тыс. руб. (Таблица 8).

Таблица 8



*услуги производственного характера*» не приняты в расчет тарифа, так как нет возможности определить, где конкретно расположено электрооборудование. Договор б/н от 01.08.2019 на обслуживание и ремонт электрооборудования котельных и административно-бытовых помещений с 01.12.2019 по 31.12.2019 на 41000 руб., который организация использовала для расчета и договор б/н от 01.07.2019 на обслуживание и ремонт электрооборудования котельных и административно-бытовых помещений с 01.10.2019 по 31.11.2019 на 82000 руб., который представлен в дополнительных материалах (вх. от 15.08.2019 № 4182), не использовался организацией для расчета с ООО «Сибирь Инжиниринг;

*профосмотр –* ***3,66*** тыс. руб. рассчитана исходя из стоимости 1350 руб. за одного сотрудника по договору на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров» с учетом численности, принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 2 года (провидится раз в 2 года) в пересчете на период регулирования;

*разработка нормативных документов, услуги природоохранного значения* не принята в расчет тарифа, рекомендуется для разработки паспортов отходов использовать средства, собранные за счет ПДК;

*оценка условий труда* - ***2,44*** тыс. руб. средняя цена принята по коммерческим предложения от ООО «Центр Экспертизы Условий Труда» и ООО «Сибирь-Эксперт» от 07.06.209 с учетом численности основного персонала, принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 5 лет (провидится раз в 5 лет) в пересчете на период регулирования.

Расходы по статье на 2020 год приняты в расчет в сумме ***702,20*** тыс. руб. с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***289,55*** тыс. руб. в том числе:

***лабораторные анализы*** в сумме ***55,04*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования и с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4);

***ГСМ (и/или расходы на аренду спец. техники)*** в сумме ***172,50*** тыс. руб. по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) в недопущения роста тарифа в 1-м п/г);

***прочие*** в сумме ***62,02*** тыс. руб., в том числе:

*обучение кадров* на уровне предыдущего периода календарной разбивки;

*охрана труда*– ***51,69*** тыс. руб. (средства защиты от пожара приняты по прайсу от 07.03.2019 ООО «ТД Кузнецкий Альянс» - 90,23 тыс. руб. из них в данном периоде учтено 63,04 тыс. руб., спец. одежда и мыло по прайсу ТРАКТ от 26.04.2019 в расчете на численность, учтенную в тарифе и период регулирования с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4);

*услуги производственного характера* ***0,00*** тыс. руб.на уровне предыдущего периода календарной разбивки;

*профосмотр* – ***6,28*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования и с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4);

*разработка нормативных документов, услуги природоохранного значения* ***- 0,00*** тыс. руб.на уровне предыдущего периода календарной разбивки;

*оценка условий труда -* ***4,05*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования и с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4);

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***412,65*** тыс. руб. в том числе:

***лабораторные анализы*** в сумме ***55,04*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки

***ГСМ (и/или расходы на аренду спец. техники)*** в сумме ***295,60*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) за минусом суммы, учтенной в 1-м п/г);

***прочие*** в сумме ***62,02*** тыс. руб., на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.2. «Ремонтные расходы**»

**2.2.1. «Капитальный ремонт»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***0,00*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***2 087,96*** тыс. руб.

Согласно письму (вх. № 4549 от 10.09.2019) организация просит скорректировать расходы по статье капитальный ремонт на 2020 год в размере 0,00 тыс. руб. Ремонты будут осуществляться за счет средств Комитета ЖКХ Администрации Новокузнецкого муниципального района.

**2.3. «Административные расходы»**

**2.3.1. «Заработная плата АУП»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***1 183,60*** тыс. руб. Среднемесячная заработная плата заявлена на уровне ***38 366,29*** руб./мес./чел. Численность АУП заявлена в количестве ***6,17*** человека;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***2 840,65*** тыс. руб. Среднемесячная заработная плата заявлена на уровне ***38 366,42*** руб./мес./чел. Численность основного персонала заявлена в количестве ***6,17*** человека.

В качестве подтверждающих документов представлено штатное расписание, в котором не указаны разряды.

В дополнительном пакете документов, было представлено штатное расписание с указанием разрядов.

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***716,81*** тыс. руб.

Средняя заработная плата составила ***33 303,49*** руб./чел./мес. рассчитана исходя из средней заработной платы по штатному расписанию, представленному в дополнительных материалах без учета надбавки за выслугу лет и численности, принятой в расчет тарифа. Численность принята по фактической за 19.08.2019 и распределена на виды деятельности согласно заработной плате основных рабочих (44,75%) – ***5,95*** человека (Таблица 9). Надбавка за выслугу лет, начисляемая в соответствии с коллективным договором, не учтена, так как не представлены документы, подтверждающие стаж работы основного производственного персонала на предприятиях ЖКХ, а также отсутствует приказ руководителя о назначении данной надбавки.

Таблица 9



Расходы по статье на 2020 год приняты в сумме ***2 378,50*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период с разбивкой по периодам:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1 189,25*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***1 189,25*** тыс. руб.

Средняя заработная плата административно-управленческого персонала составила ***33 303,49*** руб./чел./мес. Численность – ***5,95*** человека.

**2.3.2. «Отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***357,45*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***857,88*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125– ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний) и приняты с разбивкой по периодам с сумме:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** –***216,48*** тыс. руб.;

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** –***359,15*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***359,15*** тыс. руб.

**2.3.3. «Почтовые услуги»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***13,36*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***32,06*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: коммерческое предложение от ООО Издательство «Печатный двор», расчет стоимости изготовления журналов от магазина «Архимед ХР», тарифы на дополнительные услуги, оказываемые пользователям услуг в УФПС Кемеровской области – филиале ФГУП «Почта России», цены на маркированные конверты с сайта [www.pochta.ru](http://www.pochta.ru), цены на услугу общедоступной почтовой связи ФГУП «Почта России».

Организацией не предоставлен расчет и обоснование потребностей по данной статье в нарушение пункта 16 Методических указаний, регулирующим органом принято решение учесть расходы по данной статье по фактически понесенным затратам в 2018 году, организацией обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6) и на 2020 год (103,4).

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***1,62*** тыс. руб.,

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***2,78*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2,78*** тыс. руб.

**2.3.4. «Расходы на компьютерную и оргтехнику, комплектующие, ремонт и настройка ПК, программное обеспечение и т. д.**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***55,19*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***132,45*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: договор № 2К-19-06/196 от 19.06.2019 с ООО «КузбассПринтСервис» и счет на оплату, счета от 13.06.2019 от ООО "Открытые технологии", счета от 14.06.2019 и от 19.06.2019 от ООО "ДНС Ритейл».

Организацией не предоставлен расчет и обоснование потребностей по данной статье в нарушение пункта 16 Методических указаний, регулирующим органом принято решение учесть расходы по данной статье по фактически понесенным затратам в 2018 году, организацией обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6) и на 2020 год (103,4).

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***0,49*** тыс. руб.,

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***0,85*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***0,85*** тыс. руб.

**2.3.5 «Канцелярские расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***32,57*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***78,17*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено коммерческое предложение от ООО «НОВОКИБ».

Расходы по статье не приняты в расчет тарифа, так как организацией не предоставлен расчет и обоснование потребностей по данной статье в нарушение пункта 16 Методических указаний, а у организации, обслуживающей данную коммунальную структуру отсутствует факт по данной статье.

**2.3.6. «Информационно-консультационные и аудиторские услуги»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***55,64*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***141,55*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: договор № 21 от 10.07.2019 с ОООО «Кузбасс-Реклама» без приложений, коммерческое предложение от ООО «СЕОЛ» от 18.06.2018, в дополнительных материалах договора с ООО «СЕОЛ» ОТ 28.08.2019 № 45/19 И № 51/19, коммерческое предложение АО "ПФ "СКБ Контур", коммерческое предложение ООО "Компания ЛАД-ДВА", коммерческое предложение ООО "АГИТ-Плюс", договор № 23 от 01.08.2019 с ИП Зайцев А. Г., счета от 14.06.2019 от ООО "Компания "Тензор".

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***40,82*** тыс. руб.,

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***62,11*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***62,11*** тыс. руб.

Расчеты в Таблице 10.

Таблица 10



**2.3.7. «Услуги связи»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***30,98*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***74,36*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены: договор об оказании услуг связи «Билайн» от 01.08.2019, контракт № 22071 на оказание услуг электросвязи юридическому лицу, финансируемому из соответствующего бюджета от 01.08.2019 с ПАО «Ростелеком», договор № Т 50709/19 об оказании услуг электросвязи от 01.08.2019 плюс тарифы на услуги местной телефонной связи и договор №IVD 50709/19 от 01.08.2019 на предоставление доступа в Интернет с ООО «РЦТК», договор на оказание услуг связи от 01.08.2019 и прайс-лист с ПАО «Мегафон».

Организацией не предоставлен расчет и обоснование потребностей по данной статье в нарушение пункта 16 Методических указаний, регулирующим органом принято решение учесть расходы по данной статье по фактически понесенным затратам в 2018 году, организацией обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индексов Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6) и на 2020 год (103,4).

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***4,18*** тыс. руб.,

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***7,18*** тыс. руб.

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***7,18*** тыс. руб.

**2.3.8. «Командировочные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***4,74*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***11,38*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены цены на билеты с сайта www.tutu.ru.

Расходы по статье не приняты в расчет тарифа, так как организацией не предоставлен обоснование поездок в нарушение пункта 16 Методических указаний.

**2.3.9. «Услуги банков»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***3,69*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***8,86*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлена выдержка из тарифных сборников АО «Альфа-Банк» на 01.01.2019) тарифный план «Все, что надо» с учетом индекса 1,06, договор банковского счета в валюте РФ от 13.06.2019 с АО «АЛЬФА-БАНК».

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***2,52*** тыс. руб. приняты по предложению организации без учета индексации в пересчете на период регулирования;

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***4,32*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования и с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4);

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***4,32*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.3.10. «Подписка, приобретение литературы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***2,20*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***5,29*** тыс. руб.

Расходы по статье не приняты в расчет тарифа, так как организацией не предоставлен расчет и обоснование потребностей по данной статье в нарушение пункта 16 Методических указаний, а у организации, обслуживающей данную коммунальную структуру отсутствует факт по данной статье.

**2.3.11. «Коммунальные услуги»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***0,10*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***0,23*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено постановление РЭК КО от 18.12.2018 № 573 и соглашение о намерениях от 21.06.2019 с АО «ЕВРАЗ ЗСМК»).

Расходы по статье не приняты в расчет в виду отсутствия факта у организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную инфраструктуру.

**3.3.12. «Охрана труда»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***4,25*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***10,20*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено: прайс ООО «ТД Кузнецкий Альянс» от 07.03.2019 на противопожарное оборудование, прайс ТРАКТ на спец. одежду и мыло от 26.04.2019) с учетом индекса 1,06.

Расходы по статье не приняты в расчет тарифа в соответствии с действующим законодательством ([Приказ](consultantplus://offline/ref=0BC1963DCDA337A5128848E7867B64034959F04B2BD8CE6008EB40990E09B84B8F216691EB79455120CF5CC0E3E84F6EEF5DDE43D31980BC4BW1E) Минтруда России от 20.02.2014 N 103н). Для административно-управленческого персонала не предусмотрена выдача спец. одежды и моющих средств.

**2.3.13. «Обучение кадров»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***4,25*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***10,20*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено: перечень профессий и курсов от АНО ДПО «УЦ ТЕТРАКОМ-Новокузнецк» и предложению   
ООО «Академия Рабочих Профессий».

Расходы по статье не приняты в расчет тарифа, так как отсутствуют обосновывающие материалы в нарушение пункта 16 Методических указаний (нет перечня профессий, которые планируется обучать).

**2.3.14. «Оценка условий труда»**

Расходы по данной статье были заявлены организацией одной суммой для всего персонала в статье «Прочие производственные расходы».

Регулятором принято решение учесть данные расходы для каждой категории персонала отдельно.

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***0,81*** тыс. руб. средняя цена принята по коммерческим предложения от ООО «Центр Экспертизы Условий Труда» и ООО «Сибирь-Эксперт» от 07.06.209 с учетом численности административно-управленческого персонала, принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 5 лет (провидится раз в 5 лет), в пересчете на период регулирования.

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1,38*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования и с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4%);

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***1,38*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.3.15. «Профосмотр»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***6,88*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***16,50*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлено коммерческое предложение ООО «Поликлиника Профосмотров» от 26.01.2019 с учетом индекса 1,06, в дополнительных материалах договор на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров»).

Расходы по статье приняты по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***1,21*** тыс. руб. рассчитана исходя из стоимости 1350 руб. за одного сотрудника по договору на оказание медицинских услуг № 636/з от 30.08.2019 с ООО «Поликлиника Профосмотров» с учетом численности, принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 2 года (провидится раз в 2 года) в пересчете на период регулирования;

**- с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***2,08*** тыс. руб. по плану 2019 года в пересчете на период регулирования и с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4);

**- с 01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2,08*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.4. «Амортизация основных средств»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

**- с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***303,90*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***694,13*** тыс. руб.

Включают в себя амортизацию основных средств.

В соответствии с пунктом 28 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Согласно пунктам 7,8 Приказа Минфина России от 30.03.2001 N 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01» основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Согласно пункту 17 вышеуказанного приказа стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

В тарифном деле отсутствуют доказательства приобретения имущества МКП «КТВС НМР», соответственно расходы по данной статье не приняты в расчет тарифа. Аналогичные нормы содержатся в Налоговом Кодексе. В соответствии со статьей 256 пункт 3 Налогового Кодекса Российской Федерации имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования не подлежит начислению амортизации (в ред. Федеральных законов от 29.05.2002 № 57-ФЗ, от 23.07.2013 № 215-ФЗ). Ввиду того, что имущество МКП «КТВС НМР» приобретено за счет средств собственника (органа местного самоуправления), то оно не подлежит начислению амортизации, так как затраты на его создание организация не несла и возмещать их не может.

**2.5. «Расходы на арендную плату»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- с 01.08.2019 по 31.12.2019 в сумме ***7,80*** тыс. руб.;

- с 01.01.2020 по 31.12.2020 в сумме ***19,88*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены договор субаренды нежилого помещения под офис № 4 от 01.08.2019 с ООО «Фея», договор субаренды части нежилого помещения № 4-Ч/19 от 01.08.2019 с ИП Рыбин С.Н., договор аренды нежилого помещения № 4-Ч/19 от 01.08.2019 с ИП Рыбин С.Н. с учетом индекса 1,06.

Согласно предоставленных договоров расходы по данной статье включают аренду офисов.

В соответствии с пунктом 25 приказа ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем относится к административным расходам.

**2.6. «Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- **с 01.08.2019 по 31.12.2019** в сумме ***68,17*** тыс. руб. включают в себя: плату за негативное воздействие на окружающую среду – ***24,40*** тыс. руб., транспортный налог – ***0,32*** тыс. руб., налог на имущество – ***43,45*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020 по 31.12.2020** в сумме ***145,57*** тыс. руб. включают в себя плату за негативное воздействие на окружающую среду – ***58,60*** тыс. руб., транспортный налог – ***0,77*** тыс. руб., налог на имущество – ***86,20*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в расчет с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***24,75*** тыс. руб. включают в себя: плату за негативное воздействие на окружающую среду – ***3,53*** тыс. руб. учтена в пределах лимита по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему в пересчете на период регулирования, транспортный налог не принят в расчет, так как предлагаемый транспорт отсутствует в договоре оперативного управления, налог на имущество – ***21,22*** тыс. руб. по предложению организации, учтено имущество, переданное по договору оперативного управления, в пересчете на период регулирования;

- 2020 год в сумме ***82,12*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***41,06*** тыс. руб. приняты по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, в том числе: плата за негативное воздействие на окружающую среду – ***5,86*** тыс. руб., транспортный налог – ***0,00*** тыс. руб., налог на имущество – ***35,20*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***41,06*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2.7. «Нормативная прибыль»**

Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:

,

где:

 - нормативный уровень прибыли, определенный органом регулирования тарифов.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

**2.7.1. «Прибыль на социальное развитие, поощрение»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- с 01.08.2019 по 31.12.2019 в сумме ***38,90*** тыс. руб.;

- с 01.01.2020 по 31.12.2020 в сумме ***93,30*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в расчет по предложению организации в рамках положения об оплате и стимулировании работников и коллективного договора, с учетом численности, принятой в расчет тарифа с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***27,18*** тыс. руб.;

На 2020 год по плану 2019 с учетом индекса Минэкономразвития России на 2020 год (103,4) с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

**- с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***46,63*** тыс. руб.;

**- с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***46,63*** тыс. руб.

**2.7.2. «Расчетная предпринимательская прибыль»**

В соответствии с п. 32(1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в п.п. 1 - 7 п. 15 Методических указаний, с учетом особенностей, предусмотренных п. 47(2) Основ ценообразования.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение**

В соответствии с п. 96 Методических указаний тарифы регулируемых организаций на техническую воду без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:



где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды (принимаемых сточных вод) абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя потребителей регулируемых услуг, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы на питьевую воду, водоотведение с учетом календарной разбивки по данным Таблицы 11.

Таблица 11

Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение реализуемые

МКП «КТВС НМР» (Новокузнецкий муниципальный район)

на период с 13.09.2019 по 31.12.2020

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | | Год | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему тарифу организации, ранее эксплуатировавшей объекты данных централизованных систем – МКП  «Водоснаб НМР», % |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Питьевая вода | | | | | |
| МКП  «КТВС НМР» | 2019 | | с 13.09.2019 по 31.12.2019 | 48,45 | 0,00 |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 |
| МКП  «КТВС НМР» | 2020 | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 48,45 | 0,00 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 50,39 | 4,00 |
| Водоотведение | | | | | |
| МКП  «КТВС НМР» | | 2019 | с 13.09.2019 по 31.12.2019 | 35,04 | 28,45 |
| 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 35,04 | 0,00 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 35,57 | 1,51 |

Приложение № 7 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Производственная программа**

**МКП «КТВС НМР» (Новокузнецкий муниципальный район)**

**в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 13.09.2019 по 31.12.2020**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | МКП «КТВС НМР» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | Юридический адрес: 654201,  Кемеровская область,  Новокузнецкий район,  с. Сосновка, ул. Юдина, д. 1А, помещение 3  Почтовый адрес: 654000,  Кемеровская область,  г. Новокузнецк,  пр. Металлургов 21, а/я 99/500 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| Ремонт сетей ХВС  с. Куртуково | 2019 | 1386,17 | Снижение потерь при транспорти-ровке | 396,35 | 25,00 |
| Ремонт сетей ХВС  п. Чистогорский | 2020 | 1820,70 | 552,84 | 30,00 |
| Ремонт сетей ХВС  с. Бедарево | 1012,06 | 253,01 | 25,00 |
| Ремонт сетей ХВС  с. Сосновка | 1299,81 | 259,96 | 20,00 |
| Ремонт сетей ХВС  п. Загорский | 858,12 | 214,53 | 25,00 |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 2. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды и объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 13.09.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 299592,99 | 497052,00 | 497052,00 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | 243087,33 | 403303,98 | 403303,98 |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | 3305,42 | 5484,00 | 5484,00 |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | 135,62 | 225,00 | 225,00 |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | 3169,81 | 5259,00 | 5259,00 |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 539374,89 | 894871,98 | 894871,98 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 72197,96 | 119782,98 | 119782,98 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 13,39 | 13,39 | 13,39 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 467176,93 | 775089,00 | 775089,00 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 397319,40 | 659189,00 | 659189,00 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 324954,16 | 539128,50 | 539128,50 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 72365,23 | 120060,50 | 120060,50 |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 69857,53 | 115900,00 | 115900,00 |
| 2. Водоотведение | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 272912,11 | 452786,00 | 452786,00 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 272912,11 | 452786,00 | 452786,00 |
| 2.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 263810,44 | 437685,50 | 437685,50 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 163937,07 | 271986,50 | 271986,50 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 99873,37 | 165699,00 | 165699,00 |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 9101,67 | 15100,50 | 15100,50 |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | с 13.09.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, тыс. руб. | 22634,72 | 37553,06 | 39056,73 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 9562,84 | 15865,62 | 16105,60 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и (или) водоотведение | 13.09.2019 | 31.12.2020 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт  2018 год | Ожидаемые значения  2019 год | План  2020 год | План  2021 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | 0,10 | 0,09 | 0,08 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | 0,10 | 0,09 | 0,08 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | 1,30 | 1,00 | 0,90 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | 3,50 | 3,00 | 2,50 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | 15,00 | 10,00 | 9,00 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов,   в том числе уровень потерь воды | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | - | 13,39 | 13,39 | 13,39 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | - | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | 0,62 | 0,62 | 0,62 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,10 | 0,09 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,10 | 0,09 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 1,30 | 1,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 3,50 | 3,00 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 15,00 | 10,00 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 13,39 | 13,39 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 2,05 | 2,05 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,62 | 0,62 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2018 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя,  тыс. руб. |
| 1. Холодное водоснабжение | |
| - | - |
| 1. Водоотведение | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 8 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МКП "КТВС НМР" | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Предложение организации** | **2019 год** | | **Обоснование отклонений** | **Предложение организации** | **2020 год** | | | **Обоснование отклонений** |
| **с 01.08.2019 по 31.12.2019** | **Предложение регулирующего органа (год)** |  | **с 01.01.2020 по 31.12.2020** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 13.09.2019 по 31.12.2019  (110 дней)** | **с 01.01.2020 по 30.06.2020** | **с 01.07.2020 по 31.12.2020** |
| 1 | 2 | 3 | 8 | 10 |  |  | 9 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  | **110,00** |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Поднято воды | м3 | 472 621,00 | 994 104,00 | 299 592,99 | по декларации по водному налогу за 2018 год, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру в пересчете на период регулирования | 1 134 290,00 | 994 104,00 | 497 052,00 | 497 052,00 | по плану 2019 года пересчете на период регулирования |
| 1.2 | Получено воды со стороны | м3 | 346 237,00 | 806 607,95 | 243 087,33 | по факту 2018 года организации, обслуживающей данную коммунальную систему в пересчете на период регулирования | 830 968,00 | 806 607,95 | 403 303,98 | 403 303,98 | по плану 2019 года пересчете на период регулирования |
| 1.4 | Расход воды на нужды предприятия | м3 | 4 570,00 | 10 968,00 | 3 305,42 |  | 10 968,00 | 10 968,00 | 5 484,00 | 5 484,00 | по плану 2019 года пересчете на период регулирования |
| 1.4.1 | На очистные сооружения | м3 | 187,50 | 450,00 | 135,62 |  | 450,00 | 450,00 | 225,00 | 225,00 |  |
| 1.4.2 | На промывку сетей | м3 | 4 382,50 | 10 518,00 | 3 169,81 |  | 10 518,00 | 10 518,00 | 5 259,00 | 5 259,00 |  |
| 1.6 | Подано воды в сеть | м3 | 814 288,00 | 1 789 743,95 | 539 374,89 |  | 1 954 290,00 | 1 789 743,95 | 894 871,98 | 894 871,98 |  |
| 1.7 | Потери воды | м3 | 168 380,00 | 239 565,95 | 72 197,96 |  | 404 112,00 | 239 565,95 | 119 782,98 | 119 782,98 | по плану 2019 года пересчете на период регулирования |
| 1.7.1 | То же в % | % | 20,68 | 13,39 | 13,39 |  | 20,68 | 13,39 | 13,39 | 13,39 |  |
| 1.8 | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 645 908,00 | 1 550 178,00 | 467 176,93 | по предложению организации, в пересчете на период регулирования | 1 550 178,00 | 1 550 178,00 | 775 089,00 | 775 089,00 | по плану 2019 года пересчете на период регулирования |
| 1.8.1 | На потребительский рынок | м3 | 549 325,00 | 1 318 378,00 | 397 319,40 |  | 1 318 378,00 | 1 318 378,00 | 659 189,00 | 659 189,00 |  |
| 1.8.1.1 | Населению | м3 | 449 274,00 | 1 078 257,00 | 324 954,16 |  | 1 078 257,00 | 1 078 257,00 | 539 128,50 | 539 128,50 |  |
| 1.8.1.2 | Бюджетным организациям | м3 | 53 458,00 | 128 299,00 | 38 665,45 |  | 128 299,00 | 128 299,00 | 64 149,50 | 64 149,50 |  |
| 1.8.1.3 | Прочим потребителям | м3 | 46 593,00 | 111 822,00 | 33 699,78 |  | 111 822,00 | 111 822,00 | 55 911,00 | 55 911,00 |  |
| 1.8.2 | На собственные нужды производства | м3 | 96 583,00 | 231 800,00 | 69 857,53 |  | 231 800,00 | 231 800,00 | 115 900,00 | 115 900,00 |  |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **46 505,69** | **70 386,60** | **22 598,57** |  | **127 686,50** | **76 485,77** | **37 491,05** | **38 994,72** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **40 847,61** | **65 889,95** | **19 857,24** |  | **101 570,97** | **66 961,03** | **33 276,60** | **33 684,42** |  |
| **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **51,31** | **22,59** | **6,81** |  | **130,52** | **22,59** | **11,29** | **11,29** | по плану 2019 года пересчете на период регулирования |
| 3.1.1 | гипохлорит кальция | тыс руб | 51,31 | 22,59 | 6,81 |  | 130,52 | 22,59 | 11,29 | 11,29 |  |
| 3.1.1.1 | Количество | кг | 822,22 | 362,00 | 109,10 | по факту использования в 2018 году (гипохлорит кальция+натрия), организацией ранее обслуживающей данную коммунальную структуру, в пересчете на период регулирования | 1 973,33 | 362,00 | 181,00 | 181,00 |  |
| 3.1.1.2 | Цена | руб/кг | 62,40 | 62,40 | 62,40 | по договору от ООО "НОВОХИМ" | 66,14 | 62,40 | 62,40 | 62,40 | по договору от ООО "НОВОХИМ" |
| **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** | **4 060,60** | **1 515,20** | **456,64** | по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6), в пересчете на период регулирования | **10 330,51** | **1 566,72** | **783,36** | **783,36** | по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **7 969,07** | **18 061,66** | **5 443,24** |  | **21 039,76** | **18 820,25** | **9 410,12** | **9 410,12** |  |
| 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,96 | 4,93 | 4,93 |  | 5,45 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |  |
| 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 607,39 | 3 667,25 | 1 105,20 |  | 3 857,73 | 3 667,25 | 1 833,62 | 1 833,62 |  |
| 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 1,97 | 2,05 | 2,05 |  | 1,97 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |  |
| **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **5 197,24** | **11 484,81** | **3 461,18** |  | **13 721,98** | **11 967,18** | **5 983,59** | **5 983,59** |  |
| 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 5,77 | 5,77 | 5,77 | по предложению организации, что не превышает фактический средневзвешенный тариф 2018 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,9) | 6,35 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (104,2) |
| 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 900,11 | 1 989,06 | 599,44 | по факту 2018 года организации, обслуживающей данную коммунальную систему в пересчете на период регулирования | 2 160,26 | 1 989,06 | 994,53 | 994,53 | по плану 2019 года в ппересчете на период регулирования |
| **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **2 771,83** | **6 576,84** | **1 982,06** |  | **7 317,78** | **6 853,07** | **3 426,53** | **3 426,53** |  |
| 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,92 | 3,92 | 3,92 | по предложению организации (не превышает фактический средневзвешанный тариф 2018 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,9) | 4,31 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (104,2) |
| 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 707,28 | 1 678,19 | 505,76 | по факту 2018 года организации, обслуживающей данную коммунальную систему в пересчете на период регулирования | 1 697,47 | 1 678,19 | 839,10 | 839,10 | по плану 2019 года в ппересчете на период регулирования |
| **3.6** | **Затраты на покупную холодную воду, в том числе:** | **тыс руб** | **8 880,48** | **21 220,23** | **6 395,14** |  | **21 869,21** | **21 217,62** | **10 404,90** | **10 812,72** |  |
| **3.6.2** | **Питьевого качества** | **тыс руб** | **8 880,48** | **21 220,23** | **6 395,14** |  | **21 869,21** | **21 217,62** | **10 404,90** | **10 812,72** |  |
| 3.6.2.1 | ОАО "Славино" ИНН: 4238012426 КПП: 423801001 | тыс руб | 1 223,97 | 2 975,07 | 896,60 |  | 3 088,74 | 2 564,64 | 1 282,32 | 1 282,32 |  |
| 3.6.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 14,57 | 14,57 | 14,57 | постановление РЭК КО № 230 от 02.10.2018 | 15,32 | 12,56 | 12,56 | 12,56 | постановление РЭК КО № от 10.09.2019 |
| 3.6.2.1.2 | Объем покупки | м3 | 84 006,08 | 204 191,45 | 61 537,15 | по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования | 201 614,82 | 204 191,45 | 102 095,73 | 102 095,73 | по плану 2019 года в ппересчете на период регулирования |
| 3.6.2.2 | ООО "Водоканал" ИНН: 4217166136 КПП: 421701001 | тыс руб | 6 210,24 | 13 857,99 | 4 176,38 |  | 15 237,35 | 14 167,40 | 6 928,99 | 7 238,41 |  |
| 3.6.2.2.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 28,44 | 28,44 | 28,44 | постановление РЭК КО № 602 от 19.12.2018 | 29,08 | 29,08 | 28,44 | 29,71 | постановление РЭК КО № 602 от 19.12.2018 |
| 3.6.2.2.2 | Объем покупки | м3 | 218 362,78 | 487 271,00 | 146 848,79 | по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования | 524 070,67 | 487 271,00 | 243 635,50 | 243 635,50 | по плану 2019 года в ппересчете на период регулирования |
| 3.6.2.3 | ООО "Водоканал" г. Осинники | тыс руб | 591,06 | 2 316,16 | 698,02 |  | 1 387,97 | 2 379,36 | 1 158,08 | 1 221,28 |  |
| 3.6.2.3.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 38,29 | 50,03 | 50,03 | постановление РЭК КО № 237 от 30.08.2019 | 37,47 | 51,40 | 50,03 | 52,76 | постановление РЭК КО № 237 от 30.08.2019 |
| 3.6.2.3.2 | Объем покупки | м3 | 15 436,35 | 46 295,50 | 13 952,07 | по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования | 37 047,24 | 46 295,50 | 23 147,75 | 23 147,75 | по плану 2019 года в ппересчете на период регулирования |
| 3.6.2.4 | ООО "Агросервис" ИНН: 4238015106 КПП: 421701001 | тыс руб | 855,22 | 2 071,01 | 624,14 |  | 2 155,14 | 2 106,22 | 1 035,50 | 1 070,71 |  |
| 3.6.2.4.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | постановление РЭК КО № 200 от 18.09.2018 | 31,58 | 30,59 | 30,08 | 31,10 | в 1-м п/г на уровне действующего на 31.12.2019, во 2-м п/г проиндексировано на индекс Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.6.2.4.2 | Объем покупки | м3 | 28 431,39 | 68 850,00 | 20 749,32 | по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования | 68 235,33 | 68 850,00 | 34 425,00 | 34 425,00 | по плану 2019 года в ппересчете на период регулирования |
| **3.8** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **8 611,46** | **4 839,12** | **1 458,36** |  | **20 667,50** | **4 839,12** | **2 419,56** | **2 419,56** |  |
| 3.8.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 21 528,65 | 14 664,00 | 14 664,00 | по штатному расписанию | 21 528,65 | 14 664,00 | 14 664,00 | 14 664,00 |  |
| 3.8.2 | Численность производственного персонала | чел | 80,00 | 27,50 | 27,50 | машинисты насосных установок по факту организации, ранее обслуживающей данную коммунальную структуру | 80,00 | 27,50 | 27,50 | 27,50 | по плану 2019 года |
| **3.9** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **2 600,70** | **1 461,41** | **440,43** | 30,2% согласно действующего законодательства | **6 241,59** | **1 461,41** | **730,71** | **730,71** | 30,2% согласно действующего законодательства |
| **3.11** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **1 560,70** | **10 581,76** | **3 189,02** |  | **3 745,86** | **10 584,53** | **5 292,26** | **5 292,26** |  |
| 3.11.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 1 178,90 | 8 064,83 | 2 430,50 |  | 2 829,54 | 8 064,83 | 4 032,42 | 4 032,42 |  |
| 3.11.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 26 226,92 | 22 821,50 | 22 821,50 | средняя по штатному расписанию | 26 228,59 | 22 821,50 | 22 821,50 | 22 821,50 | средняя по штатному расписанию |
| 3.11.1.2 | Численность персонала | чел | 8,99 | 29,45 | 29,45 | по факту на 19.08.2019, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру, с учетом доли, относимой на данный вид деятельности (55,25%) | 8,99 | 29,45 | 29,45 | 29,45 | по плану 2019 года |
| 3.11.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 356,10 | 2 435,58 | 734,01 | 30,2% согласно действующего законодательства | 854,52 | 2 435,58 | 1 217,79 | 1 217,79 | 30,2% согласно действующего законодательства |
| 3.11.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 25,70 | 81,35 | 24,52 |  | 61,80 | 84,12 | 42,06 | 42,06 |  |
| 3.11.3.2 | охрана труда | тыс руб | 15,00 | 26,86 | 8,09 | по прайсу 2019 года в пересчете на период регулирования, с учетом доли, относимой на данный вид деятельности (55,25%) | 36,10 | 27,77 | 13,89 | 13,89 | по плану 2019 года с учетом индексаМинэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.11.3.8 | обучение кадров | тыс руб | 0,70 | 21,36 | 6,44 | начальники участков, электрогазосварщики, электромонтеры в доле 55,25% | 1,60 | 22,09 | 11,04 | 11,04 | по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.11.3.9 | оценка условий труда | тыс руб |  | 13,25 | 3,99 | средняя цена по 2 коммерческим предложениям от 07.06.209 с учетом численности принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 5 лет, в пересчете на период регулирования |  | 13,70 | 6,85 | 6,85 | по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.11.3.10 | профосмотр | тыс руб | 10,00 | 19,88 | 5,99 | 1350 руб. за человека по договору, с учетом численности, принятой в расчет тарифа с разбивкой на 2 года, в пересчете на период регулирования | 24,10 | 20,55 | 10,28 | 10,28 | по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **3.12** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **7 113,29** | **8 187,97** | **2 467,61** |  | **17 546,03** | **8 448,79** | **4 224,39** | **4 224,39** |  |
| 3.12.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 3 364,29 | 119,69 | 36,07 | по факту 2018 года , организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6), в пересчете на период регулирования | 8 074,30 | 123,76 | 61,88 | 61,88 | по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.12.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 3 251,10 | 7 882,37 | 2 375,51 | по факту 2018 года , организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6), в пересчете на период регулирования | 8 270,82 | 8 150,37 | 4 075,19 | 4 075,19 | по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.12.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 497,90 | 185,91 | 56,03 |  | 1 200,91 | 174,65 | 87,32 | 87,32 |  |
| 3.12.3.1 | обучение кадров | тыс руб | 26,00 | 0,00 | 0,00 | обучение машинистов насосных установок организацией не предложено | 62,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования |
| 3.12.3.2 | охрана труда | тыс руб | 224,10 | 154,97 | 46,70 | средства защиты от пожара по прайсу от 07.03.2019 56,4 т.р. из них в 2019 году учтено 17,00 т.р. и 39,4 т.р. будет учтено в 2020 году, спец. одежда и мыло по прайсу от 26.04.2019 в расчете на численность, учтенную в тарифе и период регулирования | 537,90 | 142,66 | 71,33 | 71,33 | средства защиты от пожара по прайсу от 07.03.2019 56,4 т.р. из них 17,00 т.р. учтено в 2019 году и 39,4 т.р. в 2020 году, спец. одежда и мыло по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.12.3.6 | услуги производственного характера | тыс руб | 37,90 | 0,00 | 0,00 | нет подтвержения, что обслуживается оборудование, используемое для данного вида деятельности | 96,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования |
| 3.12.3.7 | профосмотр | тыс руб | 111,80 | 18,56 | 5,59 | 1350 руб. за человека по договору, с учетом численности, принятой в расчет тарифа с разбивкой на 2 года, в пересчете на период регулирования | 268,30 | 19,19 | 9,60 | 9,60 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.12.3.8 | разработка нормативных документов, услуги природоохранного значения | тыс руб | 2,50 | 0,00 | 0,00 | разработку паспортов отходов рекомендуется делать за счет ПДК | 6,31 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования |
| 3.12.3.9 | оценка условий труда | тыс руб | 95,60 | 12,38 | 3,73 | средняя цена по 2 коммерческим предложениям от 07.06.209 с учетом численности принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 5 лет, в пересчете на период регулирования | 229,40 | 12,80 | 6,40 | 6,40 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **1 386,17** |  | **13 383,50** | **4 990,69** | **1 947,42** | **3 043,27** |  |
| **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **1 386,17** |  | **13 383,50** | **4 990,69** | **1 947,42** | **3 043,27** |  |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **3 686,88** | **4 077,74** | **1 228,91** |  | **8 865,35** | **4 068,37** | **2 034,19** | **2 034,19** |  |
| **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **2 486,64** | **2 936,74** | **885,04** |  | **5 967,94** | **2 936,74** | **1 468,37** | **1 468,37** |  |
| 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 38 344,51 | 33 303,49 | 33 303,49 | средняя по штатному расписанию (доп. материалы) | 38 344,51 | 33 303,49 | 33 303,49 | 33 303,49 | средняя по штатному расписанию (доп. материалы) |
| 5.1.2 | Численность персонала | чел | 12,97 | 7,35 | 7,35 | по факту на 19.08.2019, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру, с учетом доли, относимой на данный вид деятельности (55,25%) | 12,97 | 7,35 | 7,35 | 7,35 | по плану 2019 года |
| **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **750,97** | **886,89** | **267,28** | 30,2% согласно действующего законодательства | **1 802,32** | **886,89** | **443,45** | **443,45** | 30,2% согласно действующего законодательства |
| **5.3** | **Прочие расходы (командировочные)** | **тыс руб** | **9,96** | **0,00** | **0,00** |  | **23,91** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **5.4** | **Почтовые услуги и полиграфические услуги** | **тыс руб** | **28,07** | **49,76** | **15,00** | по факту организации, ранее обслуживающей данную коммунальную стуктуру с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6). В пересчете на период регулирования | **67,36** | **51,45** | **25,72** | **25,72** | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **5.5** | **Расходы на компьютерную и оргтехнику, комплектующие, ремонт и настройка ПК, программное обеспечение и т.д.** | **тыс руб** | **115,94** | **5,31** | **1,60** | по факту организации, ранее обслуживающей данную коммунальную стуктуру с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6). В пересчете на период регулирования | **278,25** | **5,49** | **2,75** | **2,75** | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **5.6** | **Канцелярские и типографические расходы** | **тыс руб** | **68,43** | **0,00** | **0,00** |  | **164,23** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **5.7** | **Информационно-консультационные и аудиторские услуги (+РКЦ)** | **тыс руб** | **116,89** | **130,86** | **39,44** | расчет в экспертном | **297,40** | **117,31** | **58,65** | **58,65** | расчет в экспертном |
| **5.8** | **Услуги связи** | **тыс руб** | **65,09** | **42,34** | **12,76** | по факту организации, ранее обслуживающей данную коммунальную стуктуру с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6). В пересчете на период регулирования | **156,22** | **43,78** | **21,89** | **21,89** | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **5.9** | **услуги банка** | **тыс руб** | **7,76** | **17,57** | **5,29** | по предложению организации без учета индексации, в пересчете на период регулирования | **18,62** | **18,16** | **9,08** | **9,08** | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **5.10** | **подписка, приобретение литературы** | **тыс руб** | **4,63** | **0,00** | **0,00** | отсутствуют обосновывающие материалы | **11,12** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | отсутствуют обосновывающие материалы |
| **5.11** | **коммунальные услуги** | **тыс руб** | **0,20** | **0,00** | **0,00** | расходы не приняты в расчет в виду отсутствия факта организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную инфраструктуру. | **0,48** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | по плану 2019 года |
| **5.12** | **охрана труда** | **тыс руб** | **8,90** | **0,00** | **0,00** | в соответствии с действующим законодательством | **21,40** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | в соответствии с действующим законодательством |
| **5.13** | **обучение кадров** | **тыс руб** | **8,90** | **0,00** | **0,00** | отсутствуют обосновывающие материалы (перечнь профессий) | **21,40** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | по плану 2019 года |
| **5.14** | **оценка условий труда** | **тыс руб** |  | **3,31** | **1,00** | соедняя цена по 2 коммерческим предложениям от 07.06.209 с учетом численности принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 5 лет, в пересчете на период регулирования |  | **3,42** | **1,71** | **1,71** | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **5.15** | **профосмотр** | **тыс руб** | **14,50** | **4,96** | **1,49** | 1350 руб. за человека по договору, с учетом численности, принятой в расчет тарифа с разбивкой на 2 года, в пересчете на период регулирования | **34,70** | **5,13** | **2,56** | **2,56** | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **1 655,55** | **0,00** | **0,00** |  | **3 148,72** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 7.1 | Амортизация основных средств | тыс руб | 1 655,55 | 0,00 | 0,00 | согласно действующего законодательства | 3 148,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | согласно действующего законодательства |
| **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **16,42** | **0,00** | **0,00** |  | **41,77** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 8.2 | Арендная плата | тыс руб | 16,42 | 0,00 | 0,00 | аренда офисов относится к административным расходам | 41,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | аренда офисов относится к административным расходам |
| **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **299,24** | **418,91** | **126,25** |  | **676,18** | **465,68** | **232,84** | **232,84** |  |
| 9.3 | Водный налог | тыс руб | 189,45 | 313,44 | 94,46 | по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом действующего законодательства, в пересчете на период регулирования | 454,68 | 360,21 | 180,10 | 180,10 | по плану 2019 года с учем действующего законодательства, в пересчете на период регулирования |
| 9.4 | Транспортный налог | тыс руб | 0,68 | 0,00 | 0,00 | нет обосновывающих материалов | 1,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | нет обосновывающих материалов |
| 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 109,12 | 105,47 | 31,79 | по предложению организации, учтено имущество, переданное по договору оперативного управления, в пересчете на период регулирования | 219,88 | 105,47 | 52,73 | 52,73 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования |
| **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **79,30** | **119,94** | **36,15** |  | **190,20** | **124,02** | **62,01** | **62,01** |  |
| 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 67,44 | 102,01 | 30,74 |  | 161,76 | 105,48 | 52,74 | 52,74 |  |
| 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 11,86 | 17,94 | 5,41 |  | 28,44 | 18,54 | 9,27 | 9,27 |  |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 79,30 | 119,94 | 36,15 | по предложению организации в пересчете на численность, учтенную в тарифе | 190,20 | 124,02 | 62,01 | 62,01 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **46 584,99** | **70 506,54** | **22 634,72** |  | **127 876,70** | **76 609,79** | **37 553,06** | **39 056,73** |  |
| 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 39 619,11 | 59 963,61 | 19 250,12 |  | 108 755,14 | 65 154,23 | 31 937,71 | 33 216,53 |  |
| 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 6 965,88 | 10 542,93 | 3 384,60 |  | 19 121,56 | 11 455,55 | 5 615,35 | 5 840,20 |  |
| **16** | **Тариф** | **руб/м3** | **72,12** | **45,48** | **48,45** |  | **82,49** | **49,42** | **48,45** | **50,39** |  |
| 16.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 72,12 | 45,48 | 48,45 |  | 82,49 | 49,42 | 48,45 | 50,39 |  |
| 16.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 72,12 | 45,48 | 48,45 |  | 82,49 | 49,42 | 48,45 | 50,39 |  |
| **17** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **12 277,00** | **15 840,69** | **4 773,91** |  | **29 464,98** | **15 840,69** | **7 920,35** | **7 920,35** |  |
| **18** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **101,96** | **64,30** | **64,30** |  | **101,96** | **64,30** | **64,30** | **64,30** |  |
| **19** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **24 081,99** | **20 530,50** | **20 530,50** |  | **24 082,14** | **20 530,50** | **20 530,50** | **20 530,50** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МКП "КТВС НМР" | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **Предложение организации** | **2019 год** | | **Обоснование отклонений** | **Предложение организации** | **2020 год** | | | **Обоснование отклонений** |
| **с 01.08.2019 по 31.12.2019** | **Предложение регулирующего органа (год)** |  | **с 01.01.2020 по 31.12.2020** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 13.09.2019 по 31.12.2019  (110 дней)** | **с 01.01.2020 по 30.06.2020** | **с 01.07.2020 по 31.12.2020** |
| 1 | 2 | 3 | 8 | 10 |  |  |  | 11 | 12 | 13 | 14 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  | **110,00** |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 377 322,00 | 905 572,00 | 272 912,11 | по предложению организации, в пересчете на период регулирования | 905 572,00 | 905 572,00 | 452 786,00 | 452 786,00 |  |
| 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 377 322,00 | 905 572,00 | 272 912,11 |  | 905 572,00 | 905 572,00 | 452 786,00 | 452 786,00 |  |
| 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 364 738,00 | 875 371,00 | 263 810,44 |  | 875 371,00 | 875 371,00 | 437 685,50 | 437 685,50 |  |
| 1.3.1.1 | Население | м3 | 226 655,00 | 543 973,00 | 163 937,07 |  | 543 973,00 | 543 973,00 | 271 986,50 | 271 986,50 |  |
| 1.3.1.2 | Бюджетные организации | м3 | 16 708,00 | 40 098,00 | 12 084,33 |  | 40 098,00 | 40 098,00 | 20 049,00 | 20 049,00 |  |
| 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 121 375,00 | 291 300,00 | 87 789,04 |  | 291 300,00 | 291 300,00 | 145 650,00 | 145 650,00 |  |
| 1.3.2 | Собственные нужды производства | м3 | 12 584,00 | 30 201,00 | 9 101,67 |  | 30 201,00 | 30 201,00 | 15 100,50 | 15 100,50 |  |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **16 850,62** | **31 642,04** | **9 535,66** |  | **43 140,43** | **31 877,96** | **15 818,99** | **16 058,97** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **14 715,85** | **28 291,71** | **8 525,97** |  | **35 973,11** | **28 537,64** | **14 148,84** | **14 388,81** |  |
| **3.2** | **Материалы и запасные части** | **тыс руб** | **573,50** | **414,83** | **124,72** | по факту 2018 года , организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6), в пересчете на период регулирования | **1 458,90** | **428,94** | **214,47** | **214,47** | по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **1 181,69** | **2 784,89** | **839,28** |  | **3 119,88** | **2 901,86** | **1 450,93** | **1 450,93** |  |
| 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,96 | 4,95 | 4,95 |  | 5,46 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |  |
| 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 238,09 | 562,56 | 169,54 |  | 571,42 | 562,56 | 281,28 | 281,28 |  |
| 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,63 | 0,62 | 0,62 |  | 0,63 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |  |
| **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **773,83** | **1 806,03** | **544,28** |  | **2 043,10** | **1 881,88** | **940,94** | **940,94** |  |
| 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 5,77 | 5,77 | 5,77 | по предложению организации (не превышает фактически сложившийся тариф 2018 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,9)) | 6,35 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (104,2) |
| 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 134,02 | 312,79 | 94,26 | по факту 2018 года организации, обслуживающей данную коммунальную систему в пересчете на период регулирования | 321,65 | 312,79 | 156,39 | 156,39 | по плану 2019 года в ппересчете на период регулирования |
| **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **407,86** | **978,86** | **295,00** |  | **1 076,78** | **1 019,98** | **509,99** | **509,99** |  |
| 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,92 | 3,92 | 3,92 | по предложению организации (не превышает фактически сложившийся тариф 2018 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (105,9)) | 4,31 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | по плану 2019 года с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2020 год (104,2) |
| 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 104,07 | 249,78 | 75,27 | по предложению организации (не превышает факт потребления 2018 года) в пересчете на период регулирования | 249,78 | 249,78 | 124,89 | 124,89 | по плану 2019 года в ппересчете на период регулирования |
| **3.5** | **Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем** | **тыс руб** | **5 392,30** | **10 712,15** | **3 228,32** |  | **13 131,79** | **10 829,03** | **5 356,07** | **5 472,96** |  |
| **3.5.2** | **Услуги по очистке сточных вод** | **тыс руб** | **270,64** | **615,23** | **185,41** |  | **655,10** | **620,50** | **307,61** | **312,88** |  |
| 3.5.2.1 | АО "Кузбасская птицефабрика" ИНН: 4238019693 КПП: 423801001 | тыс руб | 270,64 | 615,23 | 185,41 |  | 655,10 | 620,50 | 307,61 | 312,88 |  |
| 3.5.2.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 8,76 | 8,76 | 8,76 | постановление РЭК КО № 508 от 13.12.2018 | 8,84 | 8,84 | 8,76 | 8,91 | постановление РЭК КО № 508 от 13.12.2018 |
| 3.5.2.1.2 | Объем покупки | м3 | 30 895,00 | 70 231,70 | 21 165,72 | по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования | 74 148,00 | 70 231,70 | 35 115,85 | 35 115,85 | по плану 2019 года в ппересчете на период регулирования |
| **3.5.3** | **Услуги по очистке и транспортировке сточных вод** | **тыс руб** | **5 121,66** | **10 096,92** | **3 042,91** |  | **12 476,70** | **10 208,53** | **5 048,46** | **5 160,07** |  |
| 3.5.3.1 | ООО "Водоканал" ИНН: 4217166136 КПП: 421701001 | тыс руб | 4 428,70 | 8 933,11 | 2 692,17 |  | 10 735,76 | 9 022,92 | 4 466,55 | 4 556,37 |  |
| 3.5.3.1.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 18,40 | 18,40 | 18,40 | постановление РЭК КО № 602 от 19.12.2018 | 18,59 | 18,59 | 18,40 | 18,77 | постановление РЭК КО № 602 от 19.12.2018 |
| 3.5.3.1.2 | Объем покупки | м3 | 240 690,40 | 485 495,00 | 146 313,56 | по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования | 577 657,00 | 485 495,00 | 242 747,50 | 242 747,50 | по плану 2019 года в ппересчете на период регулирования |
| 3.5.3.2 | ООО "ВОДОРЕСУРС" ИНН: 4253033332 КПП: 425301001 | тыс руб | 692,96 | 1 163,81 | 350,74 |  | 1 740,94 | 1 185,61 | 581,90 | 603,70 |  |
| 3.5.3.2.1 | Тариф покупки | руб/м3 | 23,50 | 25,36 | 25,36 | постановление РЭК КО № 311 от 31.10.2017 | 24,60 | 25,84 | 25,36 | 26,31 | постановление РЭК КО № 311 от 31.10.2017 |
| 3.5.3.2.2 | Объем покупки | м3 | 29 487,50 | 45 891,49 | 13 830,31 | по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему, в пересчете на период регулирования | 70 770,00 | 45 891,49 | 22 945,75 | 22 945,75 | по плану 2019 года в ппересчете на период регулирования |
| **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **4 097,89** | **3 919,42** | **1 181,19** |  | **9 834,95** | **3 919,42** | **1 959,71** | **1 959,71** |  |
| 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 21 014,82 | 18 145,46 | 18 145,46 | по штатному расписанию | 21 014,85 | 18 145,46 | 18 145,46 | 18 145,46 | по штатному расписанию |
| 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 39,00 | 18,00 | 18,00 | машинисты насосных установок по факту организации, ранее обслуживающей данную коммунальную структуру | 39,00 | 18,00 | 18,00 | 18,00 | по плану 2019 года |
| **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **1 237,56** | **1 183,66** | **356,72** | 30,2% согласно действующего законодательства | **2 970,15** | **1 183,66** | **591,83** | **591,83** | 30,2% согласно действующего законодательства |
| **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **742,96** | **8 570,29** | **2 582,83** |  | **1 783,06** | **8 572,53** | **4 286,27** | **4 286,27** |  |
| 3.9.1 | Заработная плата цехового персонала | тыс руб | 561,18 | 6 531,80 | 1 968,49 |  | 1 346,82 | 6 531,80 | 3 265,90 | 3 265,90 |  |
| 3.9.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 26 223,13 | 22 821,50 | 22 821,50 | средняя по штатному расписанию | 26 223,13 | 22 821,50 | 22 821,50 | 22 821,50 | средняя по штатному расписанию |
| 3.9.1.2 | Численность персонала | чел | 4,28 | 23,85 | 23,85 | по факту на 19.08.2019, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру, с учетом доли, относимой на данный вид деятельности (44,75%) | 4,28 | 23,85 | 23,85 | 23,85 | по плану 2019 года |
| 3.9.2 | Отчисления на соц.нужды от заработной платы цехового персонала | тыс руб | 169,48 | 1 972,60 | 594,48 | 30,2% согласно действующего законодательства | 406,74 | 1 972,60 | 986,30 | 986,30 | 30,2% согласно действующего законодательства |
| 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 12,30 | 65,89 | 19,86 |  | 29,50 | 68,13 | 34,06 | 34,06 |  |
| 3.9.3.2 | охрана труда | тыс руб | 7,20 | 21,75 | 6,56 | по прайсу 2019 года в пересчете на период регулирования, с учетом доли, относимой на данный вид деятельности (44,75%) | 17,20 | 22,49 | 11,25 | 11,25 | по плану 2019 года с учетом индексаМинэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.9.3.4 | обучение кадров | тыс руб | 0,30 | 17,30 | 5,21 | начальники участков, электрогазосварщики, электромонтеры в доле 44,75% | 0,80 | 17,89 | 8,94 | 8,94 | по плану 2019 года с учетом индексаМинэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.9.3.5 | оценка условий труда | тыс руб |  | 10,73 | 3,23 | средняя цена по 2 коммерческим предложениям от 07.06.209 с учетом численности принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 5 лет, в пересчете на период регулирования |  | 11,10 | 5,55 | 5,55 | по плану 2019 года с учетом индексаМинэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.9.3.6 | профосмотр | тыс руб | 4,80 | 16,10 | 4,85 | 1350 руб. за человека по договору, с учетом численности, принятой в расчет тарифа с разбивкой на 2 года, в пересчете на период регулирования | 11,50 | 16,65 | 8,32 | 8,32 | по плану 2019 года с учетом индексаМинэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **1 489,95** | **706,46** | **212,91** |  | **3 674,38** | **702,20** | **289,56** | **412,65** |  |
| 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб | 37,10 | 106,45 | 32,08 | по факту 2018 года , организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6), в пересчете на период регулирования | 89,00 | 110,07 | 55,04 | 55,04 | по плану 2019 года с учетом индексаМинэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.10.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб | 568,05 | 453,83 | 136,77 | по факту 2018 года , организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6), в пересчете на период регулирования | 1 445,12 | 469,37 | 173,14 | 296,23 | по плану 2019 года с учетом индексаМинэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 884,80 | 146,18 | 44,05 |  | 2 140,26 | 122,76 | 61,38 | 61,38 |  |
| 3.10.3.2 | охрана труда (мед. Осмотр, спец. ср-ва) | тыс руб | 133,10 | 125,93 | 37,95 | средства защиты от пожара по прайсу от 07.03.2019 90,23 т.р. из них в 2019 году учтено 27,19 т.р. и 63,04 т.р. будет учтено в 2020 году, спец. одежда и мыло по прайсу от 26.04.2019 в расчете на численность, учтенную в тарифе и период регулирования | 319,40 | 102,10 | 51,05 | 51,05 | средства защиты от пожара по прайсу от 07.03.2019 90,23 т.р. из них 27,19 т.р. учтено в 2019 году и 63,04 т.р. в 2020 году, спец. одежда и мыло по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.10.3.3 | подготовка кадров | тыс руб | 5,00 | 0,00 | 0,00 | обучение машинистов насосных установок организацией не предложено | 12,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | по плану 2019 года |
| 3.10.3.6 | услуги производственного характера | тыс руб | 18,10 | 0,00 | 0,00 | нет подтвержения, что обслуживается оборудование, используемое для данного вида деятельности | 46,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования |
| 3.10.3.7 | разработка нормативных документов, услуги природоохранного значения | тыс руб | 627,50 | 0,00 | 0,00 | разработку паспортов отходов рекомендуется делать за счет ПДК | 1 520,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования |
| 3.10.3.8 | профосмотр | тыс руб | 54,80 | 12,15 | 3,66 | 1350 руб. за человека по договору, с учетом численности, принятой в расчет тарифа с разбивкой на 2 года, в пересчете на период регулирования | 131,50 | 12,56 | 6,28 | 6,28 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| 3.10.3.9 | оценка условий труда | тыс руб | 46,30 | 8,10 | 2,44 | средняя цена по 2 коммерческим предложениям от 07.06.209 с учетом численности принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 5 лет, в пересчете на период регулирования | 111,30 | 8,10 | 4,05 | 4,05 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования |
| **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **2 087,96** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** |  | **0,00** | **0,00** |  | **2 087,96** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | за счет ПДК |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **1 754,90** | **3 268,21** | **984,94** |  | **4 219,78** | **3 258,19** | **1 629,10** | **1 629,10** |  |
| **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **1 183,60** | **2 378,50** | **716,81** |  | **2 840,65** | **2 378,50** | **1 189,25** | **1 189,25** | по штатному расписанию без учета выслуги лет, с учетом доли, относимой на данный вид деятельности |
| 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 38 366,29 | 33 303,49 | 33 303,49 | средняя по штатному расписанию (доп. материалы) | 38 366,42 | 33 303,49 | 33 303,49 | 33 303,49 | средняя по штатному расписанию (доп. материалы) |
| 5.1.2 | Численность персонала | чел | 6,17 | 5,95 | 5,95 | по факту на 19.08.2019, организации ранее обслуживающей данную коммунальную структуру, с учетом доли, относимой на данный вид деятельности (44,75%) | 6,17 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | по плану 2019 года |
| **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **357,45** | **718,31** | **216,48** | согласно действующего законодательста | **857,88** | **718,31** | **359,15** | **359,15** | согласно действующего законодательста |
| **5.4** | **Почтовые услуги** | **тыс руб** | **13,36** | **5,38** | **1,62** | по факту организации, ранее обслуживающей данную коммунальную стуктуру с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6). В пересчете на период регулирования | **32,06** | **5,56** | **2,78** | **2,78** | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **5.5** | **Расходы на компьютерную и оргтехнику, комплектующие, ремонт и настройка ПК, программное обеспечение и т.д.** | **тыс руб** | **55,19** | **1,64** | **0,49** | по факту организации, ранее обслуживающей данную коммунальную стуктуру с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6). В пересчете на период регулирования | **132,45** | **1,70** | **0,85** | **0,85** | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **5.6** | **Канцелярские расходы** | **тыс руб** | **32,57** | **0,00** | **0,00** | отсутствуют обосновывающие материалы | **78,17** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | отсутствуют обосновывающие материалы |
| **5.7** | **Информационно-консультационные и аудиторские услуги** | **тыс руб** | **55,64** | **135,44** | **40,82** | расчет в экспертном | **141,55** | **124,21** | **62,11** | **62,11** | расчет в экспертном |
| **5.8** | **Услуги связи** | **тыс руб** | **30,98** | **13,88** | **4,18** | по факту организации, ранее обслуживающей данную коммунальную стуктуру с учетом индекса Минэкономразвития РФ на 2019 год (104,6). В пересчете на период регулирования | **74,36** | **14,35** | **7,18** | **7,18** | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **5.9** | **Командировочные расходы** | **тыс руб** | **4,74** | **0,00** | **0,00** | отсутствуют обосновывающие материалы | **11,38** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | отсутствуют обосновывающие материалы |
| **5.10** | **Услуги банков** | **тыс руб** | **3,69** | **8,36** | **2,52** | по предложению организации без учета индексации | **8,86** | **8,65** | **4,32** | **4,32** | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **5.13** | **Подписка, приобретение литературы** | **тыс руб** | **2,20** | **0,00** | **0,00** | отсутствуют обосновывающие материалы | **5,29** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | отсутствуют обосновывающие материалы |
| **5.14** | **Коммунальные услуги** | **тыс руб** | **0,10** | **0,00** | **0,00** | расходы не приняты в расчет в виду отсутствия факта организации, ранее эксплуатировавшей коммунальную инфраструктуру. | **0,23** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | по плану 2019 года |
| **5.15** | **Охрана труда** | **тыс руб** | **4,25** | **0,00** | **0,00** | согласно действующего законодательства | **10,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | согласно действующего законодательства |
| **5.16** | **Обучение кадров** | **тыс руб** | **4,25** | **0,00** | **0,00** | нет перечня профессий | **10,20** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **5.17** | **Оценка условий труда** | **тыс руб** |  | **2,68** | **0,81** | средняя цена по 2 коммерческим предложениям от 07.06.209 с учетом численности принятой в расчет тарифа, с разбивкой на 5 лет, в пересчете на период регулирования |  | **2,77** | **1,38** | **1,38** | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **5.18** | **Профосмотр** | **тыс руб** | **6,88** | **4,02** | **1,21** | 1350 руб. за человека по договору, с учетом численности, принятой в расчет тарифа с разбивкой на 2 года, в пересчете на период регулирования | **16,50** | **4,15** | **2,08** | **2,08** | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **303,90** | **0,00** | **0,00** |  | **694,13** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **303,90** | **0,00** | **0,00** | согласно действующего законодательства | **694,13** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | согласно действующего законодательства |
| **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **7,80** | **0,00** | **0,00** |  | **19,88** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 8.3 | Платежи по договорам аренды | тыс руб | 7,80 | 0,00 | 0,00 | аренда офисов относится к административным расходам | 19,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | аренда офисов относится к административным расходам |
| **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **68,17** | **82,12** | **24,75** |  | **145,57** | **82,12** | **41,06** | **41,06** |  |
| 9.1 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс руб | 24,40 | 11,72 | 3,53 | в пределах лимита по факту 2018 года, организации ранее обслуживающей данную коммунальную систему в пересчете на период регулирования | 58,60 | 11,72 | 5,86 | 5,86 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования |
| 9.4 | Транспортный налог | тыс руб | 0,32 | 0,00 | 0,00 | нет обосновывающих материалов | 0,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 43,45 | 70,40 | 21,22 | по предложению организации, учтено имущество, переданное по договору оперативного управления, в пересчете на период регулирования | 86,20 | 70,40 | 35,20 | 35,20 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования |
| **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **38,90** | **90,19** | **27,18** |  | **93,30** | **93,26** | **46,63** | **46,63** |  |
| 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 37,60 | 87,18 | 26,27 |  | 90,19 | 90,15 | 45,07 | 45,07 |  |
| 10.0.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 1,30 | 3,01 | 0,91 |  | 3,11 | 3,11 | 1,56 | 1,56 |  |
| 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 38,90 | 90,19 | 27,18 | по предложению организации в пересчете на численность, учтенную в тарифе | 93,30 | 93,26 | 46,63 | 46,63 | по плану 2019 года, в пересчете на период регулирования, с учетом инденкса Минэкономразвития РФ на 2020 год (103,4) |
| **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **16 889,52** | **31 732,23** | **9 562,84** |  | **43 233,73** | **31 971,22** | **15 865,62** | **16 105,60** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 16 326,24 | 30 673,96 | 9 243,92 |  | 41 791,88 | 30 904,97 | 15 336,50 | 15 568,47 |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 563,28 | 1 058,28 | 318,92 |  | 1 441,85 | 1 066,25 | 529,12 | 537,12 |  |
| **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **44,76** | **35,04** | **35,04** |  | **47,74** | **35,31** | **35,04** | **35,57** |  |
| 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 44,76 | 35,04 | 35,04 |  | 47,74 | 35,31 | 35,04 | 35,57 |  |
| 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 44,76 | 35,04 | 35,04 |  | 47,74 | 35,31 | 35,04 | 35,57 |  |
| **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **5 842,67** | **12 829,72** | **3 866,49** |  | **14 022,42** | **12 829,72** | **6 414,86** | **6 414,86** |  |
| **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **49,45** | **47,80** | **47,80** |  | **49,45** | **47,80** | **47,80** | **47,80** |  |
| **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **23 630,62** | **22 365,79** | **22 365,79** |  | **23 630,64** | **22 365,79** | **22 365,79** | **22 365,79** |  |

Приложение № 9 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**МКП «КТВС НМР» (Новокузнецкий муниципальный район)**

**на период с 13.09.2019 по 31.12.2020**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование услуг,  потребителей | Тариф, руб./м3 | | |
| с 13.09.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| 1. Питьевая вода | | | | |
| 1.1. | Население (с НДС)\* | 58,14 | 58,14 | 60,47 |
| 1.2. | Прочие потребители (без НДС) | 48,45 | 48,45 | 50,39 |
| 2. Водоотведение | | | | |
| 2.1. | Население (с НДС)\* | 42,05 | 42,05 | 42,68 |
| 2.2. | Прочие потребители (без НДС) | 35,04 | 35,04 | 35,57 |

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

Приложение № 10 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МКП «Котельные, тепловые и водопроводные сети Новокузнецкого муниципального района» (МКП «КТВС НМР») для установления тарифов на теплоноситель и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемых на потребительском рынке на 2019 год.

**1. НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКАЯ ОСНОВА ПРОВЕДЕНИЯ АНАЛИЗА МАТЕРИАЛОВ**

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент открытия дел);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее Методические указания);
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

При расчёте тарифов на теплоноситель и на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения) на 2019 год экспертами принималась за основу информация предприятия, что Муниципальным казенным предприятием «Котельные, тепловые и водопроводные сети Новокузнецкого муниципального района» (МКП «КТВС НМР») отпускает теплоноситель и горячую воду потребителям, подключенным к тепловым сетям предприятия, используя открытую схему теплоснабжения (горячего водоснабжения). По данным, представленным предприятием, отпуск теплоносителя и горячей воды производится от обслуживаемых котельных и от сторонних поставщиков тепловой энергии и теплоносителя. Вода на котельных используется собственного подъёма, а также покупная от ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк). Теплоноситель предприятие приобретает от ООО «СПК Чистогорский», ООО «КузнецкТеплоСбыт», АО «Кузбассэнерго», ООО «Сибэнерго», ПАО Южно-Кузбасская ГРЭС». Предприятием представлены договоры на покупки тепловой энергии и теплоносителя с поставщиками (стр. 133-195, том 1). Состав обосновывающих материалов подробно описан в экспертном заключении ) для определения величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию предприятия, реализуемую на потребительском рынке, на 2019 г в статье «Покупная тепловая энергия».

Потребителями горячей воды и теплоносителя являются население, бюджетная сфера, иные потребители.

**2. ТАРИФЫ НА ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ**

Предлагаемые для установления тарифы на теплоноситель рассчитаны в соответствии с разделом IV Основ ценообразования и главы IX.V Методических указаний.

В соответствии с п. 149 Методических указаний в состав расходов на производство воды (теплоносителя), вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии, включаются в экономически обоснованном размере следующие расходы:

- стоимость исходной воды;

- стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке;

- расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке;

- стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки;

- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки;

- амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки;

- прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе расходы на ремонт основных фондов, водный налог (плата за пользование водными объектами), общехозяйственные расходы на основании принципов и с использованием данных раздельного учета, осуществляемого в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения и учетной политикой регулируемой организации.

Структура планового объема отпуска теплоносителя экспертами принята на основании представленного и согласованного руководителем предприятия расчета нагрузок на отопление и горячее водоснабжение потребителей МКП «КТВС НМР» (стр. 315, т. 1) на следующем уровне:

Таблица 1

Баланс теплоносителя.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения предприятия на 2019 | Предложения экспертов на 2019 | Корректи-ровка |
| Производство теплоносителя , в том числе | м3 | 471043,11 | 459461,29 | -11581,82 |
| Всего полезный отпуск | м3 | 429297,68 | 444707,09 | 15409,4 |
| в т.ч. жилищные организации | м3 | 418778,15 | 417361,61 | -1416,539 |
| бюджетные организации | м3 | 9902,46 | 9902,45 | -0,0126 |
| прочие потребители | м3 | 617,07 | 617,08 | 0,0 |
| производственные нужды предприятия | м3 |  | 16826,0 | 16826,0 |
| Технологические нужды предприятия (потери) | м3 | 41745,43 | 14754,2 | -26991,2 |

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных предприятием для прохождения процедуры государственного регулирования тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском (розничном) рынке, эксперты считают экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне:

«**Стоимость исходной воды**»

Для выработки тепловой энергии предприятие использует воду собственного подъёма и поставляемую ООО «Водоканал» (г. Новокузнецк).

Объём потребления принят экспертами в соответствии с балансом теплоносителя на 2019 год:

Таблица 2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость холодной воды** | тыс. руб. | Предложение предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | Корректировка к предложениям предприятия, +/- |
| **14227,38** | **5889,74** | **-8337,64** |
| **Объем холодной воды** | **м³** | **471043,11** | **157108,17** | **-313934,93** |
| - МКП "КТВС НМР" | м³ | 96629,58 | 71043,52 | -25586,05 |
| - ООО "Водоканал" г. Новокузнецк | м³ | 374413,53 | 86064,65 | -288348,88 |
| **Цена холодной воды** | **тыс. руб.** | **30,20** | **37,49** | **7,28** |
| - МКП "КТВС НМР" | тыс. руб. | 48,45 | 48,45 | 0,00 |
| - ООО "Водоканал" г. Новокузнецк |  | 25,50 | 28,44 | 2,95 |

Тарифы на водоснабжение приняты согласно постановлениям РЭК КО от 12.09.2019 № 260 на 2019 год (с 12.09.2019 – 48,45 руб./ м3 (вода питьевого качества), № 602 от 19.12. 2018г. (с 01.07.2019 – 28,44 руб./ м3 (вода питьевого качества).

Всего расходы на воду в 2019 году составят у предприятия:

3442,06 тыс. руб. +2447,68 тыс. руб. = 5889,74 тыс. руб.

«**Расходы на покупку теплоносителя**»

Предприятие не представило предложений о покупке теплоносителя.

Для определения расходов на покупку теплоносителя экспертами были проанализированы договоры покупки тепловой энергии от поставщиков и балансы реализации тепловой энергии и теплоносителя но каждому из поставщиков (стр. 133-195, том 1).

Таблица 3

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Расходы на покупку теплоносителя** | **тыс. руб.** | Предложение предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | Обоснование- |
| **0,00** | **6995,95** |  |
| **- покупка теплоносителя, в т ч.:** | тыс. м3 |  | **302353,12** |  |
| - ООО "СПК Чистогорский" | тыс. м3 |  | 160876,64 |  |
| - ООО "КузнецкТеплоСбыт" | тыс. м3 |  | 94560,94 |  |
| - АО "Кузбассэнерго" | тыс. м3 |  | 44601,22 |  |
| - ООО "СибЭнерго" | тыс. м3 |  | 1183,01 |  |
| - ПАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" | тыс. м3 |  | 1131,31 |  |
| **- тариф теплоносителя** | руб./м3 |  | **23,14** |  |
| - ООО "СПК Чистогорский" (п. Чистогорский) | руб./м3 |  | 35,72 | Постановление РЭК КО от 11 декабря 2018г. №486 с 01.07.2019 |
| - ООО "КузнецкТеплоСбыт" (п. Металлург) | руб./м3 |  | 8,30 | Постановление РЭК КО от 19.12.2018 № 610 с 01.07.2019 |
| - АО "Кузбассэнерго" (с. Безруково) | руб./м3 |  | 9,59 | Постановление РЭК КО от 14.12.2018 №522 с 01.07.2019 |
| - ООО "СибЭнерго" (п. Таргай) | руб./м3 |  | 31,15 | Постановление РЭК КО от 12 декабря 2018г. №494 |
| - ПАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" (п. Красная Орловка) | руб./м3 |  |  |  |

Всего расходы на покупку теплоносителя составят 6995,95 тыс. руб.

**Расходы на реагенты, используемые при водоподготовке**

Предприятием заявлены расходы в сумме 1133,58 тыс. руб. на покупку технической соли (112 т), катионита (4,21 т) и сульфоугля (1,36 т).

Экспертами рассмотрены представленные предприятием документы и приняты экономически обоснованные расходы, подтвержденные предприятием (стр. 400, т. 2 счет ООО «Новохим» (соль), ОСВ по сч. 10 МКП «КТС Новокузнецкого района» за 5 месяцев 2019 г. (катионит, сульфоуголь)).

Таблица 4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке** | **тыс. руб.** | Предложение предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | Корректировка |
| **1133,58** | **977,44** | **-156,14** |
| объем соли (галит) | т | 112,00 | 112,00 | 0,00 |
| объем катионита | т | 4,21 | 4,21 | 0,00 |
| объем сульфоуголь | т | 1,36 | 1,36 | 0,00 |
| цена соли (галит) | руб./т | 5215,20 | 4100,00 | -1115,20 |
| цена катионита | руб./т | 110452,00 | 104200,00 | -6252,00 |
| цена сульфоуголь | руб./т | 62116,00 | 58500,00 | -3616,00 |

Расходы на реагенты, используемые при водоподготовке составят 977,44 тыс. руб. Корректировка в сторону снижения составила 156,24 тыс. руб. в связи с исключением индексации стоимости реагентов из расчётов предприятия.

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предприятием заявлены расходы в сумме 452,75 тыс. руб. на водоотведение 22727,1 м3 стоков с химводоочистки. Экспертами приняты стоки в объёме 14754,2 м3 на промывку фильтров. Расходы на оплату услуг сведены в таблицу 5.

Таблица 5

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| расходы на стоки | тыс. руб. | Предложение предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | обоснование |
| 452,75 | 305,56 |  |
| - объем стоков | м³ | 22717,10 | 14754,20 |  |
| - МКП "КТВС НМР" |  |  | 4070,90 |  |
| - ООО "Водоканал" г. Новокузнецк |  |  | 7192,00 |  |
| - АО "Кузбасская ПТФ" |  |  | 3491,30 |  |
| - цена стоков | руб./м³ |  | 20,71 |  |
| - МКП "КТВС НМР" |  | 19,93 | 35,04 |  |
| - ООО "Водоканал" г. Новокузнецк |  |  | 18,40 | Постановление РЭК КО №602 от 19.12.2018 |
| - АО "Кузбасская ПТФ" |  |  | 8,76 | Постановление РЭК КО №508 от 13.12.2018 |

Расходы на стоки составят 305,56 тыс. руб. Корректировка в сторону снижения составила 147,19 тыс. руб. в связи со снижением плановых объёмов водоотведения.

Таким образом, общая величина НВВ на производство теплоносителя на 2019 год составила 14168,69 тыс. руб.

Тарифы на теплоноситель на 2019 год МКП «КТВС НМР», приведены в таблице 3.

Таблица 6

Тарифы на теплоноситель на 2019 год МКП «КТВС НМР»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2019 год |
| 1 | НВВ на потребительском рынке, тыс. руб. | 14 168,69 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительском рынке, тыс. м3 | 444,71 |
| 3 | Тариф (среднегодовой), руб./ м3 | 31,86 |
| 3.1 | с 1 января | 31,86 |
| 3.2 | с 1 июля | 31,86 |

**3. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ**

Согласно п. 5 статьи 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 -ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) [устанавливаются](consultantplus://offline/ref=6158D1BEC5B5B6331C82BA7DBED92440A5261479B45AE3AFA9CDDB609589EE5E3DE235612A55DF89k273L) в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель и включают в себя стоимость 1 м3 исходной воды, без дополнительной химподготовки (отражены в п.1 экспертного заключения).

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифу на тепловую энергию на 2019 год, утвержден постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.09.2019 № 249 и составляет  
с 06.09.2019 – 2482,22 руб./Гкал (без НДС).

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения МКП «КТВС НМР» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области»:

Таблица 7

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2019 год  
для МКП «КТВС НМР» в следующем виде:

Таблица 8

Тарифы на горячую воду МКП «КТВС НМР»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию руб./Гкал  (без НДС) |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля |
| МКП «КТВС НМР» | с 12.09.2019 | 166,89 | 164,91 | 175,83 | 167,89 | 31,86 | 2 482,22 |

Приложение № 11 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

|  |
| --- |
| **Тарифы МКП «КТВС НМР»** **на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района,**  **на период с 13.09.2019 по 31.12.2019** |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | | | вода | пар | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | МКП «КТВС НМР» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 13.09.2019 | 31,86 | х | | Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 13.09.2019 | 31,86 | х | | Население (с НДС)\* | | | | | Одноставочный  руб./ м3 | с 13.09.2019 | 38,23 | х | |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 12 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Долгосрочные тарифы МКП «КТВС НМР» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, на период с 13.09.2019 по 31.12.2019   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 (без НДС) | | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\*  (без НДС) | | Компонент на тепловую энергию | | | | | | Изолированные стояки | | Неизолирован-ные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\*  (без НДС) | | Двухставочный | | | | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |  |  |  |  |  | | МКП «КТВС НМР» | с 13.09.2019 | 200,27 | 197,89 | 211,00 | 201,47 | 166,89 | 164,91 | 175,83 | 167,89 | 31,86 | | 2 482,22 | | х | | х | |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации [пункта 6 статьи 168](consultantplus://offline/ref=F83A3FE3A7548FAE48FC17FC187D2E3C4C7DCF00CD8C6E9BF7DA3C44A7B03D0FD1218E16A7ED5A29T12CI) Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Тариф на теплоноситель для МКП «КТВС НМР», реализуемый на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области  
от 12.09.2019 № 261.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для МКП «КТВС НМР», реализуемую на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области  
от 05.09.2019 № 249.

Приложение № 13 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным муниципальным казенным предприятием

«Котельные, тепловые и водопроводные сети Новокузнецкого муниципального района» (МКП «КТВС НМР») для установления тарифов на горячую воду на 2019 год в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке

**1.НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКАЯ ОСНОВА ПРОВЕДЕНИЯ АНАЛИЗА МАТЕРИАЛОВ**

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 23.07.2013)  
  «О водоснабжении и водоотведении»;
* Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 29.07.2013) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
* Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
* Приказ ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

Представленные предприятием материалы для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, подготовлены руководствуясь Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 23.07.2013) «О водоснабжении и водоотведении», Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (ред. от 29.07.2013) «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47, Приказом Федеральной службы по тарифам от 21.10.2013 года № 192-э/3 «Об установлении предельных индексов максимального возможного изменения действующих тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

МКП «КТВС НМР» отпускает горячую воду потребителям Новокузнецкого района (Ерунаково, Сосновка, Елань), используя закрытую схему теплоснабжения. Подпитка сети ГВС производится водой питьевого качества собственного производства.

Согласно п. 88 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 23.07.2013) «О водоснабжении и водоотведении», при закрытой системе горячего водоснабжения, для расчета тарифа на горячее водоснабжение **используются два компонента: холодная вода и тепловая энергия.**

Предлагаемый для корректировки тариф рассчитан в соответствии с разделом V.I.3. «Горячее водоснабжение» Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утверждённых Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47.

Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на холодную воду.

***Определение планового полезного отпуска по ГВС на 2019***

Всего плановый полезный отпуск по ГВС заявлен предприятием на 2019 год в объёме 944,356 тыс. м3.

**Информация по полезному отпуску ГВС МКП «КТВС НМР» на 2019г.**

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Ед.изм. | Предложения предприятия на 2019 | Предложения экспертов на 2019 |
| Всего полезный отпуск | м3 | 37080,40 | 37946,45 |
| в т.ч. жилищные организации | м3 | 36283,10 | 36283,20 |
| бюджетные организации | м3 | 670,30 | 670,26 |
| прочие потребители | м3 | 127,00 | 126,98 |
| собственные нужды предприятия |  |  | 866,01 |
| Технологические нужды |  | 8164,70 | 8825,40 |

Эксперты предлагают учесть на 2019 год полезный отпуск ГВС на уровне предложений предприятия, с учётом наполнение теплосети (стр. 291 т.1), объема воды на промывку и опрессовку, объема воды на продувку котлов и нормативные потери.

***Расходы на воду***

Для выработки тепловой энергии предприятие использует воду собственного подъёма.

Объём потребления принят экспертами в соответствии с балансом ГВС на 2019 год. Общий объём воды составит 46771,85 м3.

Стоимость услуг водоснабжения принята согласно постановления РЭК КО от 12.09.2019 № 260 на 2019 год (с 13.09.2019 – 48,45 руб./ м3 (вода питьевого качества)).

Таблица 2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Ед. изм. | **Предложения предприятия** | **Предложения экспертов** | **Корректировка** |
| **Стоимость исходной воды** | тыс. руб. | 2192,13 | 2266,10 | 73,97 |
| **Объем исходной воды** | **м³** | 45245,10 | 46771,85 | 1526,75 |
| *-* *МКП "КТВС НМР"* | *м³* | 45245,10 | 46771,85 | 1526,75 |
| **Цена исходной воды** | **руб./м3** | 48,45 | 48,45 | 0,00 |
| *- МКП "КТВС НМР"* | *руб./м3* | 48,45 | 48,45 | 0,00 |

Всего расходы на воду у предприятия на 2019 год составят 2266,10 тыс. руб. Корректировка в сторону увеличения составила 73,97 тыс. руб. за счёт увеличения планового потребления воды.

***Расходы на реагенты, используемые при водоподготовке.***

Предприятием заявлены расходы на реагенты в сумме 520,04 тыс. руб. Эксперты считают обоснованным принять расходы в нулевой оценке, в связи с тем, что очистке подвергается только вода во внутреннем контуре котельных.

Корректировка расходов в сторону снижения составила 520, 04 тыс. руб. по указанным выше причинам.

***Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.***

Предприятием заявлены расходы на услуги по водоотведению в сумме 52,35 тыс. руб. на общий объём стоков 2626,85 куб. м. Эксперты считают обоснованным принять расходы на отведение стоков собственными силами предприятия в объёме 8825,4 куб. м (технологические нужды) по тарифу установленному для МКП «КТВС НМР» постановлением РЭК КО от 12.09.2019 № \_\_\_. Корректировка расходов в сторону увеличения составила 256,89 тыс. руб. в связи с учётом большего количества стоков.

Всего затраты учтённые при расчёте компонента на холодную воду составили 2575,34 тыс. руб. Полезный отпуск ГВС - 37,95 тыс. куб. м.

Компонент на холодную воду составляет:

67,87 руб./куб. м. = 2575,34 тыс. руб./ 37,95 тыс. куб. м.

***Определение количества тепловой энергии для производства ГВС в закрытой системе горячего водоснабжения.***

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения МКП «КТВС НМР» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области»:

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

Стоимость тепловой энергии в горячей воде на 2019 год утверждена постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.09.2019 № 249 и составляет 2 482,22 руб./Гкал (без НДС).

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год для МКП «КТВС НМР» в следующем виде:

Таблица 4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Тариф на горячую воду, руб./ м3  (без НДС) | | | | Компо-нент на холодную воду, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию руб./Гкал |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля |
| с 13.09.2019 | 202,90 | 200,91 | 211,84 | 203,89 | 67,87 | 2 482,22 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сводная информация и смета расходов на теплоноситель (ЗАКРЫТАЯ схема ГВС)** | | | | | |
| **(п. Ерунаково, с. Сосновка кот. №№ 1-4, п. Елань)** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
|  | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Показатели | Ед.изм. | Предложение предприятия на 2019 год | Предложение экспертов на 2019 год | Корректировка к предложениям предприятия, +/- |
|
|
|
|
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 |
|  |  |  |  |  |  |
|  | Теплоносителя всего, в том числе | м³ | 45245,10 | 46771,85 | 1526,75 |
|  | Теплоноситель на сторону, в т.ч: | м³ | 37080,40 | 37946,45 | 866,05 |
|  | - население | м³ | 36283,10 | 36283,20 | 0,10 |
|  | - объекты соц.сферы и бюджета | м³ | 670,30 | 670,26 | -0,04 |
|  | - иные | м³ | 127,00 | 126,98 | 0,0 |
|  | - производственные нужды предприятия | м³ |  | 866,01 | 866,0 |
|  | - собственные нужды предприятия | м³ |  |  | 0,00 |
|  | - технологические нужды (промывка фильтров ХВО) | м³ | 8164,70 | 8825,40 | 660,70 |
| **1. Энергетические ресурсы** | | | | |  |
| 1.1 | **Стоимость исходной воды** | тыс. руб. | **2192,13** | **2266,10** | **73,97** |
|  | **Объем исходной воды** | **м³** | **45245,10** | **46771,85** | **1526,75** |
|  | - МКП "КТВС НМР" | м³ | 45245,10 | 46771,85 | 1526,75 |
|  | - покупка | м³ |  |  | 0,00 |
|  | **Цена исходной воды** | **тыс. руб.** | **48,45** | **48,45** | **0,00** |
|  | - МКП "КТВС НМР" | тыс. руб. | 48,45 | 48,45 | 0,00 |
|  | - покупка |  |  |  | 0,00 |
|  | ИТОГО (Уровень расходов на энергетические ресурсы) | тыс. руб. | 2192,13 | 2266,10 | 73,97 |
| **2. Операционные расходы** | | | | |  |
| **2.1** | **Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке** | **тыс. руб.** | **520,04** | **0,00** | **-520,04** |
|  | объем соли | т | 15,00 |  | -15,00 |
|  | объем катионита | т | 4,00 |  | -4,00 |
|  | объем сульфоуголь | т | 0,00 |  | 0,00 |
|  | цена соли | руб./т | 5215,20 |  | -5215,20 |
|  | цена катионита | руб./т | 110452,00 |  | -110452,00 |
|  | цена сульфоуголь | руб./т | 62116,00 |  | -62116,00 |
|  | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | тыс. руб. | **520,04** | **0,00** | **-520,04** |
| **3. Неподконтрольные расходы** | | | | |  |
| **3.1** | **Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности:** | **тыс. руб.** | **52,35** | **309,24** | **256,89** |
| 3.1.1 | расходы на стоки | тыс. руб. | 52,35 | 309,24 | 256,89 |
|  | - объем стоков | м³ | 2626,85 | 8825,40 | 6198,55 |
|  | - МКП "КТВС НМР" |  | 19,93 | 8825,40 |  |
|  | - цена стоков | руб./м³ |  |  | 0,00 |
|  | - МКП "КТВС НМР" |  |  | 35,04 |  |
|  | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** | тыс. руб. | **52,35** | **309,24** | **256,89** |
| **4. Прибыль** | | | | |  |
| **4.1** | **ДМС (менее 5 лет облагается налогом на прибыль)** | **тыс. руб.** |  |  |  |
| **4.2** | **Денежные выплаты социального характера** | **тыс. руб.** |  |  |  |
|  | **ИТОГО (Прибыль)** | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии** | тыс. куб. м | **37,08** | **37,95** | **0,87** |
|  | **Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя** | тыс. руб. | **2764,51** | **2575,34** | **-189,18** |
|  | **Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций** | руб./куб. м | **74,55** | **67,87** | **-6,69** |
|  | **Среднегодовой рост тарифа** | % |  |  |  |

Приложение № 14 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Производственная программа МКП «КТВС НМР» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе теплоснабжения,** **на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района,**

**на период с 13.09.2019 по 31.12.2019**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | МКП «КТВС НМР» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 654201, Кемеровская область  Новокузнецкий район, с. Сосновка ул. Юдина, дом 3, литера а, помещение 3 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячего водоснабжения, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь горячей воды при транспортировке

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.,  (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование  показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение | | | | | |
| - | 2019 | - | - | - | - |

Раздел 3. Планируемые объемы подачи горячей воды в закрытой системе теплоснабжения потребителям МКП «КТВС НМР»

на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с13.09.2019 по 31.12.2019 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Горячее водоснабжение | | | |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 179998,82 |
| 1.1. | На потребительский рынок | м3 | 178694,79 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 159817,92 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | 60581,84 |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | 11713,62 |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | 1304,04 |

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы МКП «КТВС НМР» на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | с 13.09.2019 по 31.12.2019 |
| 1 | 2 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб. | 20937,84 |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной

программы МКП «КТВС НМР» на потребительском рынке   
Новокузнецкого муниципального района

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 13.09.2019 | 31.12.2019 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые  значения  2018 год | План 2019 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 7. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | х | х | х |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | х | х | х |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | х | х | х |

Раздел 8. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя  за 2017 год, тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - |

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 15 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Долгосрочные тарифы МКП «КТВС НМР» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, на период с 13.09.2019 по 31.12.2019**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на холодную воду, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал \*\*\* (без НДС) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| МКП «КТВС НМР» | с 13.09.2019 | 243,48 | 241,09 | 254,21 | 244,67 | 202,90 | 200,91 | 211,84 | 203,89 | 67,87 | 2 482,22 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Тариф на тепловую энергию МКП «КТВС НМР» на потребительском рынке Новокузнецкого муниципального района, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.09.2019 года № 249.

Приложение № 16 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным

**МП «Кристалл» (г. Киселевск)**

для установления тарифов на услугу водоотведения реализуемую

на потребительском рынке на период с 13.09.2019 по 31.12.2020

Ведущий консультант региональной энергетической комиссии (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на услугу водоотведения, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

МП «Кристалл» создано на основании распоряжения администрации Киселевского городского округа от 29.04.2019 № 204-р (далее – организация), зарегистрировано 27.05.2019.

Организация осуществляет свою деятельность в сфере водоотведения для населения, бюджетных организаций и предприятий иных форм собственности.

МП «Кристалл» на основании постановления Администрации Киселевского городского округа от 19.08.2019 № 105-н, наделено статусом гарантирующей организации, осуществляющей водоотведение на территории Киселевского городского округа.

Имущество для осуществления регулируемой деятельности в сфере водоотведения передано организации в хозяйственное ведение на основании распоряжения комитета по управлению муниципальным имуществом Киселевского городского округа от 03.06.2019 № 333-р.

Прием и транспортировка сточных вод МП «Кристалл» осуществляет через канализационные сети протяженностью 194,0км (справка КУМИ Киселевского городского округа вх. от 26.08.2019 № 4337), диаметр труб от 150 мм до 1000 мм. Сброс сточных вод после очистки в поверхностные водные объекты производится через 4 самостоятельные выпуска.

Сточные воды через промежуточные станции КНС № 1, КНС № 3, КНС № 4, КНС № 9, КНС «Горняк» поступают на КНС № 2 и КНС № 7 и далее на очистные сооружения 4 -го канализационного бассейна (ГОСК).

КНС № 1 производительностью 12,8 тыс. м3/сут перекачивает сточные воды с района Красный Камень и пос. «Веселый».

КНС № 3 производительностью 8 тыс. м3/сут перекачивает сточные воды с района «Обувная фабрика».

КНС № 4 производительностью 3,8 тыс. м3/сут перекачивает канализационные стоки Центрального района города.

КНС № 8 производительностью 0,5 тыс. м3/сут перекачивает канализационные стоки с района «Черкасов Камень» на КНС № 3.

КНС № 9 производительностью 150 м3/сут перекачивает сточные воды пос.  
«Веселый» на КНС № 1.

КНС «Горняк» производительностью 350 м3/сут перекачивает сточные воды пос. «Горняк».

КНС № 7 производительностью 0,5 тыс. м3/сут перекачивает сточные воды с района «Автохозяйство» непосредственно на ГОСК.

КНС № 2 производительностью 28 тыс. м3/сут принимает сточные воды с КНС № 1, КНС № 3, КНС № 4, самотеком сточные воды района «Подземгаз», самотеком сточные воды района «Машзавод» и перекачивает их на ГОСК.

Сточные воды района «Дальние горы» поступают на малые очистные сооружения производительностью 0,1 тыс. м /сут. Сброс механически очищенных и обеззараженных сточных вод происходит в реку Тугай - выпуск № 2. Объем очищенных сбрасываемых стоков составляет 7,08 тыс. м3/год.

Сточные воды с района «Афонино» поступают на малые очистные сооружения ш. «Краснокаменская» производительностью 1,2 тыс. м3/сут. Очищенные и обеззараженные сточные воды сбрасываются в реку Тугай - выпуск № 3. Объем очищенных сбрасываемых стоков составляет 402,33 тыс. м3/год.

Сточные воды жилого поселка «Карагайлинский» поступают на КНС № 1  
(пос. Карагайлинский) производительностью 1,2 тыс. м3/сут, перекачиваются на КНС № 2 (пос. Карагайлинский) производительностью 1,2 тыс. м3/сут, а затем на очистные сооружения «Бурлаки» производительностью 1,2 тыс. м3/сут. На очистных сооружениях «Бурлаки» сточные воды подвергаются механической, биологической очистке и обеззараживанию. После очистки воды сбрасываются в реку Кривой Ускат - выпуск № 4. Объем очищенных сбрасываемых стоков составляет 307,70 тыс. м3/год.

Сточные воды района «Зеленая Казанка» на ГОСК поступают самотеком.

Сточные воды после ГОСК сбрасываются в реку Акчурла - выпуск № 1. Объем очищенных сбрасываемых стоков составляет 7091,11 тыс. м3/год.

В технологический процесс очистки сточных вод на ГОСК входит:

1. Механическая очистка:

на решетках - задержание крупных фракций отбросов; на песколовках (горизонтальной круглой формы в количестве 2 шт.) - задержание минеральных частиц крупностью свыше 0,2 - 0,25 мм; на первичных отстойниках (вертикальных в количестве 10 шт.) - отстаивание с целью выделения из них нерастворенных взвешенных грубодисперсных веществ. На вторичных отстойниках (вертикальных в количестве 13 шт.) - осаждение активного ила, выполняющего функцию сорбента и биокоагулянта.

2. Биологическая очистка:

в аэротенках - происходит очистка сточных вод в результате жизнедеятельности микроорганизмов активного ила. Сточная вода непрерывно перемешивается и аэрируется до насыщения кислородом. Активный ил представляет собой суспензию микроорганизмов, способную к флокуляции, при биологической очистке протекают два процесса - сорбция загрязнений активным илом и их внутриклеточное окисление микроорганизмами.

3. Обеззараживание:

хлорирование - химическая обработка сточной воды хлором от патогенных бактерий, вирусов, удаление фенолов, цианидов и других веществ. Взаимодействие воды с хлором происходит в контактных резервуарах.

4. Осадок из песколовок направляется в бункер и вывозится.

Осадок из первичных и вторичных отстойников поступает на иловые карты для обеззараживания, затем вывозится.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по расчету тарифов на 2019-2020 подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы пронумерованы, заверены подписью руководителя. Однако, следует отметить небрежность в оформлении представленных материалов. Качество печати некоторых представленных копий документов делает их нечитаемыми.

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной организацией информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым видам деятельности на период с 13.09.2019 по 31.12.2020.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоотведение, принимаемых для расчета тарифов на период с 11.09.2019 по 31.12.2020 производилась на основе анализа общей сметы расходов по экономическим элементам. В процессе оценки специалист опирался на результаты постатейного анализа с учетом плановых и фактических данных о работе организаций, ранее эксплуатирующих данные объекты коммунальной инфраструктуры в сфере водоотведения – ООО «Канализационное хозяйство» (далее – ООО «КХ»). Основанием использования данных по организациям, ранее обслуживающим имущество данного коммунального комплекса в качестве сведений о расходах на приобретаемые товары (работы, услуги), производимые другими регулируемыми организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях является п.п. «г» п.22 Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Проведение конкурсных процедур по закупке товаров (работ, услуг) не подтверждено. В соответствии с п. 17(1) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» при установлении тарифов для организации, в отношении которой государственное регулирование тарифов ранее не осуществлялось, документы, подтверждающие проведение заявителем закупки товаров к заявлению об установлении тарифов не прилагаются.

В целях экономического обоснования затрат организации, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующим органом запрашивались расчеты, копии договоров о поставке материалов, сырья, выполнении работ сторонними организациями и прочую информацию в соответствии с требованиями действующего законодательства (исх. от 01.08.2019 № М-10-80/2732-02, от 07.08.2019 № М-10-80/2811-02 ).

В дополнительных материалах к заявлению об установлении тарифа на водоотведение МП «Кристалл» (вх. от 08.08.2019 № 4057) представлено распоряжение комитета по управлению муниципальным имуществом Киселевского городского округа от 03.06.2019 № 333-р в измененной редакции с Приложением № 1, акт-приема передачи в отношении коммунальной инфраструктуры (объектов водоотведения, находящихся в собственности Киселёвского городского округа) от 03.06.2019 в измененной редакции, договор аренды земельного участка с КУМИ Киселевского городского округа от 01.08.2019 № 15560. (В материалах к первоначальному заявлению об установлении тарифов на водоотведение вх. от 22.07.2019 № 3749 вышеуказанное распоряжение представлено без Приложения №1 том. 1 стр. 37 в первоначальной редакции и акт-приема передачи том. 1 стр. 38 в первоначальной редакции).

**Оценка финансового состояния организации**

Основным видом деятельности регулируемой организации, согласно уставу, является сбор и обработка сточных вод.

В связи с тем, что данная организация зарегистрирована в едином государственном реестре юридических лиц 27.05.2019 и впервые обратилась в регулирующий орган с предложением об установлении тарифов на услугу водоотведения, провести оценку финансового состояния по данным бухгалтерского учета не представляется возможным.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы и в соответствии с п. 4 методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2017) «Об утверждении Методических указаний (далее Методические указания) по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов оказываемых услуг в сфере водоотведения на уровне предложенных организацией значений, согласно данным Баланса водоотведения (Приложение 1.1 к Методическим указаниям,) том 1 стр. 120.

Планируемый объем принятых сточных вод по категориям потребителей составил:

- на период с 13.09.2019 по 31.12.2019 ***1412120,55*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***1412120,55*** м3;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 ***2301000,00*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***2301000,00*** м3;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 ***2301000,00*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***2301000,00*** м3.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, в сфере водоотведения составляет:

- на период с 13.09.2019 по 31.12.2019 – ***29199,93*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***47584,68*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***50636,35*** тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки произведен методом экономически обоснованных расходов (затрат).

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

В адрес региональной энергетической комиссии Кемеровской области организацией были направлены заявления об установлении тарифов на водоотведение на период с 22.07.2019 по 31.12.2020 методом экономически обоснованных расходов (вх. от 22.07.2019 № 3749).

Согласно заявлению и расчету тарифов в измененной редакции (вх. от 26.08.2019 № 4335) организацией заявлена необходимая валовая выручка на период с 01.06.2019 по 31.12.2020 в расчете на год в сфере водоотведения:

- на 2019 год в размере ***209109,39*** тыс. руб., тариф – в размере ***45,44*** руб.;

- на 2020 год в размере ***216455,56*** тыс. руб., тариф – в размере ***49,76***руб.

В соответствии с п. 15 Методических указаний при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

1) производственных расходов;

2) ремонтных расходов, включая расходы на текущий и капитальный ремонт;

3) административных расходов;

4) сбытовых расходов гарантирующих организаций;

5) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

6) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения или их отдельных объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 44 Основ ценообразования;

7) расходов, связанных с оплатой налогов и сборов;

8) нормативной прибыли;

9) расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 13.09.2019 по 31.12.2019;

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020.

Необходимая валовая выручка с учетом календарной разбивки определена на следующем уровне:

- на период с 13.09.2019 по 31.12.2019 – ***29199,93*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***47584,68*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***50636,35*** тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

- индексы потребительских цен на 2019 год – 104,6%, на 2020 год – 103,4% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

- индексы цен производителей электрической энергии на 2019 год 105,9%, на 2020 год – 104,2% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 01.10.2018г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных организацией для определения величины необходимой валовой выручки, специалист считает экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

**1.Производственные расходы»**

Согласно п. 18 Методических указаний в составе производственных расходов учитываются:

1) расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение;

2) расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду;

3) расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем;

4) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда;

5) расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы налога на прибыль;

6) общехозяйственные расходы;

7) прочие производственные расходы, непосредственно связанные с содержанием и эксплуатацией объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, не учитываемые в составе ремонтных расходов, включая расходы на амортизацию автотранспорта, используемого регулируемой организацией. Производственные расходы должны покрывать расходы на осуществление производственной программы регулируемой организации в полном объеме, в том числе расходы, связанные с выполнением регулируемой организацией функций, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

**1.1. «Реагенты»**

Организацией для учета в необходимой валовой выручке расходы по статье заявлены:

- в расчете на **2019 год** в сумме ***5232,28*** тыс. руб., в том числе:

* гипохлорит кальция в количестве ***40340,00 кг.*** по цене ***71,40*** руб./кг. (по расчету организации, представленному в дополнительных материалах вх. от 19.08.2019 № 4243 и от 26.08.2019 № 4346);
* препарат «Бингсти» в количестве ***490 литров*** по цене ***4800,00*** руб./литр (на основании коммерческого предложения ООО «Экоресурс», представленного в дополнительных материалах вх. от 19.08.2019 № 4243 и от 26.08.2019 № 4346);

- в расчете на **2020 год** в сумме ***5443,57*** тыс. руб., в том числе:

* гипохлорит кальция в количестве ***40340,00 кг.*** по цене ***74,33*** руб./кг.;
* препарат «Бингсти» в количестве ***490 литров*** по цене ***4990,00*** руб./литр.

По результатам проведенной экспертизы расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

-  **с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***839,92*** тыс. руб., в том числе:

* Гипохлорит кальция принят на сумму ***682,13*** тыс. руб.

Конкурсная процедура по закупке реагентов не проводилась, в соответствии с п. 17(1) Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» при установлении тарифов для организации, в отношении которой государственное регулирование тарифов ранее не осуществлялось, документы, подтверждающие проведение заявителем закупки товаров к заявлению об установлении тарифов не прилагаются.

По результатам проведенного анализа объем гипохлорита кальция рассчитан по удельному фактическому расходу на объем пропущенных сточных вод за 2018 (45600 кг/7176610,00 м3 = 6,354 кг. на тысячу м3) ООО «КХ» организации, ранее обслуживающей коммунальную структуру согласно данным Мониторинга фактических расходов, размещенных в системе ЕИАС и Стандарта раскрытия информации. В пересчете на плановый объем пропущенных сточных вод (1503561,64 м3) гипохлорит кальция принят в количестве ***9553,59*** кг. Цена гипохлорита кальция принята по предложению организации в соответствии с заключенным договором с ООО «Альбион» от 10.06.2019 № 08/19 по цене ***71,40*** руб./кг., с учетом доставки. Принятая цена гипохлорита кальция не превышает уровень цен, сложившихся у регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения в сопоставимых условиях и цены на гипохлорит кальция по сведениям сайта zakupki.gov.ru.

* Препарат «Бингсти» принят на сумму ***157,79*** тыс. руб.

В связи с отсутствием в материалах дела технологического регламента, порядка проведения операций технологического процесса с использованием указанного препарата, безопасных условий его применения, расходы учтены по расчету регулятора (исходя из среднего сложившегося удельного расхода препарата 0,025 л на тысячу м3 пропущенных сточных вод и цены 4197,81 руб. за литр, используемого организациями, осуществляющими деятельность в сопоставимых условиях). Принятый объем «Бингсти» составил **37,59** л на плановый объем пропущенных сточных вод (1503561,64 м3), цена **4197,81** руб. за литр с учетом доставки. Расчет представлен далее по тексту в таблице.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица  **РАСЧЕТ препарата "Бингсти" МП "Кристалл" на 2019 год.** | | | | |
|  | Объем пропущенных сточных вод, тыс. м3 | Бингсти, л | Цена, руб. за литр, с учетом доставки | Удельный расход "Бингсти", л/на тыс. м3 сточных вод |
| ООО "ЭК" | 1 273,21 | 42,02 | 4 206,07 | 0,033 |
| МУП ЖКУ Белогорск | 803,48 | 10,00 | 4 189,54 | 0,012 |
| В среднем по двум организациям | 1 038,34 | 26,01 | 4 197,81 | 0,025 |
| РАСЧЕТ потребности "Бингсти" : 0,025 х 4900,00 тыс. м3 = 122,5 л. | | | | |
| " 122,5 л х 4197,81 = 514,23 тыс. руб. | | | | |

Принятая цена препарата «Бингсти» не превышает уровень цен, сложившихся у регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения в сопоставимых условиях и цены на «Бингсти» по сведениям сайта zakupki.gov.ru.

-  **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1415,15*** тыс. руб., в том числе:

* Гипохлорит кальция принят на сумму ***1149,29*** тыс. руб. Объем гипохлорита кальция рассчитан на уровне предыдущего периода календарной разбивки в пересчете на плановый объем пропущенных сточных вод (2450000,00 м3) в количестве ***15567,24*** кг. Цена гипохлорита кальция ***73,83*** руб./кг принята на уровне предыдущего периода календарной разбивки, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 (103,4%).
* Препарат «Бингсти» принят на сумму ***265,86*** тыс. руб. в объеме ***61,25*** литра на уровне предыдущего периода календарной разбивки в пересчете на плановый объем пропущенных сточных вод (2450000,00 м3). Цена препарата «Бингсти» ***4340,53*** руб./литр, с учетом доставки, принята на уровне предыдущего периода календарной разбивки, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 (103,4%).

- с **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***1415,15*** тыс. руб. Расходы приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.2. «Затраты на покупную электрическую энергию»**

В соответствии с п. 20 Методических указаний расходы регулируемой организации на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду, теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов холодной воды на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду. Объемы приобретаемой электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности) определяются с учетом показателей надежности, качества, энергетической эффективности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, определенных в установленном порядке.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***17936,34*** тыс. руб. (объем электроэнергии 4731,96 тыс. кВт, цена на электроэнергию 3,79 руб./кВт\*час), в том числе:

По уровню напряжения НН - ***175,46*** тыс. руб. (объем электроэнергии 32,02 тыс. кВт, цена на электроэнергию 5,48 руб./кВт\*час);

По уровню напряжения СН 2 - ***11009,73*** тыс. руб. (объем электроэнергии 2804,24 тыс. кВт, цена на электроэнергию 3,93 руб./кВт\*час);

По уровню напряжения ВН - ***6751,15*** тыс. руб. (объем электроэнергии 1895,70 тыс. кВт, цена на электроэнергию 3,56 руб./кВт\*час);

- в расчете на **2020** год в сумме ***18886,92*** тыс. руб., (объем электроэнергии 4731,96 тыс. кВт, цена на электроэнергию 3,99 руб./кВт\*час), в том числе:

По уровню напряжения НН – ***184,76*** тыс. руб. (объем электроэнергии 32,02 тыс. кВт, цена на электроэнергию 5,77 руб./кВт\*час);

По уровню напряжения СН 2 – ***11604,51*** тыс. руб. (объем электроэнергии 2804,24 тыс. кВт, цена на электроэнергию 4,14 руб./кВт\*час);

По уровню напряжения ВН – ***7097,65*** тыс. руб. (объем электроэнергии 1895,70 тыс. кВт, цена на электроэнергию 3,74 руб./кВт\*час).

Оборудование организации потребляет электроэнергию по уровню напряжения НН (0,4 кВ и ниже), СН-2 (1-20 кВ), ВН (110 кВ и выше). Поставщиками электрической энергии являются:

- ПАО «Кузбассэнергосбыт» в соответствии с договорами от 03.06.2019 № 661565 и № 661566;

- ООО «Русэнергосбыт» в соответствии с договором от 01.06.2019 № 3.2/267-РУС;

По результатам проведенного анализа расходы по статье с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***4673,19*** тыс. руб. (объем электроэнергии 1268,39 тыс. кВт, цена на электроэнергию 3,68 руб./кВт\*час).

Объем электроэнергии принят по фактическому потреблению (4133,59 тыс. кВт) за 2018 ООО «КХ», ранее обслуживающей объекты коммунальной инфраструктуры в пересчете на регулируемый период (112 дней) по уровням напряжения в размере:

По уровню напряжения НН – **9,93** тыс.кВт.ч;

По уровню напряжения СН 2 – **733,43** тыс.кВт.ч;

По уровню напряжения ВН – **525,03** тыс.кВт.ч;

Тарифы на электроэнергию по уровням напряжения НН и СН 2 приняты по предложению организации, в размере, не превышающем фактический средневзвешенный тариф за 2018, по организации ООО «КХ», ранее обслуживающей систему, с учетом прогнозного ИЦП Минэкономразвития РФ на электроэнергию на 2019 (105,9%) и составили:

Тариф по уровню напряжения НН – **5,48** руб./кВтч;

Тариф по уровню напряжения СН 2 – **3,93** руб./кВтч.

Тариф на электроэнергию по уровню напряжения ВН принят по фактическому средневзвешенному тарифу (3,13 руб./кВтч) за 2018 по организации ООО «КХ», ранее обслуживающей систему, с учетом прогнозного ИЦП Минэкономразвития РФ на электроэнергию на 2019 (105,9%) и составил – **3,31** руб./кВтч.

Фактические расходы по электроэнергии за 2018 по ООО «КХ» организации, ранее обслуживающей коммунальную систему подтверждены данными Мониторинга по системе ЕИАС и Стандарта раскрытия информации.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***7992,00*** тыс. руб., объем электроэнергии по уровням напряжения принят на уровне предыдущего периода календарной разбивки в пересчете на плановый период: в следующем размере:

По уровню напряжения НН – **16,19** тыс.кВт.ч;

По уровню напряжения СН 2 – **1195,10** тыс.кВт.ч;

По уровню напряжения ВН – **855,52** тыс.кВт.ч;

Тарифы на электроэнергию по уровням напряжения НН и СН 2 приняты по предложению организации, в размере, не превышающем фактический средневзвешенный тариф за 2018, по организации ООО «КХ», ранее обслуживающей систему, с учетом прогнозных ИЦП Минэкономразвития РФ на электроэнергию на 2019 (105,9%), на 2020 (104,2%) и составили:

Тариф по уровню напряжения НН – **5,77** руб./кВтч;

Тариф по уровню напряжения СН 2 – **4,14** руб./кВтч.

Тариф на электроэнергию по уровню напряжения ВН принят по фактическому средневзвешенному тарифу (3,13 руб./кВтч) за 2018 по организации ООО «КХ», ранее обслуживающей систему, с учетом прогнозных ИЦП Минэкономразвития РФ на электроэнергию на 2019 (105,9%), на 2020 (104,2%) и составил – **3,45** руб./кВтч.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020**– ***7992,00*** тыс. руб. Объем и цена потребленной электрической энергии приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.3. «Затраты на покупную тепловую энергию»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***142,45*** тыс. руб.,

- в расчете на **2020** год в сумме ***150,00*** тыс. руб.,

По результатам проведенного анализа расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с 13.09.2019 по 31.12.2019** – ***43,71*** тыс. руб. приняты по предложению организации в соответствии с договором теплоснабжения, горячего водоснабжения от 03.06.2019 № 11/19 с ООО «СТК» и расчетом организации, проверенным регулятором, в рамках утвержденных тарифов для поставщика услуг и размере, не превышающем фактические расходы за 2018 организации ООО «КХ», ранее обслуживающей систему (158,70 тыс. руб. по данным Мониторинга в системе ЕИАС);

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***75,00*** тыс. руб. приняты по предложению организации в соответствии с договором теплоснабжения, горячего водоснабжения от 03.06.2019 № 11/19 с ООО «СТК» и расчетом организации, проверенным регулятором, в рамках утвержденных тарифов для поставщика услуг и размере, не превышающем фактические расходы за 2018 организации ООО «КХ», ранее обслуживающей систему, с учетом прогнозного роста на теплоэнергию на 2020 (***105,3%***).

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***75,00*** тыс. руб. приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки

**1.4. «Расходы на оплату труда основного**

**производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***58190,65*** тыс. руб., в том числе среднемесячная заработная плата заявлена в размере ***26071,08*** руб., численность основного производственного персонала – ***186*** единиц.

- в расчете на **2020** год в сумме ***61682,10*** тыс. руб., в том числе среднемесячная заработная плата заявлена в размере ***27635,35*** руб., численность основного производственного персонала – ***186*** единиц.

По результатам проведенного анализа расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

* **с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***9909,56*** тыс. руб. Расходы на оплату труда основного производственного персонала учтены исходя из средней заработной платы и численности, принятых в расчет, в пересчете на плановый период. Средняя заработная плата принята в размере ***17141,48*** руб./ед./мес. по расчету регулятора **(Приложение 1)** в соответствии с минимальной ставкой работника 1 разряда 10330 руб., установленной Межотраслевым тарифным соглашением, по утвержденной организацией тарифной сетке, с учетом доплат за работу в ночное время, премии в размере 10 % тарифной ставки. Численность основного персонала принята в количестве ***157*** единиц, исходя из общей фактической численности ООО «КХ» организации, ранее обслуживающей систему (Данные Мониторинга в системе ЕИАС и Стандарта раскрытия информации), за минусом учтенной численности административно управленческого персонала (202 – 45 =157ед.), в пределах не превышающих нормативную численность, установленную приказом ГК РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66.
* **с 01.01.2020** **по 30.06.2020** – ***16696,29*** тыс. руб. Расходы на оплату труда основного производственного персонала учтены исходя из средней заработной платы и численности, принятых в расчет, в пересчете на плановый период. Средняя заработная плата принята на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 (103,4%) – ***17724,29*** руб./ед./мес. Численность персонала учтена на уровне предыдущего периода календарной разбивки в количестве ***157*** единиц;
* **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***16696,29*** тыс. руб. Расходы на оплату труда приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки (средняя заработная плата составляет– ***17724,29*** руб./ед./мес., численность персонала в количестве ***157*** единиц).

**1.5. «Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***17631,77*** тыс. руб.,

- в расчете на **2020** год в сумме ***18689,67*** тыс. руб.,

Расходы по статье рассчитаны в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование - 2,9%, на обязательное медицинское страхование – 5,1%, а также 0,30 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125 – ФЗ, на основании уведомления ФСС РФ от 29.05.2019, и приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

- **с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***3002,60*** тыс. руб.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***5058,97*** тыс. руб.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***5058,97*** тыс. руб.

**1.5. «Цеховые (общехозяйственные) расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***2400,75*** тыс. руб., в том числе на уголь - ***2400,75*** тыс. руб. по договору поставки угля с ООО «Ресурс Трейдинг» от 08.07.2019 б/н. по цене 2500,00 руб. за тонну, с учетом доставки;

- в расчете на **2020** год в сумме ***2496,78*** тыс. руб., в том числе на уголь – ***2496,78*** тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***262,03*** тыс. руб. в том числе на уголь – ***262,03*** тыс. руб.,

По расчету регулятора, цена угля с доставкой принята на уровне 1423,21 тыс. руб. за тонну по цене ООО Угольная компания «Кузбассразрезуголь», (данный поставщик угля для ООО «КХ» организации, ранее обслуживающей систему), так как предложенная цена по договору превышает среднюю сложившуюся цену на уголь по данным шаблона WARM.TOPLIVO.

Расход угля учтен в размере 600 тонн по предложению организации. Расчет представлен далее по тексту.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| РАСЧЕТ расхода угля МП "Кристалл" | | |  | |  |
|  | ФАКТ 2018 ООО"КХ" \* | Предложение МП "Кристалл" | Предложение РЭК \*\* | |  |
| Расход угля, тонн | 600 | 960,3 | 600 | |  |
| Цена | 1268,3 | 2500,00 | **1423,21** | **\*\*\*** |  | |
| Стоимость, тыс. руб. | 760,98 | 2400,75 | 853,93 | |  |
| 853,93 / 365 \* 112 = 262,03 тыс. руб. | | | | |
| \* Организация, ранее обслуживающая систему | | |  |  |  | |
| **\*\*\*** Цена указана с НДС и доставкой | |  |  |  |  | |

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***444,47*** тыс. руб., в том числе: на уголь – ***444,47*** тыс. руб., на уровне предыдущего периода календарной разбивки, с учетом прогнозного ИЦП Минэкономразвития РФ на уголь на 2020 (104,1%).

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***444,47*** тыс. руб., в том числе: на уголь – ***444,47*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**1.6. «Прочие производственные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме **8528,21** тыс. руб., в том числе:

* *Контроль качества сточных вод* ***938,85*** тыс. руб.
* *Расходы на ГСМ (и/или аренду спецтехники)* – ***5359,94*** тыс. руб.
* *Охрана труда* – ***496,25*** тыс. руб.;
* *Покупная вода* – ***109,30*** тыс. руб.;
* *Расходы на оплату разрешительной документации*– ***1016,37*** тыс. руб.;
* *Прочее (компенсация за молоко)* – ***607,50*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме **7852,47** тыс. руб. в том числе:

* *Контроль качества сточных вод* ***977,34***тыс. руб*.*
* *Расходы на ГСМ (и/или аренду спецтехники) –* ***5633,30*** тыс. руб.
* *Охрана труда –* ***496,25***тыс. руб.;
* *Покупная вода –* ***114,98***тыс. руб.;
* *Расходы на оплату разрешительной документации – не заявлены;*
* *Прочее (компенсация за молоко) –* **630,60** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***1430,17*** тыс. руб., в том числе:

* *Контроль качества сточных вод* ***142,57*** тыс. руб. В связи с отсутствием в материалах дела «Программы производственного контроля по оценке соответствия санитарным правилам и нормам сточных вод» и не соответствием сроков действия представленных договоров на проведение лабораторных исследований с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Кемеровской области» от 17.06.2019 № 419 и оказание услуг испытательной экоаналитической лабораторией с ООО «Промышленная Экологическая Аналитика» от 05.06.2019 № 19-31 сроку заявленных тарифов, исключается возможность регулятору рассчитать годовую плановую сумму затрат. Расходы по статье учтены по фактическим расходам за 2018 ООО "КХ" организации, ранее обслуживающей систему (444,19 тыс. руб. - данные Мониторинга в системе ЕИАС), с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2019 (104,6%).
* Расчет: 444,19\*104,6%/365\*112 = 142,57 тыс. руб.
* Расходы учтены регулирующим органом в целях контроля состава и свойства сточных вод согласно нормам статьи 30 Федерального Закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
* *Расходы на ГСМ (и/или аренду спецтехники)* – ***1079,16*** тыс. руб. учтены по расчету регулятора **(Приложение 2)** в пересчете на регулируемый период, из них: на ГСМ и смазочные материалы 412,68тыс. руб., аренду колесного экскаватора 66,28тыс. руб., приобретение б/у специальных автомобилей 600,00тыс. руб. Затраты на приобретение бывших в употреблении 8 автомобилей по маркам (ГАЗ-322132, УАЗ 396255, LADA 211120, CHEVROLET NIVA 212300 55, ПАЗ 3205370, КАВЗ 397653, ГАЗ 33021 (фургон), включены в Производственную программу;
* *Охрана труда* – ***31,38*** тыс. руб. В связи с отсутствием у вновь созданной организации специальной оценки условий труда и невозможностью экономически обоснованно рассчитать расходы на спецодежду, обувь, моющие средства, расходы на охрану труда приняты по фактическим расходам за 2018 организации, ранее обслуживающей инфраструктуру ООО "КХ" (97,77 тыс. руб. согласно данным Мониторинга в системе ЕИАС), с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2019 (104,6%).

Расчет: 97,77\*104,6%/365\*112 = 31,38 тыс. руб.

* *Покупная вода* – ***21,13*** тыс. руб. В связи с искажением заявленных данных организацией в расчете (Приложение 2.1.6 к Методическим указаниям т. 2 стр. 29 – объем холодной воды заявлен 4490,88 тыс. м3 на 2019) затраты приняты по фактическим расходам за 2018 ООО «КХ» организации, ранее обслуживающей инфраструктуру (65,90 тыс. руб. по данным Мониторинга в системе ЕИАС), с учетом прогнозного ИЦП Минэкономразвития РФ на водоснабжение на 2019 (104,5%).

Расчет: 65,90\*104,5%/365\*112 = 21,13 тыс. руб.

* *Расходы на оплату разрешительной документации* – ***155,94*** тыс. руб. учтены по предложению организации с перераспределением затрат на 2 года на 2019 и 2020.

Расчет: 1016,37/2=508,19/365\*112=155,94 тыс. руб.

* *Прочее (компенсация за молоко)* – предложенные расходы по статье в размере 607,50 тыс. руб. отклонены регулятором в связи с отсутствием специальной оценки условий труда и невозможности идентифицировать фактические расходы на эти цели за 2018, затраченные организацией ООО «КХ», ранее обслуживающей систему.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***2240,42*** тыс. руб., в том числе:

* *Контроль качества сточных вод* ***240,21*** тыс. руб. Расходы по статье учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки, с учетом прогнозных ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2019 (104,6%), на 2020 (103,4%).
* Расчет: 444,19\*104,6% \*103,4% / 2 = 240,21 тыс. руб.
* *Расходы на ГСМ (и/или аренду спецтехники)* – ***1481,31*** тыс. руб. учтены по расчету регулятора **(Приложение 2)** в пересчете на регулируемый период, из них: на ГСМ и смазочные материалы 695,30тыс. руб., (с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 103,4%), аренду колесного экскаватора 108,00тыс. руб., приобретение б/у специальных автомобилей 678,00тыс. руб. Затраты на приобретение бывших в употреблении 8 автомобилей по маркам (ГАЗ-322132, УАЗ 396255, LADA 211120, CHEVROLET NIVA 212300 55, ПАЗ 3205370, КАВЗ 397653, ГАЗ 33021 (фургон), включены в Производственную программу;
* *Охрана труда* – ***52,87*** тыс. руб. Затраты учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки, с учетом прогнозных ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2019 (104,6%), на 2020 (103,4%).
* Расчет: 97,77\*104,6% \* 103,4% / 2 = 52,87 тыс. руб.
* *Покупная вода* – ***35,81*** тыс. руб. Затраты учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки, с учетом прогнозных ИЦП Минэкономразвития РФ на водоснабжение на 2019 (104,5%), на 2020 (104,0%).

Расчет: 65,90\*104,5%\*104,0% / 2 = 35,81 тыс. руб.

* *Расходы на оплату разрешительной документации*– ***430,22*** тыс. руб. учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки

Расчет: 1016,37-155,94= 860,43/2=430,22 тыс. руб.

* *Прочее (компенсация за молоко)* – предложенные расходы по статье в размере 630,60 тыс. руб. отклонены регулятором на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2240,42*** тыс. руб. Расходы учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**2. «Ремонтные расходы»**

**2.1. «Капитальный ремонт»**

Организацией по дополнительному предложению (вх. от 05.09.2019 № 4484, расчет в электронном виде от 06.09.2019) для учета в необходимой валовой выручке из общих заявленных расходов на ремонтные работы, заявлены расходы на капитальный ремонт:

- в расчете на **2019** год в сумме ***5961,42*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***5961,42*** тыс. руб.

В соответствии с п. 24 Методических указаний №1746-э при определении расходов регулируемой организации на текущий и капитальный ремонт используются расчетные цены и экономически (технически, технологически) обоснованный объем ремонтных работ, предусмотренный производственной программой регулируемой организации. В подтверждение величины затрат на ремонт необходимо представлять материалы, подтверждающие обоснованность заявленных расходов, а именно ежегодный график планово-предупредительного ремонта, пообъектный расчет стоимости ремонтных работ на период регулирования, с указанием ссылок на использование в этом расчете нормативов расходов материалов, заключений и экспертиз технического состояния объектов, подлежащих ремонту, а также дефектных ведомостей на планируемые ремонтные работы, утвержденные производственные программы.

Расходы по статье приняты на основании экспертного заключения главного консультанта технического отдела РЭК КО в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки:

- **с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***1485,76*** тыс. руб.

- **с 01.01.2020 по 30.06.2020** – ***1216,67*** тыс. руб. перераспределены по периодам в целях равномерного роста тарифа;

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***4268,33*** тыс. руб.

**2.2. «Текущий ремонт основных средств»**

Организацией в первоначальном варианте заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на 2019 год в сумме ***50801,53*** тыс. руб. в том числе: материалы на ремонт – ***50801,53*** тыс. руб.;

- в расчете на 2020 год в сумме ***50801,53*** тыс. руб. в том числе: материалы на ремонт – ***50801,53*** тыс. руб.

С учетом дополнительного предложения (вх. от 05.09.2019 № 4484) для учета в необходимой валовой выручке расходы на текущий ремонт скорректированы организацией:

- в расчете на 2019 год в сумме ***44840,11*** тыс. руб. в том числе: материалы на ремонт – ***44840,11*** тыс. руб.;

- в расчете на 2020 год в сумме ***44840,11*** тыс. руб. в том числе: материалы на ремонт – ***44840,11*** тыс. руб.

В соответствии с п. 24 Методических указаний №1746-э при определении расходов регулируемой организации на текущий и капитальный ремонт используются расчетные цены и экономически (технически, технологически) обоснованный объем ремонтных работ, предусмотренный производственной программой регулируемой организации. В подтверждение величины затрат на ремонт необходимо представлять материалы, подтверждающие обоснованность заявленных расходов, а именно ежегодный график планово-предупредительного ремонта, перечень мероприятий по текущему ремонту, пообъектный расчет стоимости ремонтных работ на период регулирования, с указанием ссылок на использование в этом расчете нормативов расходов материалов, заключений и экспертиз технического состояния объектов, подлежащих ремонту, а также дефектных ведомостей на планируемые ремонтные работы, утвержденные производственные программы. Организацией в составе статьи «Текущий ремонт основных средств» заявлены «Материалы на текущий ремонт», однако нормативный расчет на материалы, график проведения планово-предупредительного ремонта не представлены. В связи с невозможностью по данным Стандарта раскрытия информации идентифицировать фактические расходы на материалы из общих расходов на текущий ремонт ООО «КХ» организации, ранее обслуживающей систему за 2018, расходы по статье приняты на основании экспертной оценки главного консультанта технического отдела на мероприятия, относящиеся к текущему ремонту. Из 30 мероприятий, представленных организацией в "Плане по повышению эффективности деятельности организации в сфере водоотведения и очистки сточных вод" т. 2, стр. 63 на сумму 50801,53 тыс. руб., к мероприятиям по текущему ремонту относятся 5 на сумму 237,73 тыс. руб., перечень которых представлен далее по тексту в таблице.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Ремонт аварийных участков обводных лотков первичных отстойников ГОСК | тыс. руб. | 126,94 |  |  |
| 2 | Замена переходных трапов на первичных отстойниках ГОСК | тыс. руб. | 29,93 |  |  |
| 3 | Замена переходных трапов на вторичных отстойниках ГОСК | тыс. руб. | 24,98 |  |  |
| 4 | Ремонт первичного отстойника № 1 ОС "Краснокаменские" | тыс. руб. | 33,65 |  |  |
| 5 | Ремонт контактного отстойника ОС "Краснокаменские" | тыс. руб. | 22,23 |  |  |
|  | ИТОГО | тыс. руб. | 237,73 |  |  |

Расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- **с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***237,74*** тыс. руб. (на весь перечень мероприятий в 2019);

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***122,91*** тыс. руб. расходы учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 (103,4%);

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***122,91*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**3. «Административные расходы»**

**3.1. «Заработная плата АУП»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***27242,65*** тыс. руб., в том числе среднемесячная заработная плата заявлена в размере ***37216,73*** руб., численность персонала в количестве – ***61*** единицы.

- в расчете на **2020** год в сумме ***28877,21*** тыс. руб., в том числе среднемесячная заработная плата заявлена в размере ***39449,74*** руб., численность основного производственного персонала в количестве ***61*** единицы.

По результатам проведенного анализа расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

* **с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***4527,97*** тыс. руб. Расходы на оплату труда административно управленческого персонала учтены исходя из средней заработной платы и численности, принятых в расчет, в пересчете на плановый период. Средняя заработная плата принята в размере ***27326,53*** руб./ед./мес. по расчету регулятора **(Приложение 3)**, в соответствии с минимальной установленной Межотраслевым тарифным соглашением ставкой работника 1 разряда 10330 руб. по утвержденной организацией тарифной сетке. Численность административно-управленческого персонала принята по расчету регулятора **(приложение 4)** согласно приказу ГК РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 в количестве ***45*** единиц, в том числе 5 единиц для абонентского отдела. Предложенные организацией в составе АУП штатные единицы следующих должностей: начальник лаборатории, лаборант, мастера смены перенесены и учтены в численности основного производственного персонала.
* **с 01.01.2020** **по 30.06.2020** – ***7629,02*** тыс. руб. Расходы на оплату труда административно управленческого персонала учтены исходя из средней заработной платы и численности, принятых в расчет, в пересчете на плановый период. Средняя заработная плата административно управленческого персонала принята на уровне предыдущего периода календарной разбивки с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 (103,4%) – ***28255,63*** руб./ед./мес. Численность административно управленческого персонала учтена на уровне предыдущего периода календарной разбивки в количестве ***45*** единиц, в том числе 5 единиц для абонентского отдела.
* **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***7629,02*** тыс. руб. Расходы на оплату труда приняты на уровне предыдущего периода календарной разбивки (средняя заработная плата составляет– ***28255,63*** руб./ед./мес., численность в количестве ***45*** единиц, в том числе 5 единиц для абонентского отдела).

**3.2. «Отчисления на социальные нужды от**

**заработной платы АУП»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***8254,52*** тыс. руб.,

- в расчете на **2020** год в сумме ***8749,79*** тыс. руб.,

Расходы по статье рассчитаны в соответствии со ст. 425 Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ, (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование - 2,9%, на обязательное медицинское страхование – 5,1%, а также 0,30 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125 – ФЗ, на основании уведомления ФСС РФ от 29.05.2019, и приняты с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

- **с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***1371,97*** тыс. руб.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***2311,59*** тыс. руб.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***2311,59*** тыс. руб.

**3.3. «Услуги по размещению отходов»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***161,10*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***169,32*** тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки составили:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***42,67*** тыс. руб. учтены в соответствии с договорами оказания услуги захоронения отходов с ООО «Чистый город» от 03.06.2019 № /2019, услуг по утилизации шлаковых отходов с ООО «ТЭК» от 01.0.6.2019 № 01/19, услуг по обращению с ТКО с ООО «Эко Тек» от 03.06.2019 № 111856-2019/ТКО, услуг по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и обезвреживанию отходов Ш-М классов опасности с ООО «Экологический региональный центр» от 03.06.2019 № 019-120 и расчетами организации, проверенных регулятором. Стоимости услуг по договорам приведены далее по тексту в таблице.

Таблица

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Договор |  | РАСЧЕТ | | | Стоимость, тыс. руб. |
| ООО "Чистый город" | от 03.06.2019 б/н | размещение 1т отходов на полигоне | 50,33 т х 275,89 руб. = | | | 13,89 |
| ООО "ТЭК" | 01.06.2019 № 01/19 | утилизация золошлаковых отходов | 60 м3 х 120 руб. = | | | 7,2 |
|  | объем утилизации ила и смешанных сточных вод | 700 м3х120 руб. = | | | 84 |
| ООО "Эко. Технологии" | от 03.06.2019 № 111856-2019 | обращение с ТКО | 2,25 м3х 12 мес. Х 493,64 руб.= | | | 13,33 |
| ООО "Экологический региональный центр" | от 03.06.2019 № 019-120 | утилизация отходов I -V класса опасности | По расчету организации том.2 стр. 190 | | | 20,65 |
| ИТОГО: |  |  |  |  |  | 139,06 |

Расчет: 139,06 / 365 \* 112 = 42,67 тыс. руб.

* **с 01.01.2020** **по 30.06.2020** – ***71,90*** тыс. руб. Расходы учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки, с учетом с учетом прогнозного роста на 2020 (103,4%).

Расчет: 139,06 \* 103,4% / 2 = 71,90 тыс. руб.

* **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***71,90*** тыс. руб. Расходы учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**3.4. «Услуги теплоснабжения»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***381,83*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***402,07*** тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы расходы по статье учтены по предложению организации в соответствии с договором теплоснабжения с   
 ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» от 03.06.2019 № 197, расчетом организации, проверенным регулятором, в пределах установленных тарифов РЭК КО для ресурсоснабжающей организации (отапливаемая площадь по договору теплоснабжения соответствует фактически занимаемым организацией площадям, согласно экспликации технического паспорта, представленного в материалах дела), в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки составили:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***117,16*** тыс. руб.;

**- с 01.01.2020** **по 30.06.2020** – ***201,03*** тыс. руб.;

**-** **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***201,03*** тыс. руб.

**3.5. «Услуги электросвязи»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***58,88*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***61,88*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки составили:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***18,07*** тыс. руб. в связи с отсутствием расчетов в материалах дела учтено на основании договоров оказания услуг связи с   
ООО «Ростелеком» от 01.06.2019 № 642000076160, с ООО «Е-ЛайтТелеком» от 01.06.2019 № 2689-н. по предложению организации в размере, не превышающем фактические расходы ООО "КХ" организации, ранее обслуживающей инфраструктуру за 2018 (58,88 тыс. руб.- согласно данным Мониторинга в системе ЕИАС), с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития на 2019 (104,6%).

Расчет: 58,88 / 365\*112 = 18,07 тыс. руб.

**- с 01.01.2020** **по 30.06.2020** – ***30,94*** тыс. руб. учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки в размере, не превышающем фактические расходы организации ООО "КХ", ранее обслуживающей инфраструктуру за 2018, с учетом прогнозных ИПЦ Минэкономразвития 2019 (104,6%), на 2020 (103,4%).

* **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***30,94*** тыс. руб. учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**3.6. «Услуги "Консультант плюс»»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***108,75*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***114,30*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки составили:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***33,37*** тыс. руб. в связи с невозможностью идентифицировать по данным Мониторинга в системе ЕИАС фактические расходы ООО "КХ" организации, ранее обслуживающей инфраструктуру за 2018 на указанные цели, расходы учтены по предложению организации в соответствии с договором с ООО «Компания ЛАД-ДВА» от 01.06.2019 № 112.

Расчет: 108,75 /365 \*112 = 33,37 тыс. руб.

**- с 01.01.2020** **по 30.06.2020** – ***56,22*** тыс. руб. учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития на 2020 (103,4%).

Расчет: 108,75 \* 103,4% / 2 = 56,22 тыс. руб.

* **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***56,22*** тыс. руб. учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**3.7. «Услуги ЕРКЦ»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***2065,56*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***2170,90*** тыс. руб.

Расходы по статье учтены в связи с заключением договоров ресурсоснабжающей организацией, с каждым собственником помещения в многоквартирном доме, в соответствии с Федеральным законом от 03.04.2018 N 59-ФЗ "О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации" и на основании заключенного Агентского договора с МП "ЕРКЦ" от 03.06.2019 № 29/19 согласно расчету регулятора исходя из представленной в дополнительных материалах (вх. от 16.08.2019 233, от 20.08.2019 № 243, стр. 12 счета-фактуры на услуги ЕРКЦ за июль 2019 в сумме 97,66 тыс. руб.). В пересчете на регулируемый период расходы составили:

- **с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***359,62*** тыс. руб.

Расчет (97,66\*12 мес. /365 \*112 дн.);

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***585,99*** тыс. руб.,

Расчет: (97,66\*12/2);

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***585,99*** тыс. руб.,

Расчет: (97,66\*12/2).

**3.8. «Канцелярские принадлежности»»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***133,59*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***138,67*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки составили:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***19,26*** тыс. руб. в связи с невозможностью идентифицировать по данным Мониторинга в системе ЕИАС фактические расходы ООО "КХ" организации, ранее обслуживающей инфраструктуру за 2018 на указанные цели, расходы учтены по расчету регулятора в экономически обоснованном размере **(Приложение 5)**.

Расчет: 62,78 / 365 \* 112 = 19,26 тыс. руб.

**- с 01.01.2020** **по 30.06.2020** – ***32,45*** тыс. руб. учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития на 2020 (103,4%).

Расчет: 62,78 \* 103,4% / 2 = 32,45 тыс. руб.

* **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***32,45*** тыс. руб. учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**3.9. «Услуги видеонаблюдения»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***24,00*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***25,22*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье согласно договору на техническое обслуживание системы видеонаблюдения с ИП Кузнецов МН от 03.06.2019 № 78/19 отклонены в сумме 24,00 тыс. руб. в связи с отсутствием подтверждения наличия у организации оборудования, подлежащего техническому обслуживанию по указанному договору.

**3.10. «Аттестация специалистов»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***36,50*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***0,00*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки составили:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***5,60*** тыс. руб. учтены по предложению организации с перераспределением затрат на два года на 2019 и 2020.

Расчет: 36,50 / 2 / 365 \* 112 = 5,60 тыс. руб.

**- с 01.01.2020** **по 30.06.2020** – ***15,45*** тыс. руб. учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Расчет: (36,50 – 5,60) /2 = 15,45 тыс. руб.

* **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***15,45*** тыс. руб. учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**3.11. «Проведение специальной оценки условий труда»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***139,00*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***0,00*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки составили:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***21,33*** тыс. руб. учтены по предложению организации с перераспределением затрат на два года на 2019 и 2020.

Расчет: 139,00 /2 / 365 \* 112 = 21,33 тыс. руб.

**- с 01.01.2020** **по 30.06.2020** – ***58,84*** тыс. руб. учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

Расчет: (139,00 – 21,33) /2 = 58,84 тыс. руб.

* **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***58,84*** тыс. руб. учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**3.12. «Проведение медосмотров»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***566,16*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***587,67*** тыс. руб.

Расходы по статье, заявленные согласно договорам на проведение предварительного медицинского осмотра и периодического медицинского осмотра с ГБУЗКО «Киселевская городская больница» от 10.06.2019 № 99 и № 100, в сумме 566,16тыс. руб. отклонены в связи с отсутствием у вновь созданной организации специальной оценки условий труда.

**3.13 «Прочие административные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***1620,00*** тыс. руб., в том числе: «охрана объектов и территорий» ***1620,00*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***1702,62*** тыс. руб., в том числе: «охрана объектов и территорий» 1702***,62*** тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы расходы по статье «Охрана объектов и территорий» в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки составили:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***497,10*** тыс. руб. учтены по предложению организации в соответствии с договором охраны с ООО ЧОО "Олимп" от 03.06.2019 № 9 в сумме, не превышающей экономически обоснованный размер, рассчитанный регулятором (2111,62 тыс. руб.). Расчет представлен далее по тексту.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| РАСЧЕТ | | | | | | | | |
| услуги по охране объектов и территорий МП "Кристалл на 2019. | | | | | | | | |
|  |  |  | |  |  | | | | | |  |  |
| пост № 1 | 1 ед. охранника | | |  |  | | | | | |  |  |
| пост№ 2 | 2ед. охранника | | |  |  | | | | | |  |  |
|  |  |  | |  |  | | | | | |  |  |
| По графику сменности 1 сутки/ 3 суток | | |  | | |  | |  | |
| необходимое число охранников | | | 4+8=12 ед. | | | |  | |
| Мин. ЗП, в месяц руб. | | | |  | 14664 | | | | | |  |  |
| ФОТ с начислениями в год, тыс. руб. | | | **2111,62** | | |  | |  | |

**- с 01.01.2020** **по 30.06.2020** – ***837,54*** тыс. руб. расходы учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 (103,4%).

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***837,54*** тыс. руб. расходы учтены на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**4. «Амортизация основных средств»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- в расчете на **2019** год в сумме ***1908,30*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***1908,30*** тыс. руб.

В соответствии с п.28 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Согласно п. 7, 8 Приказа Минфина России от 30.03.2001 № 26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01» основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается **сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление**, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации). Согласно п. 17 вышеуказанного приказа стоимость объектов основных средств погашается посредством начисления амортизации.

Среди представленных документов доказательства приобретения (создания) имущества МП «Кристалл» за счет собственных средств **отсутствуют**.

По результатам проведенного анализа имеющихся документов регулятором был сделан вывод о том, что муниципальное имущество, переданное МП «Кристалл» на праве хозяйственного ведения, создавалось за счет средств собственника данного имущества (Киселёвского городского округа), следовательно, начисление амортизации на данные объекты **не предусмотрено**.

Кроме того, необходимо отметить, что аналогичные нормы содержатся в Налоговом Кодексе РФ. В соответствии с п. 3 ст. 256 Налогового Кодекса РФ имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования **не подлежит** начислению амортизации (в ред. Федеральных законов от 29.05.2002 № 57-ФЗ, от 23.07.2013 № 215-ФЗ).

Из вышеизложенного следует, поскольку за МП «Кристалл» муниципальное имущество закреплено по договору хозяйственного ведения и организация не несла затраты на его создание, следовательно, не имеет законного права на возмещение данных затрат путем начисления амортизации основных средств. Таким образом, заявленные расходы по данной статье в сумме ***1908,30*** тыс. руб. отклонены регулирующим органом.

**5. «Расходы на арендную плату»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по статье «Аренда земельных участков»:

- в расчете на **2019** год в сумме ***490,29*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***490,29*** тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы расходы по статье «Аренда земельных участков» в пересчете на регулируемый период, с учетом календарной разбивки приняты на следующем уровне:

**- с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***73,35*** тыс. руб. учтены на основании представленного договора аренды земельного участка с КУМИ Киселевского городского округа от 01.08.2019 № 15560 согласно расчету регулятора, далее по тексту.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  |  |  | | --- | --- | --- | | **РАСЧЕТ** | | | | **аренды земельных участков МП "Кристалл на 2019-2020** | | | |  |  | рублей | | июнь-декабрь 2019 |  | 140159,22 | | принято в расчет 73,35 тыс. руб. | | | | 140159,22 / 214 \* 112 = **73,35** тыс. руб | | | | **2020 год** | | | | январь | 31 | 20495,03 | | февраль | 28 | 18511,64 | | март | 31 | 20495,03 | | апрель | 30 | 19833,9 | | май | 31 | 20495,03 | | июнь | 30 | 19833,9 | | июль | 31 | 20495,03 | | август | 31 | 20495,03 | | сентябрь | 30 | 19833,9 | | октябрь | 31 | 20495,03 | | ноябрь | 30 | 19833,9 | | декабрь | 31 | 20495,03 | | **ИТОГО 2020** | 365 | **241312,45** | |

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***120,66*** тыс. руб. учтены на основании представленного договора аренды земельного участка с КУМИ Киселевского городского округа от 01.08.2019 № 15560 согласно вышеуказанному расчету регулятора.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***120,66*** тыс. руб. на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**6. «Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»**

Согласно п. 30 Методических указаний при определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Организацией для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье заявлены:

- в расчете на **2019** год – ***1976,67*** тыс. руб., в том числе: плата за негативное воздействие на окружающую среду ***128,60*** тыс. руб., налог на имущество ***1232,55*** тыс. руб.

- в расчете на **2020** год - ***1976,67*** тыс. руб. в том числе: плата за негативное воздействие на окружающую среду ***128,60*** тыс. руб., налог на имущество ***1232,55*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты по фактическим расходам за 2018 ООО «КХ» организации, ранее обслуживающей систему, согласно данным Мониторинга в системе ЕИАС, в пересчете на регулируемый период, в связи с недостаточно обоснованным предложением организации:

- **с** **13.09.2019 по 31.12.2019 –** ***206,62*** тыс. руб., в том числе: плата за негативное воздействие на окружающую среду ***7,41*** тыс. руб., налог на имущество ***199,21*** тыс. руб.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***336,69*** тыс. руб., в том числе: плата за негативное воздействие на окружающую среду ***12,08*** тыс. руб., налог на имущество ***324,61*** тыс. руб.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***336,69*** тыс. руб., в том числе: плата за негативное воздействие на окружающую среду ***12,08*** тыс. руб., налог на имущество ***324,61*** тыс. руб.

**7. «Нормативная прибыль»**

Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

**7.1. «Прибыль на социальное развитие, поощрение»**

Организацией заявлена для учета в необходимой валовой выручке прибыль на социальное развитие, поощрение:

- в расчете на **2019** год в сумме ***3077,62*** тыс. руб.;

- в расчете на **2020** год в сумме ***3077,62*** тыс. руб.

Из общей заявленной организацией по статье суммы, 95 % (2847,77 тыс. руб.) предлагается для целей дополнительного премирования. Однако источником на эти цели согласно «Положению о дополнительном премировании» (том. 1 стр. 345) указывается экономия по фонду платы труда. По результатам проведенного анализа в связи с отсутствием «Прибыли» в качестве источника финансирования дополнительного премирования и фактических расходов по данной статье за 2018 ООО «КХ», организации, ранее обслуживающей систему (Данные Мониторинга в системе ЕИАС), расходы учтены на приобретение детских новогодних подарков, по предложению организации, согласно п.7.4. Коллективного договора. т 1. стр. 330, т 2, стр. 312, с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

- **с** **13.09.2019 по 31.12.2019** – ***21,17*** тыс. руб.

- **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***34,49*** тыс. руб.

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***34,49*** тыс. руб.

Инвестиционная программа в отношении МП «Кристалл» в сфере водоотведения не утверждена.

**Тарифы на водоотведение**

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей услуги водоотведения, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы на водоотведение:

* с 13.09.2019 по 31.12.2019 приведенный в графе 4 ***таблицы 1***;
* с 01.01.2020 по 30.06.2020 приведенный в графе 4 ***таблицы 2***;
* с 01.07.2020 по 31.12.2020 приведенный в графе 4 ***таблицы 3***;

Таблица 1

Тарифы на водоотведение МП «Кристалл» (г. Киселевск), на потребительском рынке

с 13.09.2019 по 31.12.2019

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | Тариф, руб./м3 | | | Роста тарифа по сравнению с действующим тарифом предыдущей организации, % |
| действующий по предыдущей организации ООО «КХ» | предлагаемый | |
| организацией | РЭК КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| МП «Кристалл» (г. Киселевск) | **17,38** | 45,44 | **20,68** | 19,00 |

Таблица 2

Тарифы на водоотведение МП «Кристалл» (г. Киселевск), на потребительском рынке

с 01.01.2020 по 30.06.2020

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Тариф, руб./м3 | | Рост к предыдущему периоду, % |
| Предлагаемый РЭК КО с 01.01.2020 | предлагаемый  организацией |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| МП «Кристалл» (г. Киселевск) | **20,68** | 49,76 | 0,00 |

Таблица 3

Тарифы на водоотведение МП «Кристалл» (г. Киселевск), на потребительском рынке

с 01.07.2020 по 31.12.2020

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | Тариф, руб./м3 | | Рост к предыдущему периоду, % |
| Предлагаемый РЭК КО с 01.07.2020 | предлагаемый  организацией |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| МП «Кристалл» (г. Киселевск) | **22,01** | 49,76 | 6,43 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| РАСЧЕТ средней зарплаты работников ОПП МП "Кристалл" на 2019 год Приложение 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Профес.** | **числ.ед.** | | **разряд предложение** | | **тарифная ставка предложение** | | **вред.** | **месяч.** | **Тариф мес с уч. вредности, руб. РЭК КО** | **СУММА с уч. числ., руб.** | **Доплата за раб в ночн. время, руб. РЭК КО** | **премия** | **Сумма премии, руб. РЭК КО** | **Р /коэф. расч. РЭК КО , руб.** | **мес.оплата труда** | **ФОТ** | **Начислено** |
|  | **орг** | **РЭК** | **орг.** | **РЭК КО** | **организ.** | **РЭК КО** | **%** | **предл. орг.** | **%** | **предл. орг** | **за месяц, руб. РЭК КО** | **за месяц 1 работнику, руб. РЭК КО** |
| **1** | **2** |  | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **11** | **13** | **14** | **15** | **18** | **19** | **20** | **21** |
| ***Участок КНС*** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Машинист насосных установок №1 | 9 | 8 | 2 |  | 72,73 | 64,01 | 5 | 13 936,89 | 11 034,51 | 88 276,10 | 6 541,80 | 10 | 9 481,79 | 31 289,91 | 197369,8 | 135589,6 | 16948,7 |
| Машинист насосных установок №2 | 10 | 8 | 3 |  | 76,85 | 65,27 | 5 | 14 726,38 | 11 250,88 | 90 007,01 | 6 670,07 | 10 | 9 667,71 | 31 903,44 | 239763,3 | 138248,2 | 17281,0 |
| Машинист насосных установок №3 | 9 | 8 | 2 |  | 72,73 | 64,01 | 5 | 13 936,89 | 11 034,51 | 88 276,10 | 6 541,80 | 10 | 9 481,79 | 31 289,91 | 197369,8 | 135589,6 | 16948,7 |
| Электрогазосварщик,занятый на резке и ручной сварке | 1 | 1 | 6 |  | 91,94 | 71,54 | 5 | 15 928,61 | 12 332,69 | 12 332,69 |  | 10 | 1 233,27 | 4 069,79 | 24848,6 | 17635,7 | 17635,7 |
| Слесарь-ремонтник | 4 | 3 | 5 |  | 86,45 | 69,03 | 5 | 14 977,46 | 11 899,97 | 35 699,90 |  | 10 | 3 569,99 | 11 780,97 | 105141,8 | 51050,8 | 17016,9 |
| Мастер смены | 0 | 4 | 7 |  |  | 74,05 | 5 |  | 12 765,42 | 51 061,67 |  | 10 | 5 106,17 | 16 850,35 |  | 73018,2 | 18254,5 |
| **Итого:** | **33** | **32** |  |  |  |  |  | **73 506,22** | **70 317,98** | **365 653,47** | **19 753,67** |  | **38 540,71** | **127 184,36** | **764493,4** | **551132,2** |  |
| ***Участок головных очистных сооружений по канализации*** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Оператор очистных сооруж (ш"Краснокам-я") | 4 | 4 | 2 |  | 72,73 | 64,01 | 5 | 13 936,89 | 11 034,51 | 44 138,05 |  | 10 | 4 413,81 | 14 565,56 | 88445,2 | 63117,4 | 15779,4 |
| Оператор очистных сооружений (ш."Д.Горы") | 4 | 4 | 2 |  | 72,73 | 64,01 | 5 | 13 936,89 | 11 034,51 | 44 138,05 |  | 10 | 4 413,81 | 14 565,56 | 88445,2 | 63117,4 | 15779,4 |
| Оператор очистных сооружений (вторичные) | 5 | 5 | 2 |  | 72,73 | 64,01 | 5 | 13 936,89 | 11 034,51 | 55 172,57 | 4 088,62 | 10 | 5 926,12 | 19 556,19 | 125050,1 | 84743,5 | 16948,7 |
| Оператор очистных сооружений ( решетки+первичные) | 5 | 5 | 2 |  | 72,73 | 64,01 | 5 | 13 936,89 | 11 034,51 | 55 172,57 | 4 088,62 | 10 | 5 926,12 | 19 556,19 | 125050,1 | 84743,5 | 16948,7 |
| Оператор хлораторной установки (+КНС) | 4 | 4 | 3 |  | 76,85 | 65,27 | 5 | 14 726,38 | 11 250,88 | 45 003,50 | 3 335,03 | 10 | 4 833,85 | 15 951,72 | 105707,1 | 69124,1 | 17281,0 |
| Машинист насосных установок (песколовки+мну иловые) | 5 | 5 | 2 |  | 72,73 | 64,01 | 5 | 13 936,89 | 11 034,51 | 55 172,57 | 4 088,62 | 10 | 5 926,12 | 19 556,19 | 125050,1 | 84743,5 | 16948,7 |
| Машинист насосных установок | 5 | 5 | 2 |  | 72,73 | 64,01 | 5 | 13 936,89 | 11 034,51 | 55 172,57 | 4 088,62 | 10 | 5 926,12 | 19 556,19 | 125050,1 | 84743,5 | 16948,7 |
| Машинист компресор.установок | 5 | 5 | 2 |  | 72,73 | 64,01 | 5 | 13 936,89 | 11 034,51 | 55 172,57 | 4 088,62 | 10 | 5 926,12 | 19 556,19 | 125050,1 | 84743,5 | 16948,7 |
| Слесарь-ремонтник | 2 | 2 | 4 |  | 81,65 | 66,52 | 5 | 14 145,86 | 11 467,24 | 22 934,48 |  | 10 | 2 293,45 | 7 568,38 | 57375,6 | 32796,3 | 16398,2 |
| Слесарь-ремонтник | 4 | 4 | 5 |  | 86,45 | 69,03 | 5 | 14 977,46 | 11 899,97 | 47 599,86 |  | 10 | 4 759,99 | 15 707,95 | 121497,2 | 68067,8 | 17016,9 |
| Электрогазосварщик,занятый на резке и ручной сварке | 1 | 1 | 6 |  | 91,94 | 71,54 | 5 | 15 928,61 | 12 332,69 | 12 332,69 |  | 10 | 1 233,27 | 4 069,79 | 24848,6 | 17635,7 | 17635,7 |
| Токарь | 1 | 1 | 6 |  | 91,94 | 71,54 |  | 15 170,10 | 11 745,42 | 11 745,42 |  | 10 | 1 174,54 | 3 875,99 | 23665,4 | 16796,0 | 16796,0 |
| Столяр | 1 | 1 | 6 |  | 91,94 | 71,54 |  | 15 170,10 | 11 745,42 | 11 745,42 |  | 10 | 1 174,54 | 3 875,99 | 23665,4 | 16796,0 | 16796,0 |
| Плотник | 1 | 1 | 6 |  | 91,94 | 71,54 |  | 15 170,10 | 11 745,42 | 11 745,42 |  | 10 | 1 174,54 | 3 875,99 | 28398,4 | 16796,0 | 16796,0 |
| Штукатур | 2 | 2 | 6 |  | 91,94 | 71,54 |  | 15 170,10 | 11 745,42 | 23 490,84 |  | 10 | 2 349,08 | 7 751,98 | 52063,8 | 33591,9 | 16796,0 |
| Каменщик | 1 | 1 | 6 |  | 91,94 | 71,54 |  | 15 170,10 | 11 745,42 | 11 745,42 |  | 10 | 1 174,54 | 3 875,99 | 28398,4 | 16796,0 | 16796,0 |
| Уборщик производственных и служебных помещений | 3 | 3 | 2 | 1 | 11957 | 62,76 |  |  | **10 303,00** | 30 909,00 |  | 10 | 3 090,90 | 10 199,97 | 65285,2 | 44199,9 | 14733,3 |
| Кладовщик | 1 | 1 | 3 |  | 76,85 | 65,27 |  | 12 680,25 | 10 715,12 | 10 715,12 |  | 10 | 1 071,51 | 3 535,99 | 23078,1 | 15322,6 | 15322,6 |
| **Итого:** | **54** | **54** |  |  |  |  |  | **172 506,62** | **203 937,58** | **604 106,10** | **23 778,16** |  | **62 788,43** | **207 201,80** | **1356123,8** | **897874,5** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Профес.** | **числ.ед.** | | **разряд предложение** | | **тарифная ставка предложение** | | **вред.** | **месяч.** | **Тариф мес с уч. вредности, руб. РЭК КО** | **СУММА с уч. числ., руб.** | **Доплата за раб в ночн. время, руб. РЭК КО** | **премия** | **Сумма премии, руб. РЭК КО** | **Р /коэф. расч. РЭК КО , руб.** | **мес.оплата труда** | **ФОТ** | **Начислено** |
|  | **орг** | **РЭК** | **орг.** | **РЭК КО** | **организ.** | **РЭК КО** | **%** | **предл. орг.** | **%** | **предл. орг** | **за месяц, руб. РЭК КО** | **за месяц 1 работнику, руб. РЭК КО** |
| **1** | **2** |  | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **11** | **13** | **14** | **15** | **18** | **19** | **20** | **21** |
| ***Участок карагайла*** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Слесарь авар.-восстан.работ | 2 | 2 | 4 |  | 81,65 | 66,52 | 10 | 14 819,48 | 12 013,30 | 24 026,60 |  | 10 | 2 402,66 | 7 928,78 | 53942,9 | 34358,0 | 17179,0 |
| Слесарь авар.-восстан.работ | 3 | 3 | 5 |  | 86,45 | 69,03 | 10 | 15 690,68 | 12 466,63 | 37 399,89 |  | 10 | 3 739,99 | 12 341,96 | 93830,2 | 53481,8 | 17827,3 |
| Электрогазосварщик,занятый на резке и ручной сварке | 1 | 1 | 6 |  | 91,94 | 71,54 | 5 | 15 928,61 | 12 332,69 | 12 332,69 |  | 10 | 1 233,27 | 4 069,79 | 24848,6 | 17635,7 | 17635,7 |
| Оператор очистных сооружений | 4 | 4 | 2 |  | 72,73 | 64,01 | 5 | 13 936,89 | 11 034,51 | 44 138,05 | 3 270,90 | 10 | 4 740,90 | 15 644,95 | 87719,9 | 67794,8 | 16948,7 |
| Машинист насосных установок | 9 | 9 | 2 |  | 72,73 | 64,01 | 5 | 13 936,89 | 11 034,51 | 99 310,62 | 7 359,52 | 10 | 10 667,01 | 35 201,15 | 197369,8 | 152538,3 | 16948,7 |
| Слесарь-ремонтник | 2 | 2 | 5 |  | 86,45 | 69,03 | 5 | 14 977,46 | 11 899,97 | 23 799,93 |  | 10 | 2 379,99 | 7 853,98 | 47119,1 | 34033,9 | 17016,9 |
| Эл.монтер по рем.и обсл.электрооборудования | 1 | 1 | 5 |  | 86,45 | 69,03 | 5 | 14 977,46 | 11 899,97 | 11 899,97 |  | 10 | 1 190,00 | 3 926,99 | 25311,9 | 17016,9 | 17016,9 |
| **Итого:** | **22** | **22** |  |  |  |  |  | **104 267,45** | **82 681,58** | **252 907,74** | **10 630,42** |  | **26 353,82** | **86 967,59** | **530 142,47** | **376 859,57** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ***Участок по обслуживанию и профилактике к /сетей*** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Слесарь авар.-восстан.работ | 15 | 15 | 6 |  | 91,94 | 71,54 | 10 | 16 687,11 | 12 919,96 | 193 799,43 |  | 10 | 19 379,94 | 63 953,81 | 471828,0 | 277133,2 | 18475,5 |
| Слесарь авар.-восстан.работ | 11 | 11 | 5 |  | 86,45 | 69,03 | 10 | 15 690,68 | 12 466,63 | 137 132,93 |  | 10 | 13 713,29 | 45 253,87 | 314127,3 | 196100,1 | 17827,3 |
| Электрогазосварщик,занятый на резке и ручной сварке | 1 | 1 | 6 |  | 91,94 | 71,54 | 10 | 16 687,11 | 12 919,96 | 12 919,96 |  | 10 | 1 292,00 | 4 263,59 | 30370,5 | 18475,5 | 18475,5 |
| Обходчик | 2 | 2 | 4 |  | 81,65 | 66,52 | 5 | 14 146 | 11 467,24 | 22 934,48 |  | 10 | 2 293,45 | 7 568,38 | 47813,0 | 32796,3 | 16398,2 |
| **Итого:** | **29** | **29** |  |  |  |  |  |  | **49 773,79** | **366 786,80** |  |  | **36 678,68** | **121 039,64** | **864138,9** | **524505,1** |  |
| ***Лаборатория*** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Лаборант химического анализа | 4 | 4 | 5 |  | 14 213,00 | 69,03 | 10 | 15 634,30 | 12 466,63 | 49 867 |  | 10 | 4 986,65 | 16 455,95 | 97558,0 | 71309,1 | 17827,3 |
| Пробоотборщик | 1 | 1 | 4 |  | 13 424,00 | 66,52 | 10 | 14 766,40 | 12 013,30 | 12 013 |  | 10 | 1 201,33 | 3 964,39 | 23035,6 | 17179,0 | 17179,0 |
| Начальник лаборатории |  | 1 | 12 |  |  |  |  |  | 22 460,54 | 22 461 |  | 0 | 0,00 | 6 738,16 |  | 29198,7 | 29198,7 |
| Техник-лаборант |  | 1 | 6 |  |  |  |  |  | 11 745,42 | 11 745 |  | 10 | 1 174,54 | 3 875,99 |  | 16796,0 | 16796,0 |
| **Итого:** | **5** | **7** |  |  |  |  |  | **30 401** | **58 686** | **96 086** |  |  | **7 362,52** | **31 034,49** | **120593,6** | **134482,8** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ***Служба энергетика*** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Эл.монтер по рем.и обсл.эл.оборуд. | 3 | 3 | 6 |  | 91,94 | 71,54 | 10 | 16 687,11 | 12 919,96 | 38 759,89 |  | 10 | 3 875,99 | 12 790,76 | 90243,9 | 55426,6 | 18475,5 |
| Эл.монтер по рем.и обсл.эл.оборуд. | 6 | 6 | 5 |  | 86,45 | 69,03 | 10 | 15 690,68 | 12 466,63 | 74 799,78 |  | 10 | 7 479,98 | 24 683,93 | 159103,4 | 106963,7 | 17827,3 |
| **Итого:** | **9** | **9** |  |  |  |  |  |  | **25386,59** | **113559,67** |  |  | **11355,97** | **37474,69** | **249347,34** | **162390,32** |  |
| **Профес.** | **числ.ед.** | | **разряд предложение** | | **тарифная ставка предложение** | | **вред.** | **месяч.** | **Тариф мес с уч. вредности, руб. РЭК КО** | **СУММА с уч. числ., руб.** | **Доплата за раб в ночн. время, руб. РЭК КО** | **премия** | **Сумма премии, руб. РЭК КО** | **Р /коэф. расч. РЭК КО , руб.** | **мес.оплата труда** | **ФОТ** | **Начислено** |
|  | **орг** | **РЭК** | **орг.** | **РЭК КО** | **организ.** | **РЭК КО** | **%** | **предл. орг.** | **%** | **предл. орг** | **за месяц, руб. РЭК КО** | **за месяц 1 работнику, руб. РЭК КО** |
| **1** | **2** |  | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **11** | **13** | **14** | **15** | **18** | **19** | **20** | **21** |
| ***Участок благоустройства*** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Слесарь по ремонту оборудования котельной | 1 | 1 | 5 |  | 86,45 | 69,03 | 5 | 16 565,98 | 11 899,97 | 11 899,97 |  | 10 | 1 190,00 | 3 926,99 | 24766,1 | 17016,9 | 17016,9 |
| Слесарь по ремонту оборудования котельной | 2 | 2 | 4 |  | 81,65 | 66,52 | 5 | 15 646,18 | 11 467,24 | 22 934,48 |  | 10 | 2 293,45 | 7 568,38 | 46782,1 | 32796,3 | 16398,2 |
| Машинист (кочегар) котельной на угле, в т.ч. занятый на удалении золы | 5 | 4 | 3 |  | 76,85 | 65,27 | 5 | 14 726,38 | 11 250,88 | 45 003,50 | 3 335,03 | 10 | 4 833,85 | 15 951,72 | 118477,8 | 69124,1 | 17281,0 |
| **Итого:** | **8** | **7** |  |  |  |  |  | **46 938,54** | **34 618,08** | **79 837,95** | **3 335,03** |  | **8 317,30** | **27 447,08** | **190026,1** | **118937,4** |  |
| ***Водитель автомобиля:*** | ***Гараж*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ЗИЛ 130, ЗИЛ 131 | 6 | **6** | 8 | 5 | 102,92 | 69,03 | 10 | 18 679,98 | 11 333,30 | 67 999,80 |  | 10 | 6 799,98 | 22 439,93 | 189415,0 | 97239,7 | 16206,6 |
| КАМАЗ 252 (каналопромыв) | 1 | 1 | 9 | 5 | 109,10 | 69,03 | 10 | 19 801,65 | 11 333,30 | 11 333,30 |  | 10 | 1 133,33 | 3 739,99 | 36039,0 | 16206,6 | 16206,6 |
| КАМАЗ 517 (илосос) | 3 | 1 | 9 | 5 | 109,10 | 69,03 | 10 | 19 801,65 | 11 333,30 | 11 333,30 | 881,86 | 10 | 1 221,52 | 4 031,00 | 108802,8 | 17467,7 | 17467,7 |
| УАЗ пассажирский 817 | 2 | 2 | 6 | 4 | 91,94 | 66,52 | 10 | 16 687,11 | 10 921,18 | 21 842,36 |  | 10 | 2 184,24 | 7 207,98 | 62476,5 | 31234,6 | 15617,3 |
| ГАЗЕЛЬ пассажирская 148 | 4 | 3 | 6 | 4 | 91,94 | 66,52 | 10 | 18 456,96 | 10 921,18 | 32 763,54 | 2 670,78 | 10 | 3 543,43 | 11 693,32 | 153119,5 | 50671,1 | 16890,4 |
| ГАЗЕЛЬ грузовая 785 | 2 | 2 | 6 | 5 | 91,94 | 69,03 | 10 | 19 468,30 | 11 333,30 | 22 666,60 |  | 10 | 2 266,66 | 7 479,98 | 66815,2 | 32413,2 | 16206,6 |
| Лег.маш. 144 | 2 | 2 | 6 | 4 | 91,94 | 66,52 | 10 | 16 687,11 | 10 921,18 | 21 842,36 |  | 10 | 2 184,24 | 7 207,98 | 50111,4 | 31234,6 | 15617,3 |
| Водитель ПК27 | 1 | 1 | 9 | 5 | 109,10 | 69,03 | 10 | 19 801,65 | 11 333,30 | 11 333,30 |  | 10 | 1 133,33 | 3 739,99 | 32563,8 | 16206,6 | 16206,6 |
| Водитель ЭО | 1 | 2 | 9 | 5 | 109,10 | 69,03 | 10 | 19 801,65 | 11 333,30 | 22 666,60 |  | 10 | 2 266,66 | 7 479,98 | 32563,8 | 32413,2 | 16206,6 |
| КАВЗ автобус 353 | 1 | 1 | 6 | 5 | 91,94 | 69,03 | 10 | 16 687,11 | 11 333,30 | 11 333,30 |  | 10 | 1 133,33 | 3 739,99 | 31238,3 | 16206,6 | 16206,6 |
| **Итого:** | **23** | **21** |  |  |  |  |  |  | **112 096,64** | **235 114,46** | **3 552,64** |  | **23 866,71** | **78 760,14** | 699343,2 | **341293,9** |  |
| Мед.раб. | 1 | **1,0** | 3 | 3 | 76,85 | 65,27 |  | 12 680,25 | 10 715,12 | 10 715,12 |  | 10 | 1 071,51 | 3 535,99 | 23737,4 | 15322,6 | 15322,6 |
| Слесарь по рем.автомоб. | 2 | 2 | 6 | 4 | 91,94 | 66,52 |  | 15 170,10 | 10 921,18 | 21 842,36 |  | 10 | 2 184,24 | 7 207,98 | 51274,9 | 31234,6 | 15617,3 |
| **Итого:** | **3** | **3** |  |  |  |  |  |  | **21 636,30** | **32 557,48** | **0,00** |  | **3 255,75** | **10 743,97** | **75012,4** | **46557,2** |  |
| **всего:по предпр.** | **186** | **184** |  |  |  |  |  |  |  | **2 146 609,44** | **61 049,92** |  | **218 519,88** | **727 853,77** | **4849221,1** | **3154033,0** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **ФОТ в год** | **37848396,2** | **руб.** |
| **Рабочее время за 2019 год (в часах)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **СР ЗП ОПП** | **17141,48** | **руб.** |
| при 40-часовой неделе — 1 970,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1970 час / 12 мес = 164,17 норма час.мес.** | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |

Приложение 2



|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РАСЧЕТ средней зарплаты АУП МП "Кристалл" на 2019 год.** | | | | | | | | | | | Приложение 3 | |
| **№п\п** | | **Наименование должности** | количество штатных единиц, предложение | | **разряд** | **оклад** | **ОКЛАД, руб. РЭК КО** | **Сумма** | **ФОТ без р/к, руб. РЭК КО** | **ФОТ с р/к, руб. РЭК КО** | Месячная сумма оплаты (предл. орг) | **Начислено в расч. на 1 ед, руб. Предл. РЭК КО** |
| организ. | РЭК КО |  |  |  |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| **Руководство и аппарат при руководстве** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | | Директор | 1 | 1 | 18 | 58658 | 52442 | 58658 | 52442 | 68175 | 114383 | 68175 |
| 2 | | Гл.инженер-первый зам. дир. | 1 | 1 | 16 | 45121 | 39048 | 45121 | 39048 | 50763 | 70389 | 50763 |
| 3 | | Зам.дир. по ком.вопросам | 1 | **1** | 16 | 45121 | 39048 | 45121 | 39048 | 50763 | 70389 | 50763 |
| 4 | | Главный механик | 1 | **1** | 13 | 30231 | 25861 | 30231 | 25861 | 33619 | 47160 | 33619 |
| 6 | | Начальник отдела кадров | 1 | 1 | 11 | 23237 | 19061 | 23237 | 19061 | 24779 | 36250 | 24779 |
| 7 | | Программист | 1 | 1 | 11 | 23237 | 19061 | 23237 | 19061 | 24779 | 36250 | 24779 |
|  | | **ИТОГО:** | **6** | 6 |  |  | **194521** | **225605** | **194521** | **252877** | **374820** |  |
| **ЮРИДИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | | Юрисконсульт | 1 | 1 | 11 | 23237 | 19061 | 23237 | 19061 | 24779 | 36250 | 24779 |
| 9 | | Юрисконсульт | 1 | 0 | 10 | 20417 | 0 | 20417 | 0 | 0 | 31851 | 0 |
|  | | **ИТОГО:** | **2** | **1** |  |  | 19061 | 43654 | 19061 | 24779 | **68100** | 24779 |
| **ПЛАНОВО-ЭКОН. ОТДЕЛ** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | | Главный экономист | 1 | 1 | 16 | 45121 | 39048 | 45121 | 39048 | 50763 | 70389 | 50763 |
| 11 | | Экономист по тр.и з/плате | 1 | 1 | 11 | 23237 | 19061 | 23237 | 19061 | 24779 | 36250 | 24779 |
|  | | **ИТОГО:** | **2** | 2 |  |  | **58109** | **68358** | **58109** | **75542** | **106638** |  |
| **БУХГАЛТЕРИЯ** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | | Главный бухгалтер | 1 | 1 | 16 | 45121 | 39048 | 45121 | 39048 | 50763 | 70389 | 50763 |
| 13 | | Зам.глав.бухгалтера | 1 | 1 | 12 | 26509 | 22461 | 26509 | 22461 | 29199 | 41354 | 29199 |
| 14 | | бухгалтер | 4 | **4** | 10 | 20417 | 16794 | 81668 | 67176 | 87328 | 127402 | 21832 |
|  | | **ИТОГО:** | **6** | **6** |  |  | **78303** | **153298** | **128684** | **167290** | **239145** |  |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| **ОМТС** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | | Начальник ОМТС | 1 | 1 | 13 | 30231 | 25861 | 30231 | 25861 | 33619 | 47160 | 33619 |
|  | | **ИТОГО:** | **1** | **1** |  |  | **25861** | **30231** | **25861** | **33619** | **47160** |  |
|  | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| **АБОНЕНСКИЙ ОТДЕЛ** | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | | Начальник отдела | 1 | 1 | 13 | 30231 | 25861 | 30231 | 25861 | 33619 | 47160 | 33619 |
| 17 | | Инженер | 3 | 2 | 10 | 20417 | 16794 | 61251 | 33588 | 43664 | 95552 | 21832 |
| 18 | | Техник | 8 | 2 | 9 | 17936 | 14218 | 143488 | 28436 | 36967 | 223841 | 18484 |
|  | | **ИТОГО:** | **12** | **5** |  |  | **56873** | **234970** | **87885** | **114250** | **366553** |  |
| **ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКАЯ СЛУЖБА** | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | | Инженер по охране окр.среды | 1 | 1 | 11 | 23237 | 19061 | 23237 | 19061 | 24779 | 36250 | 24779 |
| 20 | | Инженер по охране труда | 1 | 1 | 11 | 23237 | 19061 | 23237 | 19061 | 24779 | 36250 | 24779 |
| 21 | | Инженер по ГО | 1 | 1 | 9 | 17936 | 14218 | 17936 | 14218 | 18484 | 27980 | 18484 |
|  | | **ИТОГО:** | **3** | **3** |  |  | **52339** | **64410** | **52339** | **68041** | **100480** |  |
| **ОРГ.РЕМОНТ. И ТЕХНИЧЕСКОГО АВТОМОБ. ТРАНСПОРТА** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 22 | | Начальник гаража | 1 | 0 | 13 | 30231 | 0 | 30231 | 0 | 0 | 47160 |  |
| 23 | | Механик гаража | 1 | 1 | 11 | 23237 | 19060,55 | 23237 | 19060,55 | 24778,715 | 36250 | **24779** |
|  | | **ИТОГО:** | **2** | **1** |  |  | **19060,55** | **53468** | **19060,55** | **24778,715** | **83410** |  |
|  | | **УЧАСТОК БЛАГОУСТРОЙСТВА** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | | Начальник участка | 1 | 0 | 13 | 30231 |  | 30231 |  |  | 47160 |  |
|  | | **ИТОГО:** | **1** |  |  |  | **0** | **30231** | **0** | **0** | **47160** | **0** |
| **ЛАБОРАТОРИЯ** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | | Начальник лаборатории | 1 | 0 | 12 | 26509 |  | 26509 |  |  | 41354 |  |
| 26 | | Техник-лаборант | 1 | 0 | 6 | 15116 |  | 15116 |  |  | 25939 |  |
|  | | **ИТОГО:** | **2** |  |  |  | **0** | **41625** | **0** |  | **67293** | **0** |
|  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** | | **2** | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | **12** |
| **ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | | Начальник отдела | 1 | 1 | 13 | 30231 | 25861 | 30231 | 25861 | 33619 | 47160 | **33619** |
| 28 | | Инженер | 1 | 1 | 11 | 23237 | 19061 | 23237 | 19061 | 24779 | 36250 | **24779** |
| 29 | | Инженер | 1 | 1 | 10 | 20417 | 16794 | 20417 | 16794 | 21832 | 31851 | **21832** |
| 30 | | Инженер по проек.-смет. работе | 1 | 1 | 10 | 20417 | 16794 | 20417 | 16794 | 21832 | 31851 | **21832** |
|  | | **ИТОГО:** | **4** | **4** |  |  | **78509** | **73885** | **78509** | **102062** | **147111** |  |
| **ОТДЕЛ ГЛ. ЭНЕРГЕТИКА** | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 31 | | Главный энергетик | 1 | 1 | 13 | 30231 | 25861 | 30231 | 25861 | 33619 | 47160 | **33619** |
| 32 | | Инженер - энергетик | 1 | 1 | 10 | 20417 | 16794 | 20417 | 16794 | 21832 | 31851 | **21832** |
|  | | **ИТОГО:** | **2** | **2** |  |  | **42654** | **30231** | **42654** | **55451** | **47160** |  |
| **ОПЕР. РУК-ВО ЭКСПЛ. КАНАЛ.СЕТЕЙ** | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33 | | Начальник участка | 1 | 1 | 13 | 30231 | 25861 | 30231 | 25861 | 33619 | 47160 | **33619** |
| 34 | | Мастер участка | 4 | 4 | 9 | 17936 | 14218 | 71744 | 56873 | 73934 | 111921 | **18484** |
|  | | **ИТОГО:** | **5** | **5** |  |  | **40079** | **101975** | **82733** | **107553** | **159081** |  |
| **ОПЕР. РУК-ВО ЭКСПЛ. ОЧИСТ.СООР. КАНАЛИЗАЦИИ** | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| 35 | | Начальник участка | 1 | 1 | 13 | 30231 | 25861 | 30231 | 25861 | 33619 | 47160 | **33619** |
| 36 | | Технолог | 1 | 1 | 9 | 17936 | 14218 | 17936 | 14218 | 18484 | 27980 | **18484** |
| 37 | | Старший мастер | 1 | 1 | 9 | 17936 | 14218 | 17936 | 14218 | 18484 | 27980 | **18484** |
| 38 | | Мастер смены | 4 | 0 | 6 | 15116 | 0 | 60464 | 0 | 0 | 94324 |  |
|  | | **ИТОГО:** | **7** | **3** |  |  | **54297** | **126567** | **54297** | **70586** | **197445** |  |
| **ОПЕР. РУК -ВО КС КНС и ОС п.Карагайлинский** | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
| 39 | | Начальник участка | 1 | 1 | 13 | 30231 | 25861 | 30231 | 25861 | 33619 | 47160 | **33619** |
| 40 | | Мастер участка | 1 | 1 | 9 | 17936 | 14218 | 17936 | 14218 | 18484 | 27980 | **18484** |
|  | | **ИТОГО:** | **2** | **2** |  |  | **40079** | **48167** | **40079** | **52102** | **75141** |  |
| **ОПЕР. РУК-\_ВО ЭКСП.,КАНАЛ.НАС.СТАН.** | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 41 | | Начальник участка | 1 | 1 | 13 | 30231 | 25861 | 30231 | 25861 | 33619 | 47160 | **33619** |
| 42 | | Мастер участка | 1 | 1 | 9 | 17936 | 14218 | 17936 | 14218 | 18484 | 27980 | **18484** |
|  | | **ИТОГО:** | **2** | **2** |  |  | **40079** | **48167** | **40079** | **52102** | **75141** |  |
| 1 | | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| **РАБ.НЕ ОТНОСЯЩ. К АППАРАТУ УПРАВ.** | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 43 | | Секретарь | 1 | 1 | 3 | 12634 | 10715 | 12634 | 10715 | 13930 | 19709 | **13930** |
| 44 | | Диспетчер | 1 | 1 | 5 | 14213 | 11333 | 14213 | 11333 | 14733 | 22172 | **14733** |
|  | | **ИТОГО:** | **2** | **2** |  |  | **22048** | **26847** | **22048** | **28663** | **41881** |  |
|  | | **ВСЕГО:** | **61** | **45** |  |  | **821870** | **1401689** | **945918** | **1229694** | **2243720** |  |
|  | |  |  |  |  |  |  |  | СР. за мес | ***27326,53*** | 36782 |  |
|  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | |  |  |  |  |  |  | ФОТ в год, руб. | | 14756328 |  |  |
|  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | | Начальник лаборатории | Учтены в численности ОПП | | | |  |  |  |  |  |  |
|  | | Техник-лаборант |  |  |  |  |  |  |
|  | | Мастер смены |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | РАСЧЕТ численности АУП МП "Кристалл" **Приложение 4** | | | |  |
|  | Наименование функций управления | | Среднесписочная численность работников, ед.. | Учтено РЭК КО, ед. |  |
|  | 100-200 |  |
|  | Нормативная численность, ед. |  |
|  | Общее руководство | | 2-3 | 3 |  |
|  | Бухгалтерский учет и финансовая деятельность | | 5-6 | 6 |  |
|  | Комплектование и учет кадров | | 1 | 1 |  |
|  | Материально-техническое снабжение | | 1 | 1 |  |
|  | Надзор и контроль за капитальным ремонтом | | 1 | 1 |  |
|  | Общее делопроизводство и хозяйственное обслуживание | | 1 | 1 |  |
|  | Организация технической эксплуатации систем водоснабжения и канализации | | 4-5 | 5 |  |
|  | Охрана окружающей среды | | 1 | 1 |  |
|  | Охрана труда | | 1 | 1 |  |
|  | Правовое обслуживание | | 1 | 1 |  |
|  | Техническое обслуживание и внедрение средств автоматизации | | 4-5 | 5 |  |
|  | Технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы | | 2 | 2 |  |
|  | Программист | | 1 | 1 |  |
|  | *ВСЕГО персонала АУП 29* | | | 29 |  |
|  |  | |  |  |  |
|  |  | |  |  |  |
|  |  | |  |  |  |
|  | ***Абонентский отдел*** | | | | |
|  |  | |  | ***Нормативная численность, ед.*** | ***Учтено РЭК КО,ед.*** |
|  | *Начальник отдела, инженер, техник* | | | 4-6 | 5 |
|  | ***Организация ремонта и техническое обслуживание транспорта*** | | | | |
|  | *Начальник гаража, механик, мастер, диспетчер* | | *Количество транспортных средств, до 50 ед.* | 2-3 | 1\* |
|  | *\*) учтена 1 ед, т.к. учтена ед. гл. механика согласно штатному* | | | | |
|  | Оперативное руководство эксплуатацией канализационных насосных станций (до 100 чел.) | | | 2 – 3 | 2 |
|  | Оперативное руководство эксплуатацией очистных сооружений канализации (до 40 тыс. м3 / сутки) | | | 2 – 4 | 2 |
|  | Оперативное руководство эксплуатацией канализационных сетей (от 20 до 30 человек) | | | 2 – 3 | 2 |
|  | Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, контрольно-измерительных приборов и средств автоматики (до 100 тыс. м3 / сутки) | | | 2 – 3 | 2 |
|  | Организация ремонтно-технического обслуживания зданий и сооружений до 100 тыс. м3 /сутки | | | 2 | 2 |
|  |  | |  |  |  |
|  | **ВСЕГО АУП:** | | | | **45** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расходы на канцтовары | |  | Численность: АУП + лаборатория + +мастера смен = 52 ед. | | |  |  |  | Приложение 5 |
| Наименование товара | Предложение МП "Кристалл" | | | | Предложение РЭК КО | | | | Примечания |
| Сумма, руб./мес. (без НДС) | Стои-мость, руб.1шт. (без НДС) | Кол-во шт. в мес. | Сумма, руб./год (без НДС) | Сумма, руб./мес. (без НДС) | Стои-мость, руб.1шт. (без НДС) | Кол-во шт. в мес. | Сумма, руб./год (без НДС) |
| Ручка | 465,50 | 19,40 | 24 | 5 586,00 | 41,22 | 4,58 | 9,0 | 494,64 | (9=52 ед /12мес.\*2шт., из расчета 2шт. на год), численность АУП, лаборатория, мастера смен. |
| Бумага | 3 749,94 | 208,33 | 18 | 44 999,28 | 3 749,94 | 208,33 | 18 | 44 999,28 |  |
| Бумага для факса | 29,17 | 29,17 | 1 | 350,04 | 55,00 | 55 | 1 | 660,00 |  |
| Папка | 846,50 | 33,86 | 25 | 10 158,00 | 846,50 | 33,86 | 25 | 10 158,00 |  |
| Скоросшиватель | 200,00 | 10 | 20 | 2 400,00 | 141,60 | 7,08 | 20 | 1 699,20 |  |
| Мультифора | 250,00 | 1,25 | 200 | 3 000,00 | 334,00 | 1,67 | 200 | 4 008,00 |  |
| Ластик | 33,35 | 6,67 | 5 | 400,20 | 16,65 | 3,33 | 5 | 199,80 |  |
| Карандаш | 87,50 | 12,5 | 7 | 1 050,00 | 29,12 | 4,16 | 7,0 | 349,44 |  |
| Точилка | 15,63 | 12,5 | 1 | 187,50 | 4,75 | 4,75 | 1 | 57,00 |  |
| Скрепки канцелярские | 125,00 | 12,5 | 10 | 1 500,00 | 12,50 | 12,5 | 1 | 150,00 |  |
| Итого | 5 802,59 |  |  | 69 631,02 | 5 231,28 |  |  | 62 775,36 |  |

Приложение № 17 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Производственная программа**

**МП «Кристалл» (г. Киселевск)**

**в сфере водоотведения**

**на период с 13.09.2019 по 31.12.2020**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | МП «Кристалл» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652700, Кемеровская область,  г. Киселевск,  ул. Коммунальная, д. 5, офис 2 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Приобретение автомобилей:   |  | | --- | | ГАЗ-322132 | | УАЗ 396255 | | | LADA 211120 |  | | CHEVROLET NIVA 212300 55 | | | ПАЗ 3205370 |  | | КАВЗ 397653 |  | | КАМАЗ 514 |  | | ГАЗ 33021 (фургон) |  | | 2019 | 600,00 | - | - | - |
| 2020 | 1356,00 | - | - | - |
| 2. | Ремонт фасада здания АБК ГОСК площадью 408 м2 | 2019 | 344,24 | - | - | - |
| Ремонт кровли компрессорной ГОСК площадью 431 м2 | 615,64 | - | - | - |
| Ремонт канализационных колодцев выпуска № 4 в количестве 10 шт. | 43,64 | - | - | - |
| Замена участка теплотрассы КНС № 1 | 82,99 | - | - | - |
| Ремонт кровли КНС № 2 площадью 176 м2 | 177,11 | - | - | - |
| Ремонт кровли КНС № 4 площадью 51 м2 | 56,20 | - | - | - |
| Ремонт канализационных колодцев (50 шт.) | 165,93 | - | - | - |
| 3. | Ремонт вторичных отстойников (2 шт.) ГОСК | 2020 | 145,45 | - | - | - |
| Ремонт обводных лотков первичных отстойников ОС «Бурлаки» | 68,59 | - | - | - |
| Ремонт биофильтров ОС «Бурлаки» | 593,86 | - | - | - |
| Ремонт кровли КНС № 1 площадью 254 м2 и пристройки площадью 18,6 м2 | 326,01 | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | Замена аварийных канализационных сетей (1100 м): Замена аварийных участков напорного коллектора КНС № 1 (район Красный Камень, ул. Краснобродская) с уменьшением типоразмера с Ду=450 мм на Ду=400 мм, L=1100 м | 2020 | 4093,95 | - | - | - |
| Ремонт канализационных колодцев (70 шт.) | 257,15 | - | - | - |
| 4. | ИТОГО |  | 8926,76 | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | с 13.09.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 1503562 | 2450000 | 2450000 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 1442 | 2350 | 2350 |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 1412121 | 2301000 | 2301000 |
| 3.1. | Потребительский рынок | м3 | 1412121 | 2301000 | 2301000 |
| 3.1.1. | - население | м3 | 1150685 | 1875000 | 1875000 |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 261436 | 426000 | 426000 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 1503562 | 2450000 | 2450000 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | с 13.09.2019 по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020 по 31.12.2020 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 29199,93 | 47584,68 | 50636,35 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 13.09.2019 | 31.12.2020 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт  2018 год | Ожидаемые значения  2019 год | План  2020 год | План 2021 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | 11,24 | 11,24 | 11,24 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | - | 0,84 | 0,84 | 0,84 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 11,24 | 11,24 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 2.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,84 | 0,84 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы водоотведения за 2018 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 18 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | МП "Кристалл" | | | | | | | | | |
|  |  | **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019** | | **2020 год** | | | | **Обоснование отклонений** |
|  |  | **Предложение МП "Кристалл"** | **Предложение регулирующего органа с 13.09.2019-31.12.2019** | **Предложение МП "Кристалл"** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
|  |  | **с 01.01.2020 по 30.06.2020** | **с 01.07.2020 по 31.12.2020** |
|  |  | 1 | 2 | 3 |  |  |  | 12 | 13 | 14 | 16 |
|  |  | **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 4 900 000,00 | 1 503 561,64 | 4 900 000,00 | 4 900 000,00 | 2 450 000,00 | 2 450 000,00 |  |
|  |  | 1.2 | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | 4 699,00 | 1 441,88 | 4 699,00 | 4 699,00 | 2 349,50 | 2 349,50 |  |
|  |  | 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 4 602 000,00 | 1 412 120,55 | 4 350 000,00 | 4 602 000,00 | 2 301 000,00 | 2 301 000,00 |  |
|  |  | 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 4 602 000,00 | 1 412 120,55 | 4 350 000,00 | 4 602 000,00 | 2 301 000,00 | 2 301 000,00 |  |
|  |  | 1.3.1.1 | Население | м3 | 3 750 000,00 | 1 150 684,93 | 3 541 000,00 | 3 750 000,00 | 1 875 000,00 | 1 875 000,00 |  |
|  |  | 1.3.1.2 | Бюджетные организации | м3 | 252 000,00 | 77 326,03 | 239 000,00 | 252 000,00 | 126 000,00 | 126 000,00 |  |
|  |  | 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 600 000,00 | 184 109,59 | 570 000,00 | 600 000,00 | 300 000,00 | 300 000,00 |  |
|  |  | 1.4 | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 4 900 000,00 | 1 503 561,64 | 4 900 000,00 | 4 900 000,00 | 2 450 000,00 | 2 450 000,00 |  |
|  |  | **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **206 031,77** | **29 178,77** | **213 377,94** | **98 152,05** | **47 550,19** | **50 601,86** |  |
|  |  | **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **110 062,45** | **20 161,17** | **115 201,51** | **67 844,59** | **33 922,29** | **33 922,29** |  |
| **ОР** |  | **3.1** | **Реагенты** | **тыс руб** | **5 232,28** | **839,92** | **5 443,57** | **2 830,30** | **1 415,15** | **1 415,15** |  |
| **ОР** |  | 3.1.1 | гипохлорит кальция | тыс руб | 2 880,28 | 682,13 | 2 998,47 | 2 298,58 | 1 149,29 | 1 149,29 |  |
| **ОР** | 3.1.1.1 | Количество | кг | 40 340,00 | 9 553,59 | 40 340,00 | 31 134,48 | 15 567,24 | 15 567,24 | По удельному расходу за 2018, организации ООО "КХ" ранее, обслуживающей систему в пересчете на плановый объем пропущенных сточных вод. |
| **ОР** | 3.1.1.2 | Цена | руб/кг | 71,40 | 71,40 | 74,33 | 73,83 | 73,83 | 73,83 | По предложению с учетом доставки, в соотв. с договором, ООО "Альбион" от 10.06.2019 № 08/19, в размере не превышающем стоимость реагента, используемого аналогичными организациями в сопоставимых условиях, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 (103,4%). |
| **ОР** |  | 3.1.2 | Бингсти | тыс руб | 2 352,00 | 157,79 | 2 445,10 | 531,72 | 265,86 | 265,86 | Технологический регламент, порядок проведения операций технологического процесса, безопасные условия применения "Бингсти" не представлены. Учтено по расчету регулятора, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 (103,4%) |
| **ОР** | 3.1.2.1 | Количество | литр | 490,00 | 37,59 | 490,00 | 122,50 | 61,25 | 61,25 |
| **ОР** | 3.1.2.2 | Цена | руб/литр | 4 800,00 | 4 197,81 | 4 990,00 | 4 340,53 | 4 340,53 | 4 340,53 |
| **ЭР** |  | **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **17 936,34** | **4 673,19** | **18 886,92** | **15 984,00** | **7 992,00** | **7 992,00** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,79 | 3,68 | 3,99 | 3,87 | 3,87 | 3,87 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 4 731,96 | 1 268,39 | 4 731,96 | 4 133,59 | 2 066,80 | 2 066,80 |  |
| **ЭР** |  | 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,97 | 0,84 | 0,97 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |  |
| **ЭР** |  | **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **175,46** | **54,43** | **184,76** | **186,78** | **93,39** | **93,39** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 5,48 | 5,48 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | По предложению, в размере, не превышающем фактический средневзвешенный тариф за 2018 г.,по организации, ранее обслуживающей систему, с учетом прогнозных ИЦП Минэкономразвития РФ на электроэнергию на 2019 г. (105,9%) и на 2020 г. (104,2%) |
| **ЭР** |  | 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 32,02 | 9,93 | 32,02 | 32,37 | 16,19 | 16,19 | По фактическому расходу за 2018, организации ранее, обслуживающей систему ВО ООО "КХ" , согласно Стандарту раскрытия информации. |
| **ЭР** |  | **3.3.2.1** | **Энергия СН 2 (1-20 кВ)** | **тыс руб** | **11 009,73** | **2 879,51** | **11 604,51** | **9 891,09** | **4 945,54** | **4 945,54** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,93 | 3,93 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | 4,14 | По предложению, в размере, не превышающем фактический средневзвешенный тариф за 2018 г.,по организации, ранее обслуживающей систему, с учетом прогнозных ИЦП Минэкономразвития РФ на электроэнергию на 2019 г. (105,9%) и на 2020 г. (104,2%) |
| **ЭР** |  | 3.3.2.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 2 804,24 | 733,43 | 2 804,24 | 2 390,19 | 1 195,10 | 1 195,10 | По фактическому расходу за 2018, организации ранее, обслуживающей систему ВО ООО "КХ" , согласно Стандарту раскрытия информации. |
| **ЭР** |  | **3.3.4.1** | **Энергия ВН (110 кВ и выше)** | **тыс руб** | **6 751,15** | **1 739,24** | **7 097,65** | **5 906,13** | **2 953,07** | **2 953,07** |  |
| **ЭР** |  | 3.3.4.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 3,56 | 3,31 | 3,74 | 3,45 | 3,45 | 3,45 | По средневзвешенному тарифу организации, ранее обслуживающей систему (ООО "КХ") за 2018 г , с учетом прогнозных ИЦП Минэкономразвития РФ на электроэнергию на 2019 г. (105,9%) и на 2020 г. (104,2%), согласно Мониторингу фактических расходов системы ЕИАС и Стандартов раскрытия информации. |
| **ЭР** |  | 3.3.4.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 1 895,70 | 525,03 | 1 895,70 | 1 711,03 | 855,52 | 855,52 | По фактическому расходу за 2018, организации ранее, обслуживающей систему ВО ООО "КХ" , согласно Стандарту раскрытия информации. |
| **НР** |  | **3.4** | **Затраты на покупную тепловую энергию** | **тыс руб** | **142,45** | **43,71** | **150,00** | **150,00** | **75,00** | **75,00** | По предложению в соответствии с договором с ООО "СТК" от 03.06.2019 № 11/19 и расчетом организации, в размере, не превышающем фактические затраты за 2018, организации ранее обслуживающей инфраструктуру. |
| **ОР** |  | **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **58 190,65** | **9 909,56** | **61 682,10** | **33 392,57** | **16 696,29** | **16 696,29** | Рассчитаны исходя из уровня принятой численности и среднемесячной заработной платы. |
|  |  | 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 26 071,08 | 17 141,48 | 27 635,35 | 17 724,29 | 17 724,29 | 17 724,29 | По расчету регулятора,в соответствии с утвержденной организацией тарифной сеткой, и мин. ставкой работника 1 разряда 10330 руб, согласно межотраслевому ТС, с учетом прогнозного ИПЦ Минразвития РФ на 2020 (103,4%). |
|  |  | 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 186,00 | 157,00 | 186,00 | 157,00 | 157,00 | 157,00 | По фактической численности организаций, ранее обслуживающей систему за минусом численности АУП, в пределах норматива, установленного приказом ГК РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66. |
| **ОР** |  | **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **17 631,77** | **3 002,60** | **18 689,67** | **10 117,95** | **5 058,97** | **5 058,97** | На основании уведомления ФСС РФ от 29.05.2019, 0,3% |
| **ОР** |  | **3.9** | **Цеховые (общехозяйственные) расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **2 400,75** | **262,03** | **2 496,78** | **888,94** | **444,47** | **444,47** |  |
| **ОР** |  | 3.9.3 | Прочие расходы, в том числе: | тыс руб | 2 400,75 | 262,03 | 2 496,78 | 888,94 | 444,47 | 444,47 |  |
| **ОР** |  | 3.9.3.1 | уголь | тыс руб | 2 400,75 | **262,03** | **2 496,78** | 888,94 | 444,47 | 444,47 | Согласно расчёту регулятора, с предложением замены поставщика, с учетом прогнозного ИЦП Минэкономразвития РФ на уголь на 2020 (104,1%). |
| **ОР** |  | **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **8 528,21** | **1 430,17** | **7 852,47** | **4 480,83** | **2 240,42** | **2 240,42** |  |
| **ОР** |  | 3.10.1 | Контроль качества сточных вод | тыс руб | 938,85 | **142,57** | **977,34** | 480,42 | 240,21 | 240,21 | По фактическим расходам за 2018 ООО "КХ" организации, ранее обслуживающей систему (данные Мониторинга в системе ЕИАС ),с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2019 (104,6%), на 2020 (103,4%). |
| **ОР** |  | 3.10.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спецтехники) | тыс. руб. | 5 359,94 | 1 079,16 | 5 633,30 | 2 962,62 | 1 481,31 | 1 481,31 | Согласно расчету регулятора: ГСМ рассчитаны на автомобили, аренда которых подтверждена договорами; аренда колесного экскаватора - (216 тыс. руб.). Кроме того, учтены расходы по статье на приобретение б/у автомобилей в сумме равной их годовой арендной плате (1956 тыс. руб., в т.ч. 600 тыс. руб.-2019г., 1356 тыс. руб.-2020 г.). Подробно в экспертном заключении. |
| **ОР** |  | 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс. руб. | 2 229,42 | 208,45 | 1 241,83 | 1 037,79 | 518,90 | 518,90 |  |
| **ОР** |  | 3.10.3.2 | охрана труда | тыс руб | 496,25 | 31,38 | 496,25 | 105,74 | 52,87 | 52,87 | По факту за 2018 г. организации, ранее обслуживающей инфраструктуру ООО "КХ", с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития на 2019 (104,6%), на 2020 (103,4%). (Подтверждение фактических расходов в Мониторинге системы ЕИАС). |
| **ОР** |  | 3.10.3.3 | покупная вода | тыс руб | 109,30 | 21,13 | 114,98 | 71,62 | 35,81 | 35,81 | По факту 2018 организации, ранее обслуживающей инфраструктуру ООО "КХ", с учетом прогнозного ИЦП Минэкономразвития РФ на водоснабжение на 2019 (104,5%), на 2020 (104,0%). (Подтверждение фактических расходов в Мониторинге системы ЕИАС). |
| **ОР** |  | 3.10.3.4 | расходы на оплату разрешительной документации | тыс руб | 1 016,37 | 155,94 | 0,00 | 860,43 | 430,22 | 430,22 | По предложению организации с перераспределением затрат на 2019 и 2020. |
| **ОР** |  | 3.10.3.5 | прочее (компенсация за молоко) | тыс руб | 607,50 | 0,00 | 630,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Отклонены в связи с отсутствием оценки условий труда и возможности идентифицировать фактические расходы за 2018 г., затраченные организацией ранее обслуживающей систему на эти цели. |
| **ОР** |  | **4** | **Ремонтные расходы** | **тыс руб** | **50 801,53** | **1 723,50** | **50 801,53** | **5 730,82** | **1 339,58** | **4 391,24** |  |
| **ОР** |  | **4.2** | **Капитальный ремонт основных средств** | **тыс руб** | **5 961,42** | **1 485,76** | **5 961,42** | **5 485,00** | **1 216,67** | **4 268,33** | По результатам экспертного заключения гл. консультанта технического отдела РЭК КО. |
| **ОР** |  | **4.3** | **Текущий ремонт основных средств** | **тыс руб** | **44 840,11** | **237,74** | **44 840,11** | **245,82** | **122,91** | **122,91** |  |
| **ОР** |  | 4.3.1 | Материалы на ремонт | тыс руб | 44 840,11 | **237,74** | 44 840,11 | **245,82** | 122,91 | 122,91 | Учтено на мероприятия, предложенные организацией относящиеся к текущему ремонту, согласно экспертизе гл. консультанта технического отдела РЭК КО по справке, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 (103,4%). |
| **ОР** |  | **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **40 792,54** | **7 014,12** | **42 999,65** | **23 661,95** | **11 830,98** | **11 830,98** |  |
| **ОР** |  | **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **27 242,65** | 4 527,97 | 28 877,21 | 15 258,04 | **7 629,02** | **7 629,02** | Рассчитаны исходя из уровня принятой численности и среднемесячной заработной платы. |
|  |  | 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 37 216,73 | 27 326,53 | 39 449,74 | 28 255,63 | 28 255,63 | 28 255,63 | По расчету регулятора,в соответствии с утвержденной организацией тарифной сеткой, и мин. ставкой работника 1 разряда 10330 руб, согласно межотраслевому ТС, с учетом прогнозного ИПЦ Минразвития РФ на 2020 (103,4%). |
|  |  | 5.1.2 | Численность персонала | чел | 61,00 | 45,00 | 61,00 | 45,00 | 45,00 | 45,00 | Учтено согласно нормативу, установленному приказом ГК РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66, в том числе -5 единиц для абонентского отдела. Начальник лаборатории, лаборант, мастера смены перенесены и учтены в численности ОПП. |
| **ОР** |  | **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **8 254,52** | **1 371,97** | **8 749,79** | **4 623,19** | **2 311,59** | **2 311,59** | На основании уведомления ФСС РФ от 29.05.2019, 0,30% |
|  |  | 5.4. | Услуги по ст. "Размещение отходов" |  | 161,10 | 42,67 | 169,32 | 143,79 | **71,90** | **71,90** | В соответствии с договорами поставщиков услуг. Подробно в экспертном заключении. |
|  |  | 5.6. | Услуги теплоснабжения |  | 381,83 | 117,16 | 402,07 | 402,07 | **201,03** | **201,03** | По предложению в соответствии с договором с ООО "КОТК" от 03.06.2019 № 197 и расчетом организации, в пределах установленных РЭК тарифов для поставщика. |
|  |  | 5.7. | Услуги электросвязи |  | 58,88 | 18,07 | 61,88 | 61,88 | **30,94** | **30,94** | По предложению организации, в размере не превышающем расходы организации ООО "КХ", ранее обслуживающей инфраструктуру за 2018 г. (58,88 тыс. руб.) согласно данным Мониторинга системы ЕИАС , с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития на 2019 (104,6%) , на 2020 (103,4%). |
|  |  | 5.10. | Услуги "Консультант плюс" |  | 108,75 | 33,37 | 114,30 | 112,45 | **56,22** | **56,22** | По предложению в соотв. с договором ООО "Компания ЛАД-ДВА" от01.06.2019 № 112нс/2019, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития на 2020 (103,4%). |
|  |  | 5.12. | Услуги ЕРКЦ |  | 2 065,56 | 359,62 | 2 170,90 | 1 171,97 | **585,99** | **585,99** | Расходы по Агентскому договору с МП "ЕРКЦ" от 03.06.2019 № 29/19 учтены согласно представленной в дополнительных материалах сч.-фактуре за июль 2019 в пересчете на регулируемый период. |
|  |  | 5.13. | Канцелярские принадлежности |  | 133,59 | 19,26 | 138,67 | 64,91 | **32,45** | **32,45** | По расчету регулятора в экономически обоснованном размере, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития на 2020 (103,4%). |
|  |  | 5.14. | Eслуги видеонаблюдения |  | 24,00 | 0,00 | 25,22 | 0,00 | **0,00** | **0,00** | Услуги по договору ИП Кузнецов МН от 03.06.2019 № 78/19 отклонены в связи с отсутствием подтверждения наличия оборудования у организации. |
|  |  | 5.15. | Аттестация специалистов |  | 36,50 | 5,60 | 0,00 | 30,90 | **15,45** | **15,45** | По предложению организации с перераспределением затрат на 2 года. |
|  |  | 5.16. | Проведение спец. оценки условий труда |  | 139,00 | 21,33 | 0,00 | 117,67 | **58,84** | **58,84** | По предложению организации с перераспределением затрат на 2 года. |
|  |  | 5.17. | Проведение медосмотров |  | 566,16 | 0,00 | 587,67 | 0,00 | **0,00** | **0,00** | Отклонены в связи с отсутствием у вновь созданной организации оценки условий труда. |
| **ОР** |  | **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **1 620,00** | **497,10** | **1 702,62** | **1 675,08** | **837,54** | **837,54** |  |
| **ОР** |  | 5.3.1 | Охрана объектов и территорий | тыс руб | 1 620,00 | 497,10 | 1 702,62 | 1 675,08 | 837,54 | 837,54 | В соответствии с договором охраны с ООО ЧОО "Олимп" от 03.06.2019 № 9 в сумме, не превышающей экономически обоснованный размер рассчитанный регулятором, с учетом прогнозного ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2020 (103,4%).. |
| **А** |  | **7** | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | **тыс руб** | **1 908,30** | **0,00** | **1 908,30** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **А** |  | **7.1** | **Амортизация основных средств** | **тыс руб** | **1 908,30** | 0,00 | 1 908,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Затраты отклонены в соответствии с п. 7,8 Приказа Минфина России от 30.03.2001 N 26н, с п. 3 ст. 256 Налогового Кодекса РФ. |
| **НР** |  | **8** | **Расходы на арендную плату** | **тыс руб** | **490,29** | **73,35** | **490,29** | **241,31** | **120,66** | **120,66** |  |
| **НР** |  | 8.3 | Аренда земельных участков | тыс руб | 490,29 | 73,35 | 490,29 | 241,31 | 120,66 | 120,66 | В соответствии.с договором аренды земельного участка от 01.08.2019 № 15560 и расчетом регулятора. |
| **НР** |  | **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **1 976,67** | **206,62** | **1 976,67** | **673,37** | **336,69** | **336,69** |  |
| **НР** |  | 9.1 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс руб | 128,60 | 7,41 | 128,60 | 24,15 | 12,08 | 12,08 | Учтено по фактическим расходам за 2018 г организации ООО "КХ", ранее обслуживающей систему (данные Мониторинга в системе ЕИАС). |
| **НР** |  | 9.5 | Налог на имущество | тыс руб | 1 232,55 | 199,21 | 1 232,55 | 649,22 | 324,61 | 324,61 | Учтено по фактическим расходам за 2018 г организации, ранее обслуживающей структуру ВО (данные Мониторинга в системе ЕИАС),. |
| **П** |  | **10** | **Прибыль** | **тыс руб** | **3 077,62** | **21,17** | **3 077,62** | **68,98** | **34,49** | **34,49** |  |
| **П** |  | 10.0.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 3 077,62 | 21,17 | 3 077,62 | 68,98 | 34,49 | 34,49 |  |
| **П** |  | 10.1 | Прибыль на капитальные вложения | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** |  | 10.2 | Прибыль на социальное развитие, поощрение | тыс руб | 3 077,62 | 21,17 | 3 077,62 | 68,98 | 34,49 | 34,49 | Учтено на детские новогодние подарки, по предложению организации, согласно п.7.4. Коллективного договора. т 1. стр. 330, т 2, стр. 312. Подробно в экспертном заключении. |
| **НР** |  | 10.5 | Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе: | тыс руб | 615,52 | 0,00 | 615,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1 | На прибыль | тыс руб | 615,52 | 0,00 | 615,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** |  | 10.5.1.2 | На реализацию производственной программы | тыс руб | 615,52 | 0,00 | 615,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | В соответствии с НК РФ |
|  |  | **15** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **209 109,39** | **29 199,93** | **216 455,56** | **98 221,03** | **47 584,68** | **50 636,35** |  |
|  |  | 15.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 209 109,39 | 29 199,93 | 216 455,56 | 98 221,03 | 47 584,68 | 50 636,35 |  |
|  |  | 15.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | **16** | **Тариф** | **руб/м3** | **45,44** | **20,68** | **49,76** | **21,34** | **20,68** | **22,01** | **106,4** |
|  |  | 16.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 45,44 | 20,68 | 49,76 | 21,34 | 20,68 | 22,01 |  |
|  |  | **17** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **85 433,30** | **14 437,53** | **90 559,31** | **48 650,61** | **24 325,31** | **24 325,31** |  |
|  |  | **18** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **247,00** | **202,00** | **247,00** | **202,00** | **202,00** | **202,00** |  |
|  |  | **19** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **28 823,65** | **19 410,43** | **30 553,07** | **20 070,38** | **20 070,38** | **20 070,38** |  |
|  |  |  | количесво дней | 112 |  |  |  |  | **20,68** | 22,01 |  |
|  |  |  |  |  |  | **118,98** |  |  | 47584,680 | 50645,01 |  |
|  |  |  |  |  |  | 17,38 |  |  | 0,000 | 8,664 |  |
|  |  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Индекс потребительских цен | % |  |  |  | **3,4** |  |  |  |
|  |  |  | Итого коэффициент индексации |  |  |  |  | **1,03400** |  |  |  |
|  |  |  | Нормативный уровень прибыли | **%** | **1,49** |  |  | **0,07** |  |  |  |
|  |  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **204 123,47** | **29 178,77** | **211 469,64** | **98 152,05** | **47 550,19** | **50 601,86** |  |
|  |  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **183 577,72** | **24 181,90** | **189 965,77** | **81 103,36** | **39 025,85** | **42 077,51** |  |
|  |  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **2 609,41** | **323,68** | **2 616,96** | **1 064,68** | **532,34** | **532,34** |  |
|  |  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **17 936,34** | **4 673,19** | **18 886,92** | **15 984,00** | **7 992,00** | **7 992,00** |  |
|  |  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **1 908,30** | **-** | **1 908,30** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **3 077,62** | **21,17** | **3 077,62** | **68,98** | **34,49** | **34,49** |  |
|  |  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **209 109,39** | **29 199,93** | **216 455,56** | **98 221,03** | **47 584,68** | **50 636,35** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | 0,07 |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 19 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Одноставочные тарифы на водоотведение**

**МП «Кристалл» (г. Киселевск)**

**на период с 13.09.2019 по 31.12.2020**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование услуг,  потребителей | Тариф, руб./м3 | | |
| с 13.09.2019  по 31.12.2019 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | с 01.07.2020  по 31.12.2020 |
| Водоотведение | | | | |
| 1. | Население (с НДС) \* | 24,82 | 24,82 | 26,41 |
| 2. | Прочие потребители (без НДС) | 20,68 | 20,68 | 22,01 |

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

Приложение № 20 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «СТК» г. Киселевск, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных предприятия на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «СТК» далее – Предприятие, с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельных г. Киселевска.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии на 2020 год;

- схема тепловых сетей;

- договоры с потребителями тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, выполненной ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№№ пп.** | **Показатели** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
|  | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 33820 | 33820 | 33820 | 42573,0 |
|  | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 1430 | 1430 | 1430 | 1892,58 |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 2365 | 2365 | 2365 | 2250 |
|  | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,256 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
|  | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 18,116 | 18,116 | 18,116 | 17,334 |
|  | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 9815 | 9815 | 9815 | 11899 |
|  | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | 179,044 | 179,044 | 179,044 | 181,099 |
|  | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **27** | **27** | **27** | **27** |
|  | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* | **1,85** | **1,85** | **1,85** | **1,45** |
|  | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 9,5 |

Увеличение потерь и затрат теплоносителя вызвано увеличением объема тепловой сети.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020 г.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение)** | *нормативы* | | |
| *потери и затраты теплоносителей,* | *потери тепловой энергии,* | *расход электроэнергии,* |
| *(т; м3)* | *тыс. Гкал* | *тыс. кВт ч* |
| ООО «СТК» | теплоноситель - пар | | |
| (г. Киселевск) | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ИНН 4223104900 | теплоноситель – конденсат | | |
|  | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | теплоноситель – вода | | |
|  | 40573 | 17,334 | 0,000 |

Приложение № 21 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение по материалам, представленным МКП «КТВС НМР» для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МКП «КТВС НМР» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных;
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных;
* Копии уставных и регистрационных документов организации;
* Копии договоров аренды недвижимого имущества;
* Пояснительная записка;
* Общие сведения об энергоснабжающей организации;
* Сведения о теплосетях;
* Техническая характеристика оборудования;
* Технические параметры котлов;
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию;
* Температурные графики;
* Исходные данные по угольным складам;
* Справка о размерах котельного зала;
* Справка по объемам помещений в котельных;
* Расчет расхода воды на хоз.питевые нужды котельных;
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2019 год;
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2019 год;
* Данные по фактическим затратам электроэнергии по ЦТП;
* Данные о фактическом расходе угля за три года;
* Основные исходные данные и результаты расчета норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии;
* Копии паспортов котлов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513) и представлены в полном объеме.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Теплоноситель | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | \* | \* | \* | 60271,80 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | \* | \* | \* | 2897,49 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | \* | \* | \* | 2080,14 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | \* | \* | \* | 35,82 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | \* | \* | \* | 46,26 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | \* | \* | \* | 18565,52 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | \* | \* | \* | 196,92 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | \* | \* | \* | 49,44 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·*пар* | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·*вода* | \* | \* | \* | 2,49 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·пар | - | - | - | - |
| ·*конденсат* | - | - | - | - |
| ·вода | \* | \* | \* | 23,49 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | \* | \* | \* | 498,59 |
| 3.1 | количество, ед: | | | | |
| ПНС | \* | \* | \* | 1 |
| ЦТП | \* | \* | \* | 2 |

В 2019 году предприятие МКП «КТС Новокузнецкого района», в пользовании которого находилось 68,424 км тепловых сетей (потери тепловой энергии 37,742 тыс. Гкал, потери и затраты теплоносителя 30 060,340 м3), было переименовано в МКП «КТВС НМР». Кроме того, что в пользование новообразовавшегося предприятия поступили новые тепловые сети, также был произведен переучет имеющегося оборудования, в связи с чем, предприятие заявило в своем пользовании 78,479 км тепловых сетей. В связи с этим произошло изменение потерь тепловой энергии и теплоносителя.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение)** | **Нормативы** | | | |
| **потери и затраты теплоносителей, м3** | **потери тепловой энергии, тыс. Гкал** | | **расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч** |
| МКП «КТВС НМР»,  ИНН 4252015404 | **Теплоноситель – пар** | | | |
| **-** | **-** | | **-** |
| **Теплоноситель – вода** | | | |
| **60 271,80** | **46,260** | **23,49 %** | **498,59** |

Приложение № 22 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Городское тепловое хозяйство» (г. Прокопьевск), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям МУП «Городское тепловое хозяйство» (г. Прокопьевск) на 2020 годы**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Городское тепловое хозяйство» (г. Прокопьевск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

МУП «Городское тепловое хозяйство» производит транспортировку тепловой энергии для горячего водоснабжения и отопления по тепловым сетям города Прокопьевск.

Источниками тепловой энергии являются котельные:

| Наименование котельной | Тип котла | Тип котла | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 40 | Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 1997 | 0,5 |
| Котельная №89 | Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,7 |
| Водогр. | КВ-1,25 | 2015 | 1,3 |
| Котельная №24 | Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2009 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,65 |
| Котельная № 26 | Водогр. | НР-18 | 2015 | 0,50 |
| Водогр. | НР-18 | 1998 | 0,50 |
| Котельная № 18 | Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,65 |
| Котельная № 64 | Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,50 |
| Котельная № 30а | Водогр. | НР-18 | 1997 | 0,50 |
| Водогр. | НР-18 | 1997 | 0,50 |
| Котельная № 34 | Водогр. | НР-18 | 2002 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2006 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Котельная № 35 | Водогр. | КВ-0,2 | 2015 | 0,20 |
| Водогр. | КВ-0,2 | 2015 | 0,20 |
| Котельная № 36 | Водогр. | НР-18 | 1992 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 1995 | 0,5 |
| Котельная № 63 | Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,5 |
| Котельная № 66 | Водогр. | КВ-0,2 | 2008 | 0,2 |
| Водогр. | КВ-0,2 | 2008 | 0,2 |
| Котельная № 65 | Водогр. | НР-18 | 1998 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1998 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,50 |
| Котельная № 93 | Водогр. | КВр-0,8 | 2015 | 0,69 |
| Водогр. | КВР-0,8 | 2015 | 0,69 |
| Котельная № 1 | Водогр. | НР-18 | 2013 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1998 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2015 | 0,65 |
| Котельная № 9 | Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Котельная № 14 | Водогр. | НР-18 | 2015 | 0,50 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Котельная № 15 | Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2015 | 0,65 |
| Котельная № 17 | Водогр. | НР-18 | 2003 | 0,50 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2013 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2013 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Котельная № 3 | Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,65 |
| Котельная № 47 | Водогр. | «Братск» | 1995 | 1,12 |
| Водогр. | КВм0,6 | 2007 | 0,60 |
| Водогр. | КВм0,6 | 2013 | 0,60 |
| Водогр. | КВм0,6 | 2013 | 0,60 |
| Водогр. | КВм0,8 | 2007 | 0,80 |
| Водогр. | КВм0,8 | 2012 | 0,80 |
| Котельная №67 | Водогр. | КВр-0,8 | 2011 | 0,7 |
| Водогр. | Сибирь-10м | 2007 | 1,2 |
| Водогр. | Сибирь-10м | 2005 | 1,2 |
| Водогр. | КВР-0,93 | 2012 | 0,8 |
| Водогр. | КВм-1,86К | 2014 | 1,6 |
| Котельная №2 | Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,5 |
| Котельная №65а | Водогр. | КЧМ-5 | 2005 | 0,688 |
| Водогр. | КЧМ-5 | 2005 | 0,688 |
| Водогр. | КЧМ-5 | 2011 | 0,688 |
| Водогр. | КЧМ-5 | 2005 | 0,688 |
| Котельная №53 | Водогр. | КВм-2,5к | 2001 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5к | 2011 | 2,15 |
| Котельная №50 | Водогр. | КВр | 2014 | 0,7 |
| Водогр. | КВр | 2014 | 0,7 |
| Водогр. | КВр | 2014 | 0,7 |
| Котельная №56 | Водогр. | «Ланкашир» | 1930 | 0,9 |
| Водогр. | «Ланкашир» | 1930 | 0,9 |
| Котельная №61 | Водогр. | НР-18 | 2007 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,5 |
| Котельная №72 | Водогр. | КВм-2,5к | 2015 | 2,1 |
| Водогр. | КВм-2,5к | 2015 | 2,1 |
| Котельная №84 | Водогр. | НР-18 | 2013 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,5 |
| Котельная №20 | Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,5 |
| Котельная №55 | Водогр. | НР-18 | 2007 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,5 |
| Котельная №109 | Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,3 |
| Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,3 |

Установленная тепловая мощность котлоагрегатов – 64,202 Гкал/ч.

Система ГВС, подключенная к котельным открытого типа, от котельных № 20, 50, 55.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2018 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 2 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| *пар* | \* | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| *конденсат* | \* | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| *вода* | \* | 5744,530 | 5744,530 | 9015,677 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| *пар* | \* | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| *конденсат* | \* | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| *вода* | \* | 443,73 | 443,73 | 516,98 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| *пар* | \* | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| *конденсат* | \* | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| *вода* | \* | 1294,61% | 1294,61% | 1743,90% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| *пар* | \* | - | - | - |
| *конденсат* | \* | - | - | - |
| *вода* | \* | 0,2229 | 0,2229 | 0,3003 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| *пар* | \* | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| *конденсат* | \* | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| *вода* | \* | 9,697 | 9,958 | 11,990 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| *пар* | \* | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| *конденсат* | \* | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| *вода* | \* | 4582,36 | 4582,36 | 5249,18 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | \* | 85,48 | 85,48 | 71,64 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | **\*** | **0,00** | **28,16** | **28,16** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| *пар* | \* | - | - | - |
| *конденсат* | \* | - | - | - |
| *вода* | \* | 2,12 | 2,17 | 2,28 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | \* | 11,34% | 11,65% | 16,74% |
| пар | \* | - | - | - |
| вода | \* | 11,34% | 11,65% | 16,74% |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

\*\* Увеличение нормативов на 2020 год обусловлено изменением характеристики теплосетевого оборудования предприятия.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020 годы.

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020 годы**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| МУП «Городское тепловое хозяйство» (г. Прокопьевск) | Теплоноситель-пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-вода | | |
| 5744,504 | 9,958 | - |

Приложение № 23 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям на 2020 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Состав и техническая характеристика оборудования котельных Яйского городского поселения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Тип котла | Тип котла | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
|
| Котельная № 4 «Поселковая», ул.Ленина, 10А | Водогр. | КВм-1,6-95 | 2015 | 1,60 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 | 2014 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 | 2016 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,15 | 2010 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,15 | 2010 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 | 2012 | 2,15 |
| Котельная №2 «Центральная», ул. Ленинградская, 1А | Водогр. | КВ-2,5-95 | 2010 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 | 2010 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5к | 2001 | 2,15 |
| Котельная № 23, ул. Юбилейная, 96А | Водогр. | КВр-1,65к | 2013,00 | 1,10 |
| Водогр. | КВр | 2013,00 | 1,10 |
| Водогр. | НР | 2013,00 | 0,50 |
| Водогр. | НР | 2006,00 | 0,60 |
| Котельная № 1, пер. Юбилейный, 14 | Водогр. | НР | 2007 | 0,80 |
| Водогр. | НР | 2005 | 0,80 |
| Котельная № 3, «Новая больница», ул.Авиационная,32А | Водогр. | КВр-0,8к | 2008 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,8к | 2008 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,8к | 2008 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,8к | 2008 | 0,69 |
| Котельная № 31, ул.Пионерская, 11А | Водогр. | КВ-1,8-95 | 2010 | 1,55 |
| Водогр. | КВ-1,8-95 | 2010 | 1,55 |
| Котельная № 27, «совхоз Яйский», ул.Трактовая, 159 | Водогр. | НР | 2005 | 0,50 |
| Водогр. | КВр | 2013 | 0,30 |
| Котельная «Береговая», пер.Осоавиахимовский15, помещение 1 | Водогр. | КВр | 2017 | 1,38 |
| Водогр. | КВр | 2017 | 1,38 |
| Котельная № 19, ул.Западная, 80/1 | Водогр. | КВр | 2010 | 0,60 |
| Водогр. | НР | 2006 | 0,30 |

Котельные имеют резервные ёмкости для запаса холодной воды, общий объем резервных ёмкостей составляет 381 м3.

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70оС, для целей отопления и горячего водоснабжения, система теплоснабжения - открытая. Продолжительность отопительного периода 242 дня.

Протяженность тепловых сетей надземного и подземного исполнения – 26,521 км.

Предприятие работает на общей системе налогообложения.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2020 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 2486,90 | 5160,65 | 5160,65 | 5872,55 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 155,23 | 322,12 | 322,12 | 365,21 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 1602,07% | 1602,09% | 1602,09% | 1608,00% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 0,0028 | 0,0028 | 0,0028 | 0,0028 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 3,80 | 7,45 | 7,45 | 7,94 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 2017,08 | 4666,16 | 4666,16 | 4686,48 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | 46,52 | 50,16 | 47,79 | 49,64 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| *пар* |  |  |  |  |
| *вода* | 7,36 | 7,36 | 9,39 | 9,39 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| *пар* |  |  |  |  |
| *конденсат* |  |  |  |  |
| *вода* | 1,89 | 1,60 | 1,60 | 1,69 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| пар |  |  |  |  |
| вода | 8,18% | 14,85% | 15,59% | 16,00% |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч |  |  |  |  |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС |  |  |  |  |
| ЦТП |  |  |  |  |

\* увеличение норматива обусловлено уточнением протяженности тепловых сетей в результате инвентаризации

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения | Теплоноситель-пар | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-конденсат | | |
|  |  |  |
| Теплоноситель-вода | | |
| 5872,550 | 7,940 | - |

Приложение № 24 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «УТС» (г. Междуреченск), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО «УТС» на 2020 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «УТС» (г. Междуреченск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

На балансе ООО «УТС» г. Междуреченск имеются 6 котельных, работающих на камен­ном угле, 1 котельная, работающая на дизельном топливе и две ПНС. Котельная № 12 функ­ционирует 7272 часа, котельная № 4а-5а функционирует 7296 часов, остальные котельные функционируют 5808 часов и обеспечивают потребности подключенных потребителей в отоплении и горячем водоснабжении. В межотопительный период во время проведения ремонтных работ нагрузка котельной № 4а-5а переключается на котельную № 12 и наобо­рот. Часы работы тепловой сети от котельных 4а-5а,12 благодаря перемычке (в ТК-24 ) независимо от ремонта котельных составляют 8424 часа. Котельная п. Майзас принята на баланс предприятия в 2014 г. В связи с ликвидацией предприятия - потребителя тепловой энергии, котельная № 2 в п. Теба в 2016 г. законсерви­рована.

Общая установленная мощность котельных ООО «УТС» на 2020 г. составила 53,09 Гкал/ч:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| г. Междуреченск | котельная 4а-5а | Паровой | ДКВР 20/13 №1 | 1973 | 11,4 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №2 | 1973 | 11,4 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №3 | 2014 | 11,4 |
| котельная №12 | Паровой | ДКВР 6,5/13 №1 | 2009 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №2 | 2008 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №3 | 2008 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №4 | 2009 | 3,7 |
| п. Камешок | котельная п. Камешок | Водогр. | Е 1/9 №1 | 2008 | 0,6 |
| Водогр. | Е 1/9 №2 | 2013 | 0,6 |
| Водогр. | КВр-0,7к №3 | 2003 | 0,6 |
| п. Майзас | котельная п. Майзас | Водогр. | КВр-0,2 №1 | 2014 | 0,17 |
| Водогр. | КВр-0,2 №2 | 2014 | 0,17 |
| п.Теба | котельная №1 п.Теба | Водогр. | СА200 №1 | 1997 | 0,2 |
| Водогр. | СА200 №2 | 1997 | 0,2 |
| Водогр. | TANSAN №3 | 2010 | 0,25 |
| п. Ортон | котельная №1 п. Ортон | Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| котельная №2 п.Ортон | Водогр. | КВр-0,34к №1 | 2007 | 0,3 |
| Водогр. | КВр-0,34к №2 | 2007 | 0,3 |

|  |  |
| --- | --- |
| Утвержденные температурные графики отпуска тепловой энергии от собственных  источников теплоснабжения: | |
| Котельные: № 4а-5а, № 12, п. Камешок;  ПНС: № 101, № 13/15 | 95/70°С со срезкой на 65°С |
| Котельные: № 1,2 п. Ортон; № 1 п. Теба, п. Майзас, | 95/70°С |

На котельных ООО «УТС» г. Междуреченск установлены водогрейные котлы типа НР-18; КВр-0,2; КВр-0,34К; КВр-0,7К; Compact СА-200; Tansan-SKBP 250, а также паровые котлы типа: ДКВР 20/13 и ДКВР 6,5/13. На котельной п. Камешок паровые котлы Е 1/9 переведе­ны в водогрейный режим.

На котельных № 4а-5а,12 имеется химводоподготовка. Умягчение воды производится по одноступенчатой схеме, фильтры заполнены катионитом КУ-2-8. Кроме установок Na-катионирования предусмотрена атмосферная деаэрация воды.

Поставщиком каменного угля марки ДГр класс 0-300 является ООО «Промугольсервис» г. Ново­кузнецк. На котельные ООО «УТС» г. Междуреченск каменный уголь доставляется желез­нодорожным и авто транспортом. Средневзвешенное значение низшей теплоты сгорания топлива по удостоверениям качества за 2018 г. составляет 4500 ккал/кг.

Поставщиком дизельного топлива марки Л-0,05-62 класс 2 (ДТ-2) является ЗАО «Газ-промнефть-Терминал» г. Новосибирск. На котельные ООО «УТС» г. Междуреченск дизель­ное топливо доставляется автотранспортом. Средневзвешенное значение низшей теплоты сгорания топлива по паспортам качества за 2018 г. составляет 10150 ккал/кг.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы котлов;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2020 г.;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

По расчетам специалистов ООО «УТС» (г. Междуреченск) нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов при передаче тепловой энергии на 2020 год должны составить:

- Потери теплоносителя при передаче тепла сторонним потребителям – 25 017,224 м.куб.

- Потери теплоэнергии при передаче тепла сторонним потребителям по тепловым сетям 13,282 тыс. Гкал (9% от общего отпуска предприятия).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| №№ пп. | Показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | т е п л о н о с и т е л ь | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| *пар* | \* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *конденсат* | \* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *вода* | \* | 25017,22 | 25017,22 | 25017,22 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| *пар* | \* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *конденсат* | \* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *вода* | \* | 1063,79 | 1063,79 | 1063,79 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| *пар* | \* | - | - | - |
| *конденсат* | \* | - | - | - |
| *вода* | \* | 2351,72% | 2351,72% | 2351,72% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| *пар* | \* | - | - | - |
| *конденсат* | \* | - | - | - |
| *вода* | \* | 0,279% | 0,279% | 0,279% |
| 2 | т е п л о в а я э н е р г и я | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | \* | 13,28 | 13,28 | 13,28 |
| *пар* | \* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *конденсат* | \* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *вода* | \* | 13,28 | 13,28 | 13,28 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| *пар* | \* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *конденсат* | \* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *вода* | \* | 5780,07 | 5780,07 | 5780,07 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | \* | 150,65 | 150,65 | 150,65 |
| *пар* | \* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *вода* | \* | 150,65 | 150,65 | 150,65 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | \*  \* | 41,07 | 41,07 | 41,20 |
|
| *пар* | \* | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *вода* | \* | 41,07 | 41,07 | 41,20 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| *пар* | \* | - | - | - |
| *конденсат* | \* | - | - | - |
| *вода* | \* | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| пар | \* | - | - | - |
| вода | \* | 8,82% | 8,82% | 8,82% |
| 3 | э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | \* | 1716,8 | 1716,8 | 1716,8 |
| 3.1 | количество, ед: | 2 | | | |
| ПНС | \* | 2 | 2 | 2 |
| ЦТП | \* | 0 | 0 | 0 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ООО «УТС» (г. Междуреченск) | Теплоноситель-пар | | | |
|  |  | |  |
| Теплоноситель-конденсат | | | |
|  |  | |  |
| Теплоноситель-вода | | | |
| 25 017,224 | 13,282 | 9% | 1 716,800 |

Приложение № 25 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Нормативы технологических потерь при передаче**

**тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2020 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь  при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м3) | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнер-гии, тыс. кВт\*ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «Управление тепловых систем» (г. Междуреченск), ИНН 4205369653 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 25 017,224 | 13,282 | 1 716,800 |
| 2 | МУП «Городское тепловое хозяйство» (г. Прокопьевск), ИНН 4223121302 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 9015,680 | 11,990 | 0,000 |
| 3 | МКП «Котельные, тепловые и водопроводные сети Новокузнецкого муниципального района» (Новокузнецкий район), ИНН 4252015404 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 60 271,803 | 46,260 | 498,588 |
| 4 | ООО «Сибирская тепловая компания» (г. Киселевск),  ИНН 4223104900 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 40573,000 | 17,330 | 0,000 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 5 | МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения, ИНН 4246022072 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 5872,550 | 7,940 | 0,000 |

Приложение № 26 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области**  **по материалам АО «ЕнисейАвтодор», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной по узлу теплоснабжения пгт. Итатский Тяжинского муниципального района на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось АО «ЕнисейАвтодор» (далее – Предприятие) с заявкой на корректировку долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «ЕнисейАвтодор» на потребительском рынке пгт. Итатский Тяжинского муниципального района, на 2020 год.

В связи с тем, что предприятие не обращалось с заявлением об утверждении норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной по узлу теплоснабжения пгт. Итатский Тяжинского муниципального района на 2020 год, РЭК по собственной инициативе открыло дело об утверждении указанных нормативов.

Согласно схеме теплоснабжения Итатского городского поселения на период 2018-2020 гг. с перспективой до 2030 года, утвержденной постановлением Администрации Итатского городского поселения от 09.04.2018 г № 15-п, котельная работает на бурых углях и имеет следующие технические характеристики:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Состав и тип оборудования | Установленная тепловая мощность,  Гкал/ч | Год ввода оборудования  в эксплуатацию | Присоединенная нагрузка, Гкал/ч | | | |
| Отопле-ние | Вентиля-ция | ГВС | Всего |
| Котельная №2 ФГУ ДЭП пгт. Итатский | КВ-1 | 1,000 | 1995 | 1,4674 | 0,3801 | - | 1,8475 |
| КВ-1 | 1,000 | 1984 |

Установленная мощность котельной № 2 ФГУ ДЭП пгт. Итатский – 2,000 Гкал/ч. Химводоподготовка на котельной не установлена. Котельная функционирует 5808 часов в год. Потребителями тепловой энергии для нужд отопления являются жилые и административные здания. Потребители подключены к тепловой сети по зависимой схеме. Система теплоснабжения – 2-х трубная, тупиковая. Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная. Тепловая изоляция трубопроводов выполнена из матов минеральной ваты. Тепловые сети запроектированы на работу при расчетных параметрах теплоносителя 95/70 °С. Общая протяженность тепловых сетей котельной – 444 м.

Многие жилые здания усадебного типа обеспечены тепловой энергией от печного отопления.

Годовой отпуск тепловой энергии на 2020 год составляет 1 528 Гкал.

Расчет норматива выполняется в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| *Бурый уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 1 528,0 | 1 528,0 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 238,0 | 238,0 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 0,0 | 0,0 |
| % | \* | \* | 0,0 | 0,0 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 1 528,0 | 1 528,0 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 238,0 | 238,0 |

На основании выполненных расчетов, схемы теплоснабжения Итатского городского поселения на период 2018-2020 гг. с перспективой до 2030 года, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «ЕнисейАвтодор» по узлу теплоснабжения пгт. Итатский Тяжинского муниципального района |  | 238,0 |

Приложение № 27 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам АО «УК Кузбассразрезуголь» филиала «Талдинский угольный разрез» (По узлу теплоснабжения ПСХ-2), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных филиала «Талдинский угольный разрез» (по узлу теплоснабжения ПСХ-2) на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось АО «УК Кузбассразрезуголь» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «УК Кузбассразрезуголь» филиалом «Талдинский угольный разрез» (по узлу теплоснабжения ПСХ-2).

В связи с тем, что предприятие не обращалось с заявлением об утверждении норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных филиала «Талдинский угольный разрез» (по узлу теплоснабжения ПСХ-2) на 2020 год, РЭК по собственной инициативе открыло дело об утверждении указанных нормативов.

Расчет норматива выполняется в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

На основании выполненных расчетов, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «УК Кузбассразрезуголь» филиала «Талдинский угольный разрез» по узлу теплоснабжения ПСХ-2 |  | 213,2 |

Приложение № 28 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» пгт. Тяжинский для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось   
ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной   
ЗАО «Тяжинское ДРСУ».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» организовано в целях обслуживания автомобильных дорог п.г.т. Тяжинский. На балансе предприятия находится котельная, отапливающая жилой фонд.

Протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1213 м в двухтрубном исчислении. Установленная мощность котельной 2,15 Гкал/ч. Сети работают только в отопительный период, 5808 часов. Ремонт котельного оборудования и обслуживание сетей производится в летний период. Температурный график котельной 95/70. Котлы (НР-18 (3 шт.) и КВ-0,8 (1 шт.) работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2017 г.** | | **2018 г.** | | **2019 г.** | **2020 г.** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 2176,91 | 2176,88 | 2176,91 | 2176,88 | 2036,8 | 2187,03 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 216,08 | 256,6 | 216,08 | 245,57 | 216,27 | 216,27 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 37,03 | 37,01 | 37,03 | 37,01 | 39,8 | 42,54 |
| % | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,95 | 1,95 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 2139,88 | 2139,87 | 2139,88 | 2139,87 | 1997 | 2144,49 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 219,82 | 261,04 | 219,82 | 249,82 | 220,56 | 220,56 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ»  (п.г.т. Тяжинский)  ИНН 4243005819 | ***-*** | 220,56 |

Приложение № 29 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение**

**по результатам рассмотрения заявки на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию**

по материалам, представленным АО «Каскад-Энерго» г Анжеро-Судженск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось   
АО «Каскад-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции   
АО «Каскад-энерго».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по ТЭЦ;

- расчеты удельных расходов топлива по ТЭЦ на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**Динамика основных технико-экономических показателей**

**тепловой электростанции АО «Каскад-Энерго»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Факт | | | Норматив предше-ствующего  2019 года | Норматив  на регули-руемый  2020 год |
| 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. |
| Выработка электроэнергии, тыс.кВт.ч | 28534 | 31303 | 34718 | 34000 | 33567 |
| Выработка электроэнергии по теплофикационному циклу, тыс.кВт.ч | 28534 | 31303 | 34718 | 25633 | 25175 |
| То же, в % от общей выработки | 100 | 100 | 100 | 75 | 75 |
| Отпуск электроэнергии, тыс.кВт.ч | 10942 | 17297 | 17978 | 15775 | 14367 |
| Отпуск тепла, Гкал, в том числе: | 282210 | 281201 | 287339 | 267760 | 283218 |
| * с паром на технологические нужды |  |  |  |  |  |
| * с горячей водой | 282210 | 281201 | 287339 | 267760 | 283218 |
| * отработавшим паром |  |  |  | 176541 | 175487 |
| * от РОУ и котлов |  |  |  |  |  |
| * от ПВК |  |  |  | 91219 | 107731 |
| Структура сжигаемого топлива, %: |  |  |  |  |  |
| Уголь | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| мазут |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| Коэффициент использования  установленной мощности, %:   * электрической | 56 | 39 | 43 | 42 | 42 |
| * тепловой мощности отборов турбин |  |  |  | 44 | 44 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпуск: |  |  |  |  |  |
| * электроэнергии, г/кВт.ч | 1166,05 | 691 | 682,3 | 1332,8 | 1437,2 |
| * тепла, кг/Гкал | 199,18 | 182,9 | 181,7 | 187,3 | 188,6\* |

\*- причиной роста норматива удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии в 2020 году по сравнению с 2019годом на 0,7%, является рост отпуска тепловой энергии от водогрейных котлов, в связи со снижением выработки электроэнергии в 2020 году по сравнению с 2019 годом, на 1,3%

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловой электростанции на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| АО «Каскад-Энерго», г. Анжеро-Судженск Кемеровской области | ***-*** | 188,6 |

Приложение № 30 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк Кемеровской области), для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось   
МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк Кемеровской области) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

В настоящее время МП «ГУЖКХ» эксплуатирует котельную в г. Новокузнецк.

Котельная МП «ГУЖКХ» находится по адресу 652152, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 56а.

Котельная МП «ГУЖКХ» предназначена для обеспечения теплоснабжения и ГВС подключенных потребителей.

Общий отпуск тепловой энергии в 2019 году– 50 705 Гкал.

Установленная тепловая мощность котельной составляет 13,44 Гкал/ч.

Основным элементом котельной является котлы «Buderus». Конструктивно котел - стальной, жаротрубный, газо-плотный, полностью автоматизированный. Автоматика горелки поддерживает заданные параметры циркуляционной воды, осуществляет защитные блокировки.

Параметры теплоносителя (вода):

котловой контур – 110/80° С;

сетевой контур - 95/70° С со срезкой на 70°С.

Схема работы котельной - закрытая двухконтурная, двухтрубная. Наличие закрытого котлового контура циркуляционной воды обеспечивает долгосрочную и надежную работу котлов.

| Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная МП «ГУЖКХ» | Водогр. | Buderus Logano S 825 L | 2012 | 4,48 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L | 2012 | 4,48 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L | 2012 | 4,48 |

В качестве основного вида топлива используется газ с низшей теплотой сгорания 8300 Гкал/кг.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- копия приказа о закреплении газовой котельной установленной мощностью   
15,6 МВт с оборудованием на праве хозяйственного ведения   
за МП «ГУЖКХ»;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- информация по используемому топливу;

- схема котельной;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323 (далее Порядок).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 12190,68 | 51097,69 | 40413,42 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | 151,20 | 151,81 | 154,71 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 237,7 | 392,7 | 371,55 |
| % | \* | 1,95 | 0,77 | 0,92 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 11953,00 | 50705,00 | 40041,87 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 154,21 | 152,98 | 156,15\*\* |
| по видам топлива | | | | |
| *Газовое топливо* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 12190,68 | 51097,69 | 40413,42 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | \* | 151,20 | 151,81 | 154,71 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 237,7 | 392,7 | 371,55 |
| % | \* | 1,95 | 0,77 | 0,92 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 11953,00 | 50705,00 | 40041,87 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 154,21 | 152,98 | 156,15\*\* |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

\*\* Увеличение нормативов обусловлено разработкой режимных карт по котлам №№1,2,3. Ранее расчет выполнялся с учётом индивидуального норматива расхода топлива, указанного в Порядке

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, кг.у.т./кВт.ч | Тепловую, кг.у.т./Гкал |
| Муниципальное предприятие «Городское управление жилищно-коммунального хозяйства» (г. Новокузнецк) |  | 156,15 |

Приложение № 31 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Городское тепловое хозяйство» (г. Прокопьевск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2020 годы

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Городское тепловое хозяйство» (г. Прокопьевск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

МУП «Городское тепловое хозяйство» производит транспортировку тепловой энергии для горячего водоснабжения и отопления по тепловым сетям города Прокопьевск.

Источниками тепловой энергии являются котельные:

| Наименование котельной | Тип котла | Тип котла | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 40 | Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 1997 | 0,5 |
| Котельная №89 | Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,7 |
| Водогр. | КВ-1,25 | 2015 | 1,3 |
| Котельная №24 | Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2009 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,65 |
| Котельная № 26 | Водогр. | НР-18 | 2015 | 0,50 |
| Водогр. | НР-18 | 1998 | 0,50 |
| Котельная № 18 | Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,65 |
| Котельная № 64 | Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,50 |
| Котельная № 30а | Водогр. | НР-18 | 1997 | 0,50 |
| Водогр. | НР-18 | 1997 | 0,50 |
| Котельная № 34 | Водогр. | НР-18 | 2002 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2006 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Котельная № 35 | Водогр. | КВ-0,2 | 2015 | 0,20 |
| Водогр. | КВ-0,2 | 2015 | 0,20 |
| Котельная № 36 | Водогр. | НР-18 | 1992 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 1995 | 0,5 |
| Котельная № 63 | Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,5 |
| Котельная № 66 | Водогр. | КВ-0,2 | 2008 | 0,2 |
| Водогр. | КВ-0,2 | 2008 | 0,2 |
| Котельная № 65 | Водогр. | НР-18 | 1998 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1998 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,50 |
| Котельная № 93 | Водогр. | КВр-0,8 | 2015 | 0,69 |
| Водогр. | КВР-0,8 | 2015 | 0,69 |
| Котельная № 1 | Водогр. | НР-18 | 2013 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1998 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2015 | 0,65 |
| Котельная № 9 | Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Котельная № 14 | Водогр. | НР-18 | 2015 | 0,50 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Котельная № 15 | Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2015 | 0,65 |
| Котельная № 17 | Водогр. | НР-18 | 2003 | 0,50 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2013 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2013 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Котельная № 3 | Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,65 |
| Котельная № 47 | Водогр. | «Братск» | 1995 | 1,12 |
| Водогр. | КВм0,6 | 2007 | 0,60 |
| Водогр. | КВм0,6 | 2013 | 0,60 |
| Водогр. | КВм0,6 | 2013 | 0,60 |
| Водогр. | КВм0,8 | 2007 | 0,80 |
| Водогр. | КВм0,8 | 2012 | 0,80 |
| Котельная №67 | Водогр. | КВр-0,8 | 2011 | 0,7 |
| Водогр. | Сибирь-10м | 2007 | 1,2 |
| Водогр. | Сибирь-10м | 2005 | 1,2 |
| Водогр. | КВР-0,93 | 2012 | 0,8 |
| Водогр. | КВм-1,86К | 2014 | 1,6 |
| Котельная №2 | Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,5 |
| Котельная №65а | Водогр. | КЧМ-5 | 2005 | 0,688 |
| Водогр. | КЧМ-5 | 2005 | 0,688 |
| Водогр. | КЧМ-5 | 2011 | 0,688 |
| Водогр. | КЧМ-5 | 2005 | 0,688 |
| Котельная №53 | Водогр. | КВм-2,5к | 2001 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5к | 2011 | 2,15 |
| Котельная №50 | Водогр. | КВр | 2014 | 0,7 |
| Водогр. | КВр | 2014 | 0,7 |
| Водогр. | КВр | 2014 | 0,7 |
| Котельная №56 | Водогр. | «Ланкашир» | 1930 | 0,9 |
| Водогр. | «Ланкашир» | 1930 | 0,9 |
| Котельная №61 | Водогр. | НР-18 | 2007 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,5 |
| Котельная №72 | Водогр. | КВм-2,5к | 2015 | 2,1 |
| Водогр. | КВм-2,5к | 2015 | 2,1 |
| Котельная №84 | Водогр. | НР-18 | 2013 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,5 |
| Котельная №20 | Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,5 |
| Котельная №55 | Водогр. | НР-18 | 2007 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,5 |
| Котельная №109 | Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,3 |
| Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,3 |

Установленная тепловая мощность котлоагрегатов – 64,202 Гкал/ч.

Система ГВС, подключенная к котельным открытого типа, от котельных № 20, 50, 55.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В соответствии с информационным письмом Минэнерго России от 21.09.2009 «О повышении качества подготовки расчетов и обоснований нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от отопительных (производственно-отопительных) котельных» для учета указанного коэффициента необходимо чтобы сроки службы котла должны были подтверждены заверенной выпиской из паспорта котла, содержащей дату ввода в эксплуатацию и записи о произведенных капитальных ремонтах. Указанные выписки не представлены.

В таблице 2 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 84100 | 84100 | 70056,79 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 209,7 | 209,7 | 213,14 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 1602 | 1602 | 2904,46 |
| % | \* | 1,90 | 1,90 | 4,15 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 82498 | 82498 | 67152,34 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 214,5 | 214,5 | 222,35 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 84100 | 84100 | 70056,79 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 209,7 | 209,7 | 213,14 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 1602 | 1602 | 2904,46 |
| % | \* | 1,90 | 1,90 | 4,15 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 82498 | 82498 | 67152,34 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 214,5 | 214,5 | 222,35 |

\* Увеличение норматива обусловлено снижением полезного отпуска, а также за счет увеличения расхода на собственные нужды котельной в части расхода тепла на отопление помещений котельной, потерь тепла баками аккумуляторами.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 годы.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных на 2020 годы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МУП «Городское тепловое хозяйство» (г. Прокопьевск) |  | 222,4 |

Приложение № 32 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» г. Кемерово для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района».

В соответствии с договорами КУМИ Кемеровского района №10.04.113 от 01.07.2014 г. и №10.04.106 от 14.04.2014 г. МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» на праве хозяйственного ведения передано имущество жилищно-коммунального хозяйства Кемеровского муниципального района (котельные, инженерные сети, оборудование, скважины, водонапорные башни). В настоящее время предприятие обслуживает 32 котельных, 28 из них работают на угле и 4 газовых котельных (п. Ясногорский (котельная К-1 и котельная К-3, котельная д.Сухово ж/к «Маленькая Италия»), и в с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 котельная - К2). Котельные находятся в следующих сельских поселениях:

| Наименование котельной | Тип котла | Тип котла | Год ввода в эксплуата-цию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная с. Андреевка | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2018 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2018 | 0,340 |
| Котельная д.Усть-Хмелевка | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2018 | 0,340 |
| Водогр. | КВз-0,47 №2 | 2007 | 0,410 |
| Котельная с.Барановка | Водогр. | КВр-0,63 №1 | 2012 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,63 №2 | 2012 | 0,540 |
| Котельная с.Верхотомское К-1 | Водогр. | КВр-0,1 №1 | 2015 | 0,090 |
| Водогр. | КВр-0,1 №2 | 2015 | 0,090 |
| Котельная с.Верхотомское К-2 | Водогр. | КВр-0,3 №1 | 2011 | 0,260 |
| Водогр. | КВр-0,3 №2 | 2011 | 0,260 |
| Котельная с.Верхотомское К-3 | Водогр. | КВр-1,28 №1 | 2015 | 1,100 |
| Водогр. | КВр-1,28 №2 | 2015 | 1,100 |
| Котельная д.Старочервово К-1 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2013 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2013 | 0,340 |
| Котельная д.Старочервово К-2 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2018 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2018 | 0,340 |
| Котельная д.Тебеньки | Водогр. | КВр-0,1 №1 | 2017 | 0,090 |
| Водогр. | КВр-0,1 №2 | 2013 | 0,090 |
| Котельная с.Силино | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2012 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2012 | 0,340 |
| Котельная Сухово Маленькая Италия | Водогр. | Logano SK645-360 №1 | 2012 | 0,310 |
| Водогр. | Logano SK645-360 №2 | 2012 | 0,310 |
| Котельная п.Звездный | Водогр. | КВм-2,5 Гефест №1 | 2015 | 2,150 |
| Водогр. | КВм-2,5 Гефест №2 | 2015 | 2,150 |
| Водогр. | КВм-2,5 Гефест №3 | 2015 | 2,150 |
| Котельная п.Новоискитимск | Водогр. | КВр-0,63 №1 | 2012 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,63 №2 | 2012 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,6 №3 | 2018 | 0,520 |
| Котельная д.Мозжуха К-1 | Водогр. | КВЦ- 0,8 №1 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВЦ- 0,8 №2 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-1,1 №3 | 2018 | 0,950 |
| Водогр. | КВр-1,0 №4 | 2017 | 0,860 |
| Водогр. | КВр-1,1 №5 | 2015 | 0,950 |
| Котельная д.Мозжуха К-2 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2011 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2011 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №3 | 2018 | 0,340 |
| Котельная д.Сухая речка | Водогр. | КВр-0,8 №1 | 2011 | 0,300 |
| Водогр. | КВр-0,8 №2 | 2011 | 0,300 |
| Водогр. | КВр-0,8 №3 | 2012 | 0,300 |
| Водогр. | КВр-0,8 №4 | 2012 | 0,300 |
| Котельная с.Елыкаево К-3 | Водогр. | Ланкашир №1 | 1988 | 1,030 |
| Водогр. | Ланкашир №2 | 1988 | 1,030 |
| Водогр. | Ланкашир №3 | 1988 | 1,030 |
| Водогр. | Ланкашир №4 | 1988 | 1,030 |
| Котельная с.Елыкаево К-1 | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2015 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2015 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №3 | 2015 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2015 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №5 | 2015 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №6 | 2015 | 1,080 |
| Котельная с.Березово | Водогр. | КВр-0,8 №1 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №2 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №3 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №4 | 2011 | 0,690 |
| Котельная п.Новостройка | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2018 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2018 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-0,8 №3 | 2012 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №4 | 2012 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №5 | 2012 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №6 | 2012 | 0,690 |
| Котельная п.Береговой | Водогр. | КВр-1,28 №1 | 2013 | 1,090 |
| Водогр. | КВр-1,28 №2 | 2013 | 1,090 |
| Водогр. | КВр-1,28 №3 | 2013 | 1,090 |
| Водогр. | КВр-1,28 №4 | 2017 | 1,090 |
| Водогр. | КВр-1,28 №5 | 2017 | 1,090 |
| Водогр. | КВр-1,28 №6 | 2017 | 1,090 |
| Котельная Разведчик К-2 | Водогр. | КВр-0,2 №1 | 2011 | 0,170 |
| Водогр. | КВр-0,2 №2 | 2011 | 0,170 |
| Котельная п.Кузбасский | Водогр. | КВр-0,8 №1 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №2 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №3 | 2012 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №4 | 2012 | 0,690 |
| Котельная п.Пригородный | Водогр. | КВр-0,63 №1 | 2009 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,6 №2 | 2018 | 0,520 |
| Водогр. | КВр-0,6 №3 | 2018 | 0,520 |
| Котельная Разведчик К-1 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2012 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2012 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,55 №3 | 2004 | 0,470 |
| Котельная с.Мазурово | Водогр. | КВр-0,6 №1 | 2013 | 0,510 |
| Водогр. | КВр-0,6 №2 | 2013 | 0,510 |
| Котельная г.Кемерово, ул.Пчелобаза | Водогр. | КВЦ-0,63 №1 | 2011 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2009 | 0,340 |
| Котельная п.Щегловский | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2014 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2014 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №3 | 2014 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2014 | 1,080 |
| Котельная с.Ягуново | Водогр. | КВЦ-1,25 №1 | 2008 | 1,080 |
| Водогр. | КВЦ-1,25 №2 | 2008 | 1,080 |
| Водогр. | КВЦ-1,25 №3 | 2011 | 1,080 |
| Водогр. | КВЦ-1,25 №4 | 2012 | 1,080 |
| Водогр. | КВЦ-1,25 №5 | 2013 | 1,080 |
| Котельная п.Ясногорский К1 | Водогр. | GP-5000 №1 | 2011 | 4,300 |
| Водогр. | GP-5000 №2 | 2011 | 4,300 |
| Водогр. | GP-5000 №3 | 2011 | 4,300 |
| Котельная п.Ясногорский К3 | Водогр. | Турботерм 1мВт №1 | 2009 | 0,860 |
| Водогр. | Турботерм 2мВт №2 | 2009 | 1,720 |
| Водогр. | Турботерм 2мВт №3 | 2009 | 1,720 |
|  | | | | **82,12** |

Технологическая схема котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 85-65 ºС со срезкой на 60ºС; 85-65ºС без срезки; 95-70ºС со срезкой на 65 С для целей отопления и горячего водоснабжения по схеме открытого водоразбора. Также предприятие оказывает услуги по передаче тепловой энергии от АО «Кемеровская генерация» в п. Металлплощадка по температурному графику 150-70 ºС со срезкой на 130ºС.

Расчетный годовой объем полезного отпуска тепловой энергии котельных, работающих на твердом топливе – 64012,49 Гкал, газовых котельных п. Ясногорский К1, К3 – 28345,49 Гкал. Котельная с. Мазурово не учитывается в данном расчете, так как является отдельным узлом теплоснабжения.

Основным видом топлива для котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» является каменный уголь марки ССр и Др и природный газ (котельные п. Ясногорский К1 и К3). Доставка угля осуществляется непосредственно со складов поставщиков до котельных наёмным и собственным автомобильным транспортом.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2020 г. | |
| план | план | план | расчет | |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 123437,26 | 123964,37 | 121579,62 | | 122832,93 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1879,87 | 2406,98 | 1867,22 | | 2376,95 |
| % | 1,52 | 1,94 | 1,54 | | 1,94 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 121557,39 | 121557,39 | 119712,40 | | 120455,98 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 34077,30 | 34226,85 | 33565,07 | | 35701,98 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 154,14 | 153,66 | 155,27 | | 155,29 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 189,52 | 339,07 | 188,24 | | 345,41 |
| % | 0,56 | 0,99 | 0,56 | | 0,97 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 33887,78 | 33887,78 | 33376,83 | | 35356,57 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 155,00 | 155,20 | 156,15 | | 156,81 |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 89359,96 | 89737,52 | 88014,55 | | 87130,95 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 215,84 | 214,54 | 217,88 | | 217,60 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1690,35 | 2067,91 | 1678,97 | | 2031,54 |
| % | 1,89 | 2,30 | 1,91 | | 2,33 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 87669,61 | 87669,61 | 86335,57 | | 85099,41 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 220,00 | 219,60 | 222,12 | | 222,79 |

\* Увеличение НУР обусловлено тем, что предприятию в обслуживание дополнительно передана котельная с. Сухово «Маленькая Италия». Кроме того, по угольным котельным произошло увеличение расхода на собственные нужды, в части расхода тепла на отопление помещений котельной, а также за счет потерь баками аккумуляторами.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

Предложение по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| МУП «Жилищно-коммунальное  управление Кемеровского района» | **-** |  |
| газ природный | - | 156,8 |
| каменный уголь | - | 222,8 |

Приложение № 33 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области**  **по материалам, представленным МУП «МТСК» (г. Междуреченск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «МТСК» (г. Междуреченск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных.

На балансе МУП «МТСК» находится 13 котельных.

Районная котельная мощностью – 180 Гкал/час отапливает промышленную зону, дома и объекты соцкультбыта в Восточном и Западном районах города, и несет 86 % нагрузки по оказанию услуг населению и абонентам.

Квартальные котельные, находящиеся в Восточном районе города, оказывают услуги по отоплению и горячему водоснабжению, индивидуально для определенного квартала.

Поселковые котельные расположены за чертой города и подают горячую воду и отопление объектам в поселках.

Котлы районной котельной оборудованы механизированной подачей топлива, остальные котельные с ручным забросом топлив (каменный уголь).

Районная котельная работает по температурному графику – 110 – 700С, остальные котельные по графику – 95 – 700С.

Котельные предназначены для подачи горячего водоснабжения и отопления.

На котельных: РК, ОАИТ № 4, ОАИТ №7, ОАИТ Новый Улус, ОАИТ Верхняя Терраса, ОАИТ Чебал-Су, Широкий Лог система теплоснабжения открытая, двухтрубная, на кварталах от ЦТП – смешанная, двух и четырехтрубная.

На квартальных котельных: № 11, № 21, № 23, № 26, и поселковых: № 2, ОАИТ ДОЛ «Чайка» система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Холодная вода подается на крупные котельные, квартальные котельные, часть поселковых: № 2, ОАИТ № 4, ОАИТ Верхняя Терраса, с городского водозабора в отопительный период с температурой - 50С, в неотопительный период – 150С.

В поселковые котельные ОАИТ Новый Улус, ОАИТ № 7, ОАИТ ДОЛ «Чайка» – холодная вода подается со скважин.

Температура наружного воздуха в отопительный период колеблется от 0 до - 450С, средняя температура (-8,10С).

Продолжительность функционирования тепловых сетей котельных и ЦТП в неотопительный период от 109 до 46 суток и зависит от продолжительности ремонта котельных.

На котельных: РК и ОАИТ принудительная тяга создается дымососами, на остальных котельных естественная тяга создается дымовыми трубами.

Доставка топлива до центральных складов (РК и центрального) осуществляется ж/д транспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, оборудован механизированной топливоподачей. Доставка от центрального склада до квартальных котельных производится автотранспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, угольные склады квартальных и поселковых котельных открытые. Для нужд модульных выполняется подготовка топлива: сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1т и транспортировка автотранспортом к каждому источнику с выгрузкой в бункера.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 632242,34 | 543193,20 | 578840,81 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 179,52 | 178,95 | 179,19 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 20087,85 | 19883,66 | 20360,84 |
| % | \* | 3,18 | 3,66 | 3,52 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 612154,49 | 523309,54 | 558479,97 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 185,41 | 185,75 | 185,72 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 632242,34 | 543193,20 | 578840,81 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 179,52 | 178,95 | 179,19 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 20087,85 | 19883,66 | 20360,84 |
| % | \* | 3,18 | 3,66 | 3,52 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 612154,49 | 523309,54 | 558479,97 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 185,41 | 185,75 | 185,72 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МУП «МТСК» (г. Междуреченск) |  | 185,7 |

Приложение № 34 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию котельных.

В хозяйственном ведении предприятия находятся две котельные и тепловые сети, являющиеся собственностью муниципалитета.

Котельная №1 п. Ключевой.

Котельная школы №10.

Котельная №1 обеспечивает теплоэнергией поселок Ключевой г. Мыски с численностью населения 4500чел. В котельной установлены два водогрейных котла ВКС-240 производства Новокузнецкого СШМНУ паспортной производительностью 10 Гкал/час. По опыту эксплуатации фактическая производительность котлов составляет 6,5Гкал/час. Также в котельной установлен один котел КА-В-7,0-115 производительностью 6 Гкал/час производства ООО «НПО «СИБЭНЕРГОАЛЬЯНС». В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. Температурный график работы котельной-1050С-700С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Протяженность наружных тепловых сетей в данном микрорайоне составляет 10,2км в двухтрубном исчислении. Тепловые сети выполнены частично в двухтрубном и частично в четырехтрубном исполнении. Горячее водоснабжение открытое. В летний период теплосеть отопления, выполненная в двухтрубном варианте, используется для горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет - 15 дней Продолжительность функционирования тепловой сети в летний период для нужд ГВС -108 дней.

В течение отопительного периода работать поочередно будут все три котла с остановкой для проведения текущего ремонта.

Котельная школы №10.

Котельная обеспечивает теплоэнергией школу №10 и жилой 8-квартирный дом в поселке Бородино, находящемся на расстоянии 5км от п. Ключевой. В данной котельной установлены два водогрейных котла типа КВр-0,4 производительностью 0,4 Гкал/час. В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. В летний период котельная работает примерно до 1-3 июня и с 1 сентября (для нужд ГВС) всего 33 дня. Тепловые сети протяженностью 0,144км. проложены надземным способом в двухтрубном исполнении. 950С-650С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 51673,9 | 50000,1 | 50301,4 | 49749,26 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 195,39 | 192,61 | 188,51 | 189,03 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2113,87 | 2173,44 | 2476,88 | 2407,73 |
| % | 4,09 | 4,35 | 4,92 | 4,84 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 49560 | 47826,7 | 47824,5 | 47341,53 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 203,72 | 201,37 | 198,27 | 198,65 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 51673,9 | 50000,1 | 50301,4 | 49749,26 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 195,39 | 192,61 | 188,51 | 189,03 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2113,87 | 2173,44 | 2476,88 | 2407,73 |
| % | 4,09 | 4,35 | 4,92 | 4,84 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 49560 | 47826,7 | 47824,5 | 47341,53 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 203,72 | 201,37 | 198,27 | 198,65 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 г.

Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) |  | 198,7 |

Приложение № 35 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области**  **по материалам, представленным МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных.

Состав и техническая характеристика оборудования котельных Яйского городского поселения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Тип котла | Тип котла | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
|
| Котельная № 4 «Поселковая», ул.Ленина, 10А | Водогр. | КВм-1,6-95 | 2015 | 1,60 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 | 2014 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 | 2016 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,15 | 2010 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,15 | 2010 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 | 2012 | 2,15 |
| Котельная №2 «Центральная», ул. Ленинградская, 1А | Водогр. | КВ-2,5-95 | 2010 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 | 2010 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5к | 2001 | 2,15 |
| Котельная № 23, ул. Юбилейная, 96А | Водогр. | КВр-1,65к | 2013,00 | 1,10 |
| Водогр. | КВр | 2013,00 | 1,10 |
| Водогр. | НР | 2013,00 | 0,50 |
| Водогр. | НР | 2006,00 | 0,60 |
| Котельная № 1, пер. Юбилейный, 14 | Водогр. | НР | 2007 | 0,80 |
| Водогр. | НР | 2005 | 0,80 |
| Котельная № 3, «Новая больница», ул.Авиационная,32А | Водогр. | КВр-0,8к | 2008 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,8к | 2008 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,8к | 2008 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,8к | 2008 | 0,69 |
| Котельная № 31, ул.Пионерская, 11А | Водогр. | КВ-1,8-95 | 2010 | 1,55 |
| Водогр. | КВ-1,8-95 | 2010 | 1,55 |
| Котельная № 27, «совхоз Яйский», ул.Трактовая, 159 | Водогр. | НР | 2005 | 0,50 |
| Водогр. | КВр | 2013 | 0,30 |
| Котельная «Береговая», пер.Осоавиахимовский15, помещение 1 | Водогр. | КВр | 2017 | 1,38 |
| Водогр. | КВр | 2017 | 1,38 |
| Котельная № 19, ул.Западная, 80/1 | Водогр. | КВр | 2010 | 0,60 |
| Водогр. | НР | 2006 | 0,30 |

Котельные имеют резервные ёмкости для запаса холодной воды, общий объем резервных ёмкостей составляет 381 м3.

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70оС, для целей отопления и горячего водоснабжения, система теплоснабжения - открытая. Продолжительность отопительного периода 242 дня.

Протяженность тепловых сетей надземного и подземного исполнения – 26,521 км.

Предприятие работает на общей системе налогообложения.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 50 348,4 | 50 348,4 | 54 734,1 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 191,5 | 191,5 | 205,2 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 932,2 | 932,2 | 950,0 |
| % | \* | 1,9 | 1,9 | 1,7 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 49 416,1 | 49 416,1 | 53 784,1 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 195,1 | 195,1 | 208,8 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 50 348,4 | 50 348,4 | 54 734,1 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 191,5 | 191,5 | 205,2 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 932,2 | 932,2 | 950,0 |
| % | \* | 1,9 | 1,9 | 1,7 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 49 416,1 | 49 416,1 | 53 784,1 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 195,1 | 195,1 | 208,8 |

\* Увеличение НУР обусловлено составлением режимных карт в 2019 году. Режимные карты выполнены в 2019 году по котлам установленным в котельной № 31, ул. Пионерская, котельной №2 (Центральная - ул. Ленинградская), котельной № 4 «Поселковая», ул. Ленина

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения |  | 208,8 |

Приложение № 36 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным Красноярским территориальным участком Красноярской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «РЖД» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Мариинск.

В связи с тем, что предприятие не обращалось с заявлением об утверждении норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год, РЭК по собственной инициативе открыло дело об утверждении указанных нормативов.

В котельной установлено 4 котла КВДм-0,5 суммарной мощностью 2 Гкал/час:

Годовой отпуск тепловой энергии на 2020 год составляет 3,52 тыс. Гкал.

Расчет норматива выполняется в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 4159,56 | 4159,56 | 3520,00 | 3520,00 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 243,91 | 243,91 | 238,00 | 238,00 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 152,34 | 152,34 | 0,0 | 0,0 |
| % | 3,66 | 3,66 | 0,0 | 0,0 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 4007,22 | 4007,22 | 3520,00 | 3520,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 253,19 | 253,19 | 238,00 | 238,00 |
| по видам топлива | | | | |
| *бурый уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 4159,56 | 4159,56 | 3520,00 | 3520,00 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 243,91 | 243,91 | 238,00 | 238,00 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 152,34 | 152,34 | 0,0 | 0,0 |
| % | 3,66 | 3,66 | 0,0 | 0,0 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 4007,22 | 4007,22 | 3520,00 | 3520,00 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 253,19 | 253,19 | 238,00 | 238,00 |

На основании выполненных расчетов, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ОАО «РЖД» (Красноярский территориальный участок Красноярской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению), ИНН 7708503727 |  | 238,0 |

Приложение № 37 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным Открытым акционерным обществом «Гурьевский металлургический завод», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «ГМЗ» (г. Гурьевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных Предприятия.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный и текущий, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323 (далее Порядок).

Согласно предложению предприятия на 2020 год предлагается утвердить следующие нормативы:

каменный уголь - 179,1 кг.у.т./Гкал;

мазут - 168,7 кг.у.т./Гкал.

В соответствии с информационным письмом Минэнерго России от 21.09.2009 «О повышении качества подготовки расчетов и обоснований нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от отопительных (производственно-отопительных) котельных» при расчете расхода тепловой энергии на технологические нужды химводоочистки (п. 56 Порядка) значения среднего расхода воды на ХВО в расчетном периоде – Gхво в формулах (102.1), (102.2) принимаются по величине расхода воды на технологические нужды котельной.

Расход воды на ХВО для подпитки тепловых сетей относится к процессу передачи тепловой энергии и не должен включаться в состав расхода на собственные нужды котельной.

Расход воды на ХВО для компенсации расходов и потерь в системах отопления и горячего водоснабжения потребителей также не входит в состав собственных нужд котельной; он дополнительно оплачивается потребителями (см. Информационное письмо ФСТ России от 31.08.2007 № СН-5083/12).

При расчете НУР на 2020 год расход воды на ХВО принят исходя из производительности системы химводоподготовки, что противоречит требованиям Порядка.

В связи с этим специалистами РЭК выполнен пересчет нормативов и к утверждению предлагаются следующие нормативы:

каменный уголь – 178,2 кг.у.т./Гкал;

мазут - 168,7 кг.у.т./Гкал.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | | 2020 г. |
| план | план | план | | расчет |
| по ОАО «ГМЗ» в целом | | | | | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,02 | 169,6 | 178,0 | | 178,1 |
| по видам топлива | | | | | |
| каменный уголь | | | | | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 178,04 | 169,6 | 178,1 | 178,2 | |
| мазут | | | | | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 175,27 | 169,0 | 162,3 | 168,7 | |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2020 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| организация | | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ОАО «ГМЗ» (г. Гурьевск) | в целом по предприятию | - | 178,1 |
| каменный уголь |  | 178,2 |
| мазут |  | 168,7 |

Приложение № 38 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение по материалам, представленным АО «КемВод» (г. Кемерово), для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии АО «КемВод» на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось АО «КемВод» г. Кемерово с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии.

Котельная НФС-1 работает на каменном угле и функционирует 5808 часов. Обеспечивает потребности в теплоснабжении производственных зданий предприятия (производственные нужды 62%) и нужды в тепловой энергии подключенных сторонних потребителей жилого дома ул. Водонасосная, 46 и Пожарное Депо (отпуск на потребительский рынок 38%). В межотопительный пери­од котельная НФС-1 не работает.

Общая установленная мощность котельной составляет 2,07 Гкал/ч. В котельной уста­новлены водогрейные котлы марки КВр-0,8 (3 шт.).

Система теплоснабжения АО «КемВод» - открытая, 2-х трубная.

В эксплуатационной ответственности предприятия ЦТН и ННС нет.

Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии от собственного ис­точника теплоснабжения: 95/70 оС со срезкой на 65оС.

На котельной НФС-1 применяется антинакипное устройство AntiCa .

Уголь на котельную НФС-1 АО «КемВод» г. Кемерово доставляется автотранспортом. Значе­ние низшей теплоты сгорания топлива (каменного угля) по сертификату качества составляет 5114 ккал/кг.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по источникам тепловой энергии, подведомственной организации;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Экспертной организацией произведен поверочный расчет норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии объекта АО «КемВод» г. Кемерово.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 1857,51 | 2189,02 | 2189,02 | 2189,02 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 201,52 | 218,68 | 218,68 | 218,68 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 181,87 | 45,95 | 45,95 | 45,95 |
| % | 9,79 | 2,1 | 2,1 | 2,10 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 1815,54 | 2143,07 | 2143,07 | 2143,07 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 223,4 | 223,4 | 223,4 | 223,4 |
| по видам топлива | | | | | |
| каменный уголь | | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 1857,51 | 2189,02 | 2189,02 | 2189,02 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 201,52 | 218,68 | 218,68 | 218,68 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 181,87 | 45,95 | 45,95 | 45,95 |
| % | 9,79 | 2,1 | 2,1 | 2,10 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 1815,54 | 2143,07 | 2143,07 | 2143,07 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 223,4 | 223,4 | 223,4 | 223,4 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 г. №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемый норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии АО «КемВод» г. Кемерово на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| АО «КемВод» (г. Кемерово) |  | 223,4 |

Приложение № 39 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение по материалам, представленным ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной.

Система теплоснабжения – закрытая 2-х трубная.

В котельной уставлено 4 котла КВТС-20 с паспортной производительностью 20 Гкал/час. Суммарная паспортная мощность котельной 80 Гкал/час.

Присоединенной нагрузкой являются:

- Бойлерская поселка шахты «Березовская»;

- Обогатительная фабрика «Северная»;

- Калориферная установка ВДК;

- Административно- бытовые комбинаты шахты «Березовская» и исполнительного аппарата компании;

- Производственные объекты промышленной площадки шахты «Березовская».

Между АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» и ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» существуют договорные отношения на поставку тепловой энергии в горячей воде. Объем поставки тепловой энергии составляет 53 000 Гкал/год. Параметры теплоносителя – температурный график 135/70, расход теплоносителя – 200м3/ч. Расчет за поставку отпущенной тепловой энергии производится на основании коммерческого прибора учета, установленного в ТП-2 (граница раздела эксплуатационной ответственности).

Основным топливом для котельной шахты является энергетический уголь марок Д, Др, Дгр, резервного топлива нет. На уголь имеются сертификаты. Топливо поступает на котельную шахты железнодорожным транспортом. Источником водоснабжения являются очистные сооружения шахты, скважина водозабора шахты, и вода со скважин ОАО «СКЭК», поставляемая на основании договора поставки воды.

В состав теплоэнергетического оборудования котельной входят:

* Водогрейные котлы КВТС-20 – 4шт.
* Дымосос ДН-17 – 4шт.
* Дутьевые вентиляторы ВДН-15 – 4шт.

На всех котлах КВТС-20 в 2017 году были проведены режимно-наладочные испытания, при этом КПД котлов на разных режимах составляет 74,5-77,1%. Режимные карты котлов прилагаются.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2015 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 122626,69 | 122735,02 | 122411,02 | 129224,42 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 181,33 | 183,29 | 183,28 | 183,63 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4785,17 | 4785,17 | 4785,17 | 4785,17 |
| % | 3,90 | 3,90 | 3,91 | 3,70 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 117841,52 | 117949,85 | 117625,85 | 124439,25 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 188,7 | 190,7 | 190,7 | 190,7 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 122626,69 | 122735,02 | 122411,02 | 129224,42 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 181,33 | 183,29 | 183,28 | 183,63 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4785,17 | 4785,17 | 4785,17 | 4785,17 |
| % | 3,90 | 3,90 | 3,91 | 3,70 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 117841,52 | 117949,85 | 117625,85 | 124439,25 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 188,7 | 190,7 | 190,7 | 190,7 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) |  | 190,7 |

Приложение № 40 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «А-Энерго» (г. Кемерово), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной по узлу теплоснабжения г. Мариинск на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «А-Энерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельной по узлу теплоснабжения г. Мариинск.

В настоящее время ООО «А-Энерго» эксплуатирует котельную в г. Мариинск и прилегающие магистральные тепловые сети, а также центральные тепловые пункты (ЦТП) в количестве 10 единиц.

Котельная ООО «А-Энерго» находится по адресу 652152, Кемеровская область, г. Мариинск, ул. Юбилейная, д. 2а.

Котельная ООО «А-Энерго» предназначена для обеспечения теплоснабжения и технологических нужд подключенных потребителей.

Теплоноситель подается через магистральную тепловую сеть протяженностью 13,061 км в двухтрубном исчислении и температурным графиком работы тепловой сети 150/75 оС. Теплоноситель в виде горячей воды подогревается в бойлерной (в качестве подогревающей среды служит пар от котлоагрегата) находящейся на территории котельной и при помощи сетевых насосов теплоноситель по средствам магистральных тепловых сетей поступает на ЦТП, в которых установлено теплообменное оборудование (пластинчатые теплообменники). Далее теплоноситель по второму контуру, при помощи сетевых насосов, подается потребителю с температурным графиком 85/75 оС.

Магистральные тепловые сети с температурным графиком 150/75 оС, работают по закрытой схеме теплоснабжения, и подпитка осуществляется в бойлерной на территории котельной.

Тепловые сети второго контура с температурным графиком 85/75оС, работают по открытой схеме теплоснабжения, и подпитка осуществляется в помещении ЦТП (№ 1,3,5,6,8,9,10,12). От ЦТП 2,7 по закрытой схеме.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 67372,58 | 67372,55 | 67178,13 | 69419,24 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 174,51 | 174,51 | 178,89 | 179,31 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 3250,35 | 3250,35 | 3055,78 | 3086,38 |
| % | 4,82 | 4,82 | 4,55 | 4,45 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 64122,23 | 64122,20 | 64122,35 | 66332,86 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,36 | 183,36 | 187,41 | 187,65 |
| по видам топлива | | | | |
| *Бурый уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 67372,58 | 67372,55 | 67178,13 | 69419,24 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 174,51 | 174,51 | 178,89 | 179,31 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 3250,35 | 3250,35 | 3055,78 | 3086,38 |
| % | 4,82 | 4,82 | 4,55 | 4,45 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 64122,23 | 64122,20 | 64122,35 | 66332,86 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 183,36 | 183,36 | 187,41 | 187,65 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 г.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «А-Энерго» (г. Кемерово) |  | 187,7 |

Приложение № 41 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «КОТК» (г. Киселевск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных ООО «КОТК» на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «КОТК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- паспорт котельной (в качестве подтверждения площади котельной);

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 153204,1 | 150013,3 | 148065,5 | 147191,30 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 207,1 | 206,85 | 206,96 | 203,92 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 5589,15 | 5649,38 | 5658,53 | 4784,40 |
| % | 3,65 | 3,77 | 3,82 | 3,25 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 132794,6 | 144363,9 | 142406,9 | 142406,90 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 214,94 | 214,94 | 215,18 | 210,77 |
| по видам топлива | | | | |
| каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 153204,1 | 150013,3 | 148065,5 | 147191,30 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 207,1 | 206,85 | 206,96 | 203,92 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 5589,15 | 5649,38 | 5658,53 | 4784,40 |
| % | 3,65 | 3,77 | 3,82 | 3,25 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 132794,6 | 144363,9 | 142406,9 | 142406,90 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 214,94 | 214,94 | 215,18 | 210,77 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «КОТК» (г. Киселевск) |  | 210,8 |

Приложение № 42 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным ООО «Лесная поляна-Плюс» г. Кемерово для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «Лесная поляна-Плюс» на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось   
ООО «Лесная поляна-Плюс» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «Лесная поляна-Плюс».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

Основным видом деятельности предприятия является централизованное теплоснабжение потребителей в границах г. Кемерово, жилой район Лесная поляна.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Значения показателей** | | | | | |
| **показатели** | **2017 г.** | | **2018 г.** | | **2019 г.** | **2020г.** |
|  | **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 48410 | 50869 | 52192 | 60216 | 59739 | 67530,05 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./ккал | 151,7 | 145,22 | 152,05 | 152,87 | 151,79 | 152,23 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 2233 | 2233 | 2244 | 2244 | 2271,49 | 2396,47 |
| % | 4,52 |  | 4,3 | 3,7 | 3,8 | 3,55 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 46177 | 48636,6 | 49948 | 57972 | 57468 | 65133,58 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 159,05 | 151,89 | 158,88 | 158,79 | 157,81 | 157,84 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «Лесная поляна-Плюс»  (г. Кемерово), ИНН 4205265799  Природный газ | ***-*** | 157,84 |

Приложение № 43 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Обогатительная фабрика «Прокопьевскуголь» (г. Прокопьевск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Обогатительная фабрика «Прокопьевскуголь» (г. Прокопьевск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Обогатительная фабрика «Прокопьевскуголь» (г. Прокопьевск).

В связи с тем, что предприятие не обращалось с заявлением об утверждении норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год, РЭК по собственной инициативе открыло дело об утверждении указанных нормативов.

В котельной установлено 5 котлов суммарной мощностью 25,4 Гкал/час:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Тип котла | | Теплопроизводительность, | | Вид топлива |
| Гкал/ч | т/ч |
| Паровой | КЕ | 5,6 | 10 | Каменный уголь |
| Паровой | КЕ | 5,6 | 10 | Каменный уголь |
| Паровой | КЕ | 5,6 | 10 | Каменный уголь |
| Паровой | ДКВР-13 | 5,6 | 10 | Каменный уголь |
| Паровой | ШБА-7 | 3 | 7 | Каменный уголь |

Годовой отпуск тепловой энергии на 2020 год составляет 4247,81 Гкал.

Расчет норматива выполняется в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 4247,81 | 4247,81 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | \* | 171,3 | 171,3 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 0,0 | 0,0 |
| % | \* | \* | 0,0 | 0,0 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 4247,81 | 4247,81 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 171,3 | 171,3 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | - | - | 4247,81 | 4247,81 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | - | - | 171,3 | 171,3 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | - | - | 0,0 | 0,0 |
| % | - | - | 0,0 | 0,0 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | - | - | 4247,81 | 4247,81 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | - | - | 171,3 | 171,3 |

На основании выполненных расчетов, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Обогатительная фабрика «Прокопьевскуголь» (г. Прокопьевск) |  | 171,3 |

Приложение № 44 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «СПК «Чистогорский»(Новокузнецкий район)(далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной предприятия.

# Краткая техническая характеристика ЭСО

Система централизованного теплоснабжения ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район) состоит из следующих источников тепловой энергии:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пос. Чистогорский | Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕ-25-14С |
| Паровой | КЕ-25-14С |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КЕВ-25-14с ((КЕ-25-14С) (переведен в водогрейный режим) |

Оборудование, находится в ведении ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район) на правах собственности.

Котельная отопительно-производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорск» (МУП КТС Новокузнецкого района» и комплекса, а так же цехов ОАО «Славино», ЗАО «Кузбасская Птицефабрика», ОАО «Домостроитель», ООО «Сибстроймонтаж», ООО «Статус»

Установленная мощность котельной -84 Гкал/час, присоединенная нагрузка -37 Гкал/час.

Температурный график работы 95/70 С⁰. Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Система теплоснабжения: открытая в поселке и закрытая на комплексе. Прокладка трубопроводов надземная.

Тепловые сети до границы раздела в поселке принадлежат предприятию ООО СПК «Чистогорский». Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Покрывной слой рубероид, сталь оцинкованная.

Топливом является каменный уголь марки ДР. Резервного топлива нет. Угольный склад - открытый с железнодорожной эстакадой. Доставка угля осуществляется авто и железнодорожным транспортом.

Загрузка угля происходит в расходный железобетонный бункер, затем питателем загружается на ленточный конвейер 1 подъема, на ленточный конвейер 2 подъема, конвейер 3 подъема и в расходные бункера котлов.

Золоудаление мокрое – скребковым конвейером 2СР-70, зола из-под батарейных циклонов удаляется пневматическим способом в золоосадительную станцию, откуда вывозиться автотранспортом.

Вода в котельную подается из артезианских скважин с водозабора ОАО «Славино» Схема обработки воды 1 ступенчатое Na-катионирование. После 1-ой ступени вода подается в сетевой деаэратор затем в баки- аккумуляторы и на подпитку теплосети. Часть воды после фильтров подается на мембранную установку обессоливания воды «обратный осмос», после которой поступает в бак V=14.5 м³, откуда насосами К-65-50-160 перекачивается в питательный деаэратор. Из питательного деаэратора насосами ЦНС-60-200 подается в экономайзеры, затем в паровые котлы. Из питательного деаэратора часть воды поступает в бак запаса подпитки водогрейных котлов объемом 36м³. Вода подпиточными наосами подается для подпитки водогрейных котлов КВ—ТС-20 и КЕВ -25-14-150 С (1-ый контур). В котельной установлено 7 пластинчатых подогревателей с поверхностью нагрева 675 м² (4\*91,5 м²+3\*103 м²). Вода из водогрейных котлов с температурой 100-130 градусов подается в разборные пластинчатые подогреватели в качестве греющей воды (1-ый контур). На выходе каждого подогревателя установлены сетчатые магнитные фильтры. Вода из теплосети подается сетевыми насосами ЦН-400-105 в пластинчатые подогреватели, до и после которых стоят магнитные фильтры, нагревается и поступает в теплосеть потребителям (2-ой контур).

В котельной установлены 6 пароводяных подогревателей поверхностью нагрева 56м² каждый и 7 водяных подогревателей.

Установлены электромагнитные приборы учета марки СПТ - 961, которые учитывают тепло в зимнем и летнем режимах.

Суммарная вместимость открытого склада предприятия составляет 12 960 тон угля.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельного предприятия представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- фактически сложившийся расход натурального топлива за 2017-2020 гг;

- копии паспортов котлов;

- расчет удельного расхода топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 177404,16 | 169554,89 | 171604,56 | 182353,98 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 173,08 | 174,16 | 174,15 | 174,16 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4092,44 | 3896,97 | 4178,48 | 4239,17 |
| % | 2,31 | 2,30 | 2,43 | 2,32 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 173311,72 | 165657,92 | 167426,08 | 178114,81 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 177,17 | 178,26 | 178,50 | 178,31 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 177404,16 | 169554,89 | 171604,56 | 182353,98 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 173,08 | 174,16 | 174,15 | 174,16 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4092,44 | 3896,97 | 4178,48 | 4239,17 |
| % | 2,31 | 2,30 | 2,43 | 2,32 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 173311,72 | 165657,92 | 167426,08 | 178114,81 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 177,17 | 178,26 | 178,50 | 178,31 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район) | - | 178,3 |

Приложение № 45 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным ООО «СТК» г. Киселевск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «СТК» г. Киселевск на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «СТК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «СТК».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

ООО «СТК» города Киселевска осуществляет выработку и передачу тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов района красный камень и 3-го гидроузла, объектов социально культурного назначения, а также других потребителей.

На балансе предприятия находится котельные №3, №7, а также центральный тепловой пункт.

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении

от котельной №7 до ЦТП – 260 м;

от ЦТП до потребителей – 51006,4 м;

от котельной №3 – 15096,4 м.

Котельная №7:

Система от котельной №7 закрытая до ЦТП закрытая. Температурный график 150/70.

Система от ЦТП до потребителей: отопления независимая, система ГВС закрытая. Температурный график 105/70.

На котельной установлено 4 водогрейных котла марки КВТС 20-150. Котлы попеременно работают в течении всего года.

Котельная №3:

Система от котельной №3 открытая. Температурный график 105/70. Котлы попеременно работают в течении всего года.

На котельной установлено 2 паровых котла КЕ 25-14 и один ДКВР 20/14. Паровые котлы работают через пароводяные подогреватели. На котельной установлено оборудование двухступенчатого Na-катионирования, ВПУ-15.

Сети работают в отопительный период в течение 227 суток (5448 ч.). В летний период осуществляется снабжение населения горячей водой.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Динамика основных технико-экономических показателей** | | | | | | |
| **по ООО "СТК" (г. Киселевск)** | | | | | | |
| **всего по предприятию** | | | | | | |
|  | | | | | | |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2017 г.** | | **2018 г.** | | **2019 г.** | **2020 г.** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 194352,99 | 192736 | 194352,99 | 199336 | 194352,99 | 196554,17 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 174,89 | 191,17 | 174,89 | 192,73 | 174,89 | 180,56 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 15309,58 | 15358 | 15309,58 | 15375 | 15309,58 | 15454,62 |
| % | 7,88 | 8,6 | 7,88 | 7,7 | 7,88 | 7,86 |
| Отпуск в тепловую сеть, Гкал | 179043,41 | 177378 | 179043,41 | 183961 | 179043,41 | 181099,55 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 189,85 | 207,7 | 189,85 | 208,84 | 189,85 | 195,97 |
|  | | | | | | |

Предприятием на котельных проведены режимно-наладочные испытания, представлены режимные карты на котлоагрегаты по котельным. Данные режимных карт были учтены при расчете нормативов. Согласно режимных карт присутствует увеличение удельного расхода топлива по сравнению с табличными значениями для данного вида котлов.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «СТК»  ИНН 4223104900   (г. Киселевск) | ***-*** | 195,97 |

Приложение № 46 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «ТВК» г. Белово для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной

ООО «ТВК» г. Белово на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось   
ООО «ТВК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «ТВК».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

Основным видом деятельности ООО «ТВК» является выработка теплоэнергии и ее реализация предприятиям, учреждениям, организациям и населению. Учредителями ООО «ТВК» являются ООО «Шахта Листвяжная», АО Холдинговая компания «СДС-Уголь».

Имущественный комплекс находится в аренде. В хозяйственном ведении предприятия находится производственно-отопительная котельная с общей установленной мощностью 90 Гкал/час и присоединенной тепловой нагрузкой потребителей 77,09 Гкал/час.

На котельной установлены водогрейные котлоагрегаты типа КВТС 20-150 (2 шт.) и КВ-РФ 29-150 (2 шт.).

Плановый объем реализации тепловой энергии на 2020 год составит 123675 Гкал. Основным топливом является уголь марки Д. Доставка угля производится от поставщика ООО «Шахта Листвяжная» до котельной ООО «ТВК» автотранспортом.

Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Динамика основных технико-экономических показателей** | | | | | | |
| **по ООО "ТВК" (г. Белово)** | | | | | | |
| **всего по предприятию** | | | | | | |
|  | | | | | | |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | | | |
| **2017 г.** | | **2018 г.** | | **2019 г.** | **2020 г.** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 145219,43 | 141652 | 136779,16 | 170015 | 139534,11 | 143212,90 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 182,37 | 180,8 | 180,03 | 180,3 | 179,88 | 176,24 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1947,43 | 9899 | 2770,16 | 10834 | 2794,12 | 2851,91 |
| % | 1,34 | 6,99 | 2,03 | 6,37 | 2,00 | 1,99 |
| Отпуск в тепловую сеть, Гкал | 143272,00 | 131753 | 134009,00 | 159181 | 136739,99 | 140360,99 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 184,85 | 194,4 | 183,75 | 192,6 | 183,56 | 179,82 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «ТВК»  ИНН 4202026697   (г. Белово) | ***-*** | 179,82 |

Приложение № 47 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Теплоснаб» (г. Мыски) для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснаб» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

В эксплуатации ООО «Теплоснаб» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2014 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт.

ООО «Теплоснаб» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 25,630км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 272,7 м и конденсатопроводы 83 м.

Температурный график работы тепловых сетей 115/70 °С. В котельной установлена система ХВО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Исходная (сырая) вода | | | | | Деаэрация | | | |
| До подогревателя | | После подогревателя | | Жёсткость | Тип и  марка  деаэратора | Марка охладителя выпара | Давление  выпара из деаэратора | Температура выпара из деаэратора |
| Давле  ние | Темпера  тура | Давле  ние | Температура |
| кгс/см2 | 0С | кгс/см2 | 0С | мкг-экв/дм3 | кгс/см2 | 0С |
| 5,4 | 2-21 | 5 | 37 | 2000 | ДСА75/25 | - | 0,7 | 104 |

Система теплоснабжения ООО «Теплоснаб» работает по открытой схеме. Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция - минвата, стеклоткань.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5808 часов, в летний период 2592 часов с остановкой на профилактику продолжительностью 15 дней.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 119380 | 137712 | 123711 | 117040,8 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 183,85 | 184,37 | 184,25 | 183,22 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4584,52 | 4931,93 | 4673,36 | 5107,66 |
| % | 3,84 | 3,58 | 3,78 | 4,36 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 114796 | 132780 | 119037 | 111933,1 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 191,19 | 191,22 | 191,48 | 191,58 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 119380 | 137712 | 123711 | 117040,8 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 183,85 | 184,37 | 184,25 | 183,22 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 4584,52 | 4931,93 | 4673,36 | 5107,66 |
| % | 3,84 | 3,58 | 3,78 | 4,36 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 114796 | 132780 | 119037 | 111933,1 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 191,19 | 191,22 | 191,48 | 191,58 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельной на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплоснаб» (г. Мыски) |  | 191,6 |

Приложение № 48 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось   
ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

ООО «Теплоснабжение» обслуживает по договору аренды имущества №24 от 01.04.2010г. одну отопительную котельную 34 квартала расположенную на территории промплощадки ООО «Теплоснабжение» по адресу: г. Белово, ул. Московская, 1. Котельная пущена в эксплуатацию в ноябре 1994 года и предназначена для обеспечения тепловой энергией и горячим водоснабжением центральной части города Белово (34 квартал и близко расположенные к ней квартала города).

На котельной установлены 3 паровых котла типа ДКВР-20/13 общей производительностью — 33,6 Гкал/ч., присоединенная тепловая нагрузка потребителей – 22,59 Гкал/ч.

В качестве основного и резервного топлива используется твердое топливо - кузнецкий уголь марки ДР, класс 0-300мм, сорт рядовой, поставщик угля - УК «Кузбассразрезуголь Моховский угольный разрез».

Поставка топлива осуществляется ж/д транспортом в закрытый склад угля, вместимостью 5000 тонн, где с помощью гравитационной выгрузки выгружается, очистка полувагонов выполняется персоналом котельной вручную. В закрытом складе с помощью грейферного мостового крана уголь загружается в приемный бункер топливоподачи от куда качающимся питателем подается по ленточному конвейеру №1 через дробилку СМД-109а на ленточный конвейер №2 и с него в угольные бункера котлоагрегатов №1, №2, №3.

Количество отапливаемых жилых домов - 62 шт., образовательных учреждений — 6 шт., детских садов — 3 шт., административных зданий — 3 шт., прочих отдельно расположенных объектов — 45 шт.. Количество потребителей тепловой энергии и теплоносителя — 6519 человек, отапливаемая площадь — более 250 тыс. м3.

Температурный график теплоносителя 110/70С.

Система теплоснабжения 2-х трубная с открытым водоразбором на горячее водоснабжение.

Котельная работает круглогодично, остановка котельной на проведение ремонтных работ, в количестве 14 календарных дней.

Продолжительность отопительного периода 242 суток с 15 сентября по 15 мая включительно.

Учет отпуска тепловой энергии на котельной отсутствует.

Режимно-наладочные испытания котлоагрегатов выполняются в соответствии с п.5.3.7 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» один раз в пять лет. Последние режимно-наладочные испытания котлоагрегатов проводились в апреле 2018года. Режимные карты для котлов №1, №2, №3 утверждены главным инженером ООО «Теплоснабжение» 23.05.2018года.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС зданий социального назначения;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** | | | |
| **2017 г.** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** |
| **план** | **план** | **план** | **расчет** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 74788,50 | 84318,70 | 72852,57 | 73321,11 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 177,02 | 176,66 | 182,41 | 181,62 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1967,70 | 2202,40 | 2090,87 | 2523,86 |
| % | 2,63 | 2,61 | 2,87 | 3,44 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 72820,80 | 82116,30 | 70761,70 | 70797,25 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 181,80 | 181,40 | 187,80 | 188,09 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплоснабжение» г. Белово  Топливо - каменный уголь | - | 188,1 |

Приложение № 49 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41.

Котельные №№17,18,25,29,31,35,41 ООО «ТК Актив» производят отпуск тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения жилого фонда, объектов соцкульбыта и прочих потребителей.

Котельные №№17,18,25,29,31,35,41 работают на твердом топливе, каменном угле марки ССр, влажность - 11,3%, зольность - 7,2%, низшая теплота сгорания 6000 Ккал/кг.

Топливо от поставщиков автотранспортом доставляется на открытые склады котельных. Установленная тепловая мощность котельных составляет 33,51 Гкал/час. Потребляемая мощность – 28,44 Гкал/час: в т.ч. по отоплению - 20,9 Гкал/час, по горячему водоснабжению - 7,54 Гкал/час. В котельных эксплуатируется 38 водогрейных котлов: в том числе НР-18 - 31 шт, Ланкашир - 4шт, Сибирь 7М - 3шт. Плановый останов системы теплоснабжения на проведение планово- предупредительных ремонтных работ, испытаний и прочее составляет 15 дней. Система теплоснабжения: котельные № 17, 18, 29, 31, 35 - 2-х трубная с открытым водоразборном ГВС, котельные № 25, 41 - четырехтрубные с централизованным ГВС. В летнее время подачу ГВС осуществляют котельные № 31, 25, 41. Котельные агрегаты включаются в работу в зависимости от температуры наружного воздуха, а также согласно располагаемой фактической мощности установленных котлов, которая ниже теплопроизводительности по данным заводов - изготовителей, так как многие котлы имеют большой физический износ из - за более длительного срока эксплуатации, поэтому чтобы произвести необходимое количество тепловой энергии для обеспечения присоединенной мощности в работу включаются дополнительно котельные агрегаты. Водоснабжение котельных осуществляется из городского водопровода. Температура холодной городской воды в зимний период 5 оС, в летний период 15 оС.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный и текущий, включенных в тариф;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ООО «Э-Визор».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 57937,81 | 56913,02 | 56668,15 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 221,58 | 221,97 | 222,21 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 1159,10 | 1155,00 | 1153,37 |
| % | \* | 2,00 | 2,03 | 2,04 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 56778,70 | 55758,01 | 55514,78 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 226,11 | 226,57 | 226,83 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 57937,81 | 56913,02 | 56668,15 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 221,58 | 221,97 | 222,21 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 1159,10 | 1155,00 | 1153,37 |
| % | \* | 2,00 | 2,03 | 2,04 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 56778,70 | 55758,01 | 55514,78 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 226,11 | 226,57 | 226,83 |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 г.

Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2020 г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41 |  | 226,8 |

Приложение № 50 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№43, 50, для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных №№43, 50.

Котельные №№ 43, 50 ООО «ТК Актив» производят отпуск тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения жилого фонда, объектов соцкульбыта и прочих потребителей.

Котельные №№ 43, 50 работают на твердом топливе, каменном угле марки ССр, влажность – 7,2%, зольность – 11,3%, низшая теплота сгорания 6000 Ккал/кг.

Топливо от поставщиков автотранспортом доставляется на открытые склады котельных. Установленная тепловая мощность котельных составляет 9,57 Гкал/час.

Потребляемая мощность - 7,85 Гкал/час:

в т.ч. по отоплению - 6,18 Гкал/час,

по горячему водоснабжению - 1,67 Гкал/час.

В котельных эксплуатируется 9 водогрейных котла: в том числе НР-18 - 6 шт. Ланкашир - 3шт. Плановый останов системы теплоснабжения на проведение планово- предупредительных ремонтных работ, испытаний и прочее составляет 15 дней. Система теплоснабжения котельной №43 3-х трубная, котельной №50 2-х трубная с открытым водоразбором ГВС. В летнее время подачу ГВС осуществляет котельная № 43. Котельные агрегаты включаются в работу в зависимости от температуры наружного воздуха, а также согласно располагаемой фактической мощности установленных котлов, которая ниже тепло производительности по данным заводов - изготовителей, так как многие котлы имеют большой физический износ из - за более длительного срока эксплуатации, поэтому чтобы произвести необходимое количество тепловой энергии для обеспечения присоединенной мощности в работу включаются дополнительно котельные агрегаты. Водоснабжение котельных осуществляется из городского водопровода. Температура холодной городской воды в зимний период 5 оС, в летний период 15 оС.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный и текущий, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 17401,83 | 17430,52 | 17646,16 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 219,85 | 219,64 | 220,18 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 444,40 | 471,04 | 471,04 |
| % | \* | 2,55 | 2,70 | 2,67 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 16957,43 | 16959,48 | 17175,12 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 225,61 | 225,74 | 226,22 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 17401,83 | 17430,52 | 17646,16 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 219,85 | 219,64 | 220,18 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 444,40 | 471,04 | 471,04 |
| % | \* | 2,55 | 2,70 | 2,67 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 16957,43 | 16959,48 | 17175,12 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 225,61 | 225,74 | 226,22 |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 г.

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных на 2020 г.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№43, 50 |  | 226,2 |

Приложение № 51 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по источникам тепловой энергии, подведомственной организации;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

Экспертной организацией произведен поверочный расчет норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии объекта ООО «Топкинский цемент» (г. Топки).

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 77,180 | 77,228 | 76,054 | 76,229 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 155,4 | 154,92 | 153,05 | 153,07 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 1,203 | 1,250 | 1,217 | 1,201 |
| % | 1,56 | 1,62 | 1,50 | 1,60 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | 75,977 | 75,978 | 74,837 | 74,028 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 157,9 | 157,45 | 155,52 | 155,54 |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 77,180 | 77,228 | 76,054 | 76,229 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./кал | 155,4 | 154,92 | 153,05 | 153,07 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал | 1,203 | 1,250 | 1,217 | 1,201 |
| % | 1,56 | 1,62 | 1,50 | 1,60 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), тыс.Гкал | 75,977 | 75,978 | 74,837 | 74,028 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 157,9 | 157,45 | 155,52 | 155,54 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения представленных Предприятием, в соответствии с основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 г. №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010 г.) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемый норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии от источника тепловой энергии на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Топкинский цемент»  (г. Топки) |  | 155,5 |

Приложение № 52 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «УКиТС» г. Гурьевск для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ООО «УКиТС» г. Гурьевск на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось   
ООО «УКиТС» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО «УКиТС».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

Основным видом деятельности ООО «Управление котельных и тепловых сетей», является оказание услуг по теплоснабжению и горячему водоснабжению граждан, проживающих в жилищном фонде города и юридических лиц.

На балансе предприятия находятся 8 котельных, 3 центральных тепловых пункта (бойлерные), 43,2 км тепловых сетей. Центральная часть города получает тепло от бойлерных №1,2,3; которые оборудованы пластинчатыми теплообменниками. Пар поступает с котельной ОАО «ГМЗ». Основное топливо - уголь марки ДР, Караканского угольного разреза. В котельных установлено 18 котлов:

**Котельная №1** Горнорудного района: КВТС-6,5 - 1 шт., КВР- 7,5-2 шт., КВм-4,0КБ - 1шт. (котел КВм-4,0КБ - 1шт. используется только в межотопительный период). Котельная работает по двух контурной системе, 1ыи контур котел-теплообменник-котел, 2ой контур теплообменники - потребитель - теплообменники, назначение - обеспечение отопления и горячего водоснабжения потребителю. Механическая углеподача, включающая дробилку т. СМД-108М, конвейер подачи угля - УСУ-1,25, бункера запаса угля, ПМЗ и шнековые питатели для подачи топлива в котел, шлакозолоудаление непрерывного действия.

Описание технологического процесса котельной "Горнорудной":

Процесс происходит с подготовки топлива (угля). Производится погрузка топлива в приемный бункер и через дробилку осуществляется подготовка фракции необходимого размера 0 20-25 мм. Далее уголь подается скребковым конвейером в бункера котлов. С угольного бункера котла, уголь шнековым питателем подается в топку котла, где происходит процесс сжигания угля.

Исходная вода из скважин подается в баки-аккумуляторы 2шт. (объемом по 50м3), затем насосами подается для обработки на установку умягчения и далее в бак-накопитель объемом 100м3, для подпитки водой второго контура.

Также с фильтров, вода подается в бак - накопитель для подпитки первого контура, объемом Зм3. С котлов нагретая вода первого контура проходит через теплообменники, нагревает теплоноситель второго контура и поступает в систему горячего водоснабжения и в систему теплоснабжения микрорайона "Горнорудный".

**Котельная №2а** СО Есенина КВм - 2,0 ТТ - 2шт., назначение - обеспечение отоплением потребителя (выработка и транспортировка теплоносителя по сетям). Механическая углеподача в котел с помощью топок ТШПМ и СКИПового подъемника угля обеспечивающего подачу угля в бункер ТШПМ, но загрузка на СКИП производится вручную.

**Котельная №2б ГВС** Есенина: КВр - 0,8ТТ - 1шт, КВр - 0,8К - 1шт, котлы с ручной подачей топлива. Режим работы круглогодичный с остановкой 14 суток для проведения ремонта и подготовке к подаче теплоносителя на следующий период. Назначение - обеспечение горячего водоснабжения потребителю.

**Котельная №3** пер. Больничный: КВр - 1,25 — 1шт., КВр - 1,28 — 1шт с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №4** школы №10: КВр-0,4-2шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №5** школы №15: КВр-0,175-2 шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №7** p-он Мичурина: КВр-0,8- З шт., с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №8** очистные сооружения: КВр-0,35- 1шт. (переустановлен в 2017году с котельной №2б гвс м-на Есенина), с ручной подачей топлива. Назначение-обеспечение отоплением (в зимний период) потребителя.

Расход тепла на собственные нужды отопления принят по данным карт аттестации рабочих мест (протоколы измерения фактического микроклимата, объемы помещений).

Качество угля определяется на основании предоставляемых удостоверений качества от поставщика.

Контроль расхода угля на предприятии, производится следующим образом: уголь доставляют с угольного разреза автомобильным транспортом на центральный склад хранения угля.

Центральный угольный склад огорожен сплошным забором, оснащен  
видеонаблюдением и охраной. Погрузка угля с центрального склада предприятия, для доставки с основного склада на остальные котельные, осуществляется собственным автотранспортом, в обязательном присутствии и сопровождении ответственного лица за доставку. В целях контроля количества остатков угля, раз в квартал проводится маркшейдерский обмер.

В наличии имеются:

для погрузочных работ два фронтальных погрузчика ТО - 30, В - 140;  
для перевозки автомобили ЗИЛ ММЗ-554 -2шт, КАМАЗ 53-10 -1шт.

Котельные оснащены небольшими угольными складами либо в помещениях, либо огороженных забором при здании котельной, где уголь находится под присмотром работников котельных. Все котельные оснащены телефонной связью, работающий персонал обучен и проинструктирован. Составом ИТР и АУП проводится объезд котельных в любое время суток, с целью контроля за соблюдением температурного графика, предотвращения хищения угля и поддержания порядка.

На всех котельных установлены регистраторы параметров теплоносителя ВЗЛЕТ с возможностью просмотра с рабочих мест АУП (объем хранения информации до 30 суток).

Справка о вместимости угля на угольном складе прилагается.

Перечень неотключаемых потребителей тепла с расчетом нагрузок прилагается.

Режимные карты на котлоагрегаты разработаны по котельной №1, и котельной №2а.

Все котельные работают на твердом топливе - уголь марки Др, характеристика  
сжигаемого топлива приведена в справке о фактических поставках топлива за 2017-2018 гг. (копия удостоверений качества угля от ООО «Белкоммерц»).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Значения показателей | | | | | |
| показатели | 2017 г. | | 2018 г. | | 2019 г. | 2020 г. |
|  | план | отчет | план | отчет | план | расчет |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 53914 | 55628 | 53462 | 54645,85 | 50299 | 51291,56 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | 186,4 | 186,43 | 188,1 | 204,5 | 188,74 | 189,20 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 857 | 838 | 535 | 823,48 | 1246 | 1195,37 |
| % | 1,59 | 1,51 | 1,0 | 1,51 | 2,36 | 2,33 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 53057 | 54790 | 52927 | 53822,37 | 49053 | 50096,19 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 189,4 | 189,3 | 190,1 | 207,61 | 193,38 | 193,78 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ООО «УКиТС», г. Гурьевск  ИНН 4204007393 | ***-*** | 193,78 |

Приложение № 53 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «УТС» (г. Междуреченск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «УТС» (г. Междуреченск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

На балансе ООО «УТС» г. Междуреченск имеются 6 котельных, работающих на камен­ном угле, 1 котельная, работающая на дизельном топливе и две ПНС. Котельная № 12 функ­ционирует 7272 часа, котельная № 4а-5а функционирует 7296 часов, остальные котельные функционируют 5808 часов и обеспечивают потребности подключенных потребителей в отоплении и горячем водоснабжении. В межотопительный период во время проведения ремонтных работ нагрузка котельной № 4а-5а переключается на котельную № 12 и наобо­рот. Часы работы тепловой сети от котельных 4а-5а,12 благодаря перемычке (в ТК-24 ) независимо от ремонта котельных составляют 8424 часа. Котельная п. Майзас принята на баланс предприятия в 2014 г. В связи с ликвидацией предприятия - потребителя тепловой энергии, котельная № 2 в п. Теба в 2016 г. законсерви­рована.

Общая установленная мощность котельных ООО «УТС» на 2020 г. составила 53,09 Гкал/ч:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| г. Междуреченск | котельная 4а-5а | Паровой | ДКВР 20/13 №1 | 1973 | 11,4 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №2 | 1973 | 11,4 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №3 | 2014 | 11,4 |
| котельная №12 | Паровой | ДКВР 6,5/13 №1 | 2009 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №2 | 2008 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №3 | 2008 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №4 | 2009 | 3,7 |
| п. Камешок | котельная п. Камешок | Водогр. | Е 1/9 №1 | 2008 | 0,6 |
| Водогр. | Е 1/9 №2 | 2013 | 0,6 |
| Водогр. | КВр-0,7к №3 | 2003 | 0,6 |
| п. Майзас | котельная п. Майзас | Водогр. | КВр-0,2 №1 | 2014 | 0,17 |
| Водогр. | КВр-0,2 №2 | 2014 | 0,17 |
| п.Теба | котельная №1 п.Теба | Водогр. | СА200 №1 | 1997 | 0,2 |
| Водогр. | СА200 №2 | 1997 | 0,2 |
| Водогр. | TANSAN №3 | 2010 | 0,25 |
| п. Ортон | котельная №1 п. Ортон | Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| котельная №2 п.Ортон | Водогр. | КВр-0,34к №1 | 2007 | 0,3 |
| Водогр. | КВр-0,34к №2 | 2007 | 0,3 |

|  |  |
| --- | --- |
| Утвержденные температурные графики отпуска тепловой энергии от собственных  источников теплоснабжения: | |
| Котельные: № 4а-5а, № 12, п. Камешок;  ПНС: № 101, № 13/15 | 95/70°С со срезкой на 65°С |
| Котельные: № 1,2 п. Ортон; № 1 п. Теба, п. Майзас, | 95/70°С |

На котельных ООО «УТС» г. Междуреченск установлены водогрейные котлы типа НР-18; КВр-0,2; КВр-0,34К; КВр-0,7К; Compact СА-200; Tansan-SKBP 250, а также паровые котлы типа: ДКВР 20/13 и ДКВР 6,5/13. На котельной п. Камешок паровые котлы Е 1/9 переведе­ны в водогрейный режим.

На котельных № 4а-5а,12 имеется химводоподготовка. Умягчение воды производится по одноступенчатой схеме, фильтры заполнены катионитом КУ-2-8. Кроме установок Na-катионирования предусмотрена атмосферная деаэрация воды.

Поставщиком каменного угля марки ДГр класс 0-300 является ООО «Промугольсервис» г. Ново­кузнецк. На котельные ООО «УТС» г. Междуреченск каменный уголь доставляется желез­нодорожным и авто транспортом. Средневзвешенное значение низшей теплоты сгорания топлива по удостоверениям качества за 2018 г. составляет 4500 ккал/кг.

Поставщиком дизельного топлива марки Л-0,05-62 класс 2 (ДТ-2) является ЗАО «Газ-промнефть-Терминал» г. Новосибирск. На котельные ООО «УТС» г. Междуреченск дизель­ное топливо доставляется автотранспортом. Средневзвешенное значение низшей теплоты сгорания топлива по паспортам качества за 2018 г. составляет 10150 ккал/кг.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 159389,78 | 159389,78 | 159389,25 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 182,31 | 182,31 | 182,31 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 8738,96 | 8738,96 | 8738,83 |
| % | \* | 5,48 | 5,48 | 5,48 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 150650,82 | 150650,82 | 150650,42 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 192,89 | 192,89 | 192,89 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 158831,41 | 158831,41 | 158830,67 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 182,31 | 182,31 | 182,31 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 8717,10 | 8717,10 | 8716,96 |
| % | \* | 5,49 | 5,49 | 5,49 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 150114,31 | 150114,31 | 150113,71 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 192,90 | 192,90 | 192,89 |
| *дизельное топливо* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | 558,38 | 558,38 | 558,58 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | \* | 184,56 | 184,56 | 184,70 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | 21,86 | 21,86 | 21,86 |
| % | \* | 3,92 | 3,92 | 3,91 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | 536,51 | 536,51 | 536,71 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | 191,50 | 191,50 | 191,52 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВтч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «УТС» (г. Междуреченск) |  | 192,89 |
| Уголь |  | 192,89 |
| Дизельное топливо |  | 191,52 |

Приложение № 54 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск) на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО ХК «СДС-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной ООО ХК «СДС-Энерго».

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчеты удельных расходов топлива по котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива, выполненной ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | | |
| план | план | план | расчет | | |
| по организации (в целом) | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 43,710 | 51,696 | 53,397 | 53,397 | |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал | 42,921 | 50,769 | 52,464 | 52,464 | |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 186,23 | 174,11 | 173,78 | 173,78 | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,789/1,81 | 0,927/1,79 | 0,934/1,75 | 0,934/1,75 | |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 189,66 | 177,29 | 176,87 | 176,87 | |
| по видам топлива | | | | | |
| *газ* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  | |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс.Гкал |  |  |  | |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  | |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс.Гкал/% |  |  |  | |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  | |  |
| *каменный уголь* | | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс.Гкал | 43,710 | 51,696 | 53,397 | | 53,397 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 42,921 | 50,769 | 52,464 | | 52,464 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 186,23 | 174,11 | 173,78 | | 173,78 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% | 0,789/1,81 | 0,927/1,79 | 0,934/1,75 | | 0,934/1,75 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 189,66 | 177,29 | 176,87 | | 176,87 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного за-ключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую,  г. у.т./кВт. ч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| *ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск)* | ***-*** | 176,87 |

Приложение № 55 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным ООО «ТеплоРесурс» (г. Анжеро-Судженск), для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельных ООО «ТеплоРесурс» на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось **ООО «ТеплоРесурс»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных.

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по тепловым электростанциям и котельным, подведомственным организации;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой *котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период*;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф;

- материалы, обосновывающие значения нормативов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 апреля 2009 г., утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2017 г.\* | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  | 271,763, | 271,763, | 260,254 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  | 268,210 | 268,210 | 254,103 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  | 202,9 | 202,9 | 201,02 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  | 3,553/1,3 | 3,553/1,3 | 6,152/2,364 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  | 205,6 | 205,6 | 205,88\*\* |
| по видам топлива | | | | |
| *газ* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  |  |  |  |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  |  |  |  |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  |  |  |  |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, тыс. Гкал |  | 271,763, | 271,763, | 260,254 |
| Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |  | 268,210 | 268,210 | 254,103 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал |  | 202,9 | 202,9 | 201,02 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/% |  | 3,553/1,3 | 3,553/1,3 | 6,152/2,364 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал |  | 205,6 | 205,6 | 205,88\*\* |

\*-ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности;

\*\*- рост норматива удельного расхода топлива в 2020 году по сравнению с планом 2019 года обусловлен снижением в 2020 году планируемого отпуска тепловой энергии в сеть по сравнению с планом 2019 года на 5,3%.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| организация | норматив на отпущенную тепловую энергию, | |
| Электрическую,  кг у.т./кВтч | Тепловую,  кг у.т./Гкал |
| ***ООО «ТеплоРесурс»***  ***г. Анжеро-Судженск*** | ***-*** | ***205,88*** |

Приложение № 56 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу), для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных г. Юрга на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных г. Юрга.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельных, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурные графики работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет нормативов удельных расходов топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) – каменный уголь | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | 53214,11 | 56717,28 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | 178,51 | 177,41 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | 290,10 | 322,49 |
| % | \* | \* | 0,55 | 0,57 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | 52924,02 | 56394,79 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | 179,52 | 183,42 |

\* ранее норматив не утверждался

\*\* увеличение норматива обусловлено тем, что по котельной № 3 на 2020 год запланирован отпуск тепла на ГВС в летний период, при этом в межсезонье и летний период работают котлы меньшей производительностью с большим индивидуальным расходом топлива.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 .07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2020 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) по котельным г. Юрга | - | 183,4 |

Приложение № 57 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным МКП «КТВС НМР», для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2019 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МКП «КТВС НМР» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных.
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных.
* Копии уставных и регистрационных документов организации.
* Копии договоров аренды недвижимого имущества.
* Пояснительная записка.
* Общие сведения об энергоснабжающей организации.
* Сведения о теплосетях.
* Техническая характеристика оборудования.
* Технические параметры котлов.
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию.
* Температурные графики.
* Исходные данные по угольным складам.
* Справка о размерах котельного зала.
* Справка по объемам помещений в котельных.
* Расчет расхода воды на хоз.питевые нужды котельных.
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2019 год.
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2019 год.
* Данные по фактическим затратам электроэнергии по ЦТП.
* Данные о фактическом расходе угля за три года.
* Основные исходные данные и результаты расчета нормативов удельного расхода топлива.
* Копии паспортов котлов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 112893,48 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | \* | \* | \* | 190,39 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 5295,7 |
| % | \* | \* | \* | 4,60 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 107597,82 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 199,57 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 112893,48 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | \* | \* | \* | 190,39 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 5295,7 |
| % | \* | \* | \* | 4,60 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 107597,82 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 199,57 |

\* Предприятие образовано в 2019 году

В 2019 году предприятие МКП «КТС Новокузнецкого района», которое осуществляло свою деятельность на 20 котельных с общим удельным расходом   
211,88 кг.у.т./Гкал, было переименовано в МКП «КТВС НМР». Новообразовавшееся предприятие осуществляет свою деятельность на 26 котельных (20 из которых принадлежали МКП «КТС Новокузнецкого района»). В связи с эти произошло изменение удельного расхода топлива.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2019 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| 2019 г. Электрическую, г у.т./кВт.ч | 2019 г. Тепловую, кг у.т./Гкал |
| МКП «КТВС НМР»  ИНН:4252015404 |  | 199,57 |

Приложение № 58 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Теплосервис»   
(г. Мариинск), для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплосервис» (г. Мариинск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

* Пояснительная записка.
* Копии уставных и регистрационных документов организации;
* Копии договоров аренды муниципального имущества;
* Копии концессионных соглашений.
* Сведения о протяженности тепловых сетей.
* Схемы тепловых сетей.
* Тех. Паспорта котельных.
* Технические характеристики оборудования.
* Копии паспортов котлов.
* Технические характеристики бака-аккумулятора.
* Справка о проведении ремонтов.
* Справка о вместимости угольных складов.
* Плановая и фактическая выработка 2017 г.
* Плановая и фактическая выработка 2018 г.
* Плановая выработка 2019 г.
* Плановая выработка 2019 г. по месяцам.
* Плановая выработка 2020 г.
* Плановая выработка 2020 г. по месяцам.
* Перечень потребителей тепловой энергии с часовой нагрузкой.
* Максимальная часовая нагрузка.
* Температурный график.
* Форма № 1-ТЕП;
* Расчет норматива удельного расхода топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. |
| отчет | отчет | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 66694,4 | 77856,18 | 79185,22 | 73804,33 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 424,08 | 319,80 | 219,37 | 221,06 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1449,9 | 1634,21 | 1557,23 | 1466,0 |
| % | 0,022 | 2,10 | 2,01 | 2,03 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 65244,5 | 76221,97 | 77627,99 | 72338,3 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 424,18 | 326,66 | 223,94 | 225,679 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 66694,4 | 77856,18 | 79185,22 | 73804,33 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | 424,08 | 319,80 | 219,37 | 221,06 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 1449,9 | 1634,21 | 1557,23 | 1466,0 |
| % | 0,022 | 2,10 | 2,01 | 2,03 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 65244,5 | 76221,97 | 77627,99 | 72338,3 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 424,18 | 326,66 | 223,94 | 225,679 |

\* Предприятие образовано в 2019 году

Увеличение норматива удельного расхода топлива на 1,744 кг.у.т. обусловлен уменьшением объема полезного отпуска, который принят согласно схеме теплоснабжения Мариинского городского поселения (Актуализация на 2020 год).

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| 2020 г. Электрическую, г у.т./кВт.ч | 2020 г. Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Теплосервис» (г. Мариинск),  ИНН 4213009742 |  | 225,68 |

Приложение № 59 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Нормативы удельного расхода топлива при производстве**

**тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

**с установленной мощностью производства электрической энергии**

**25 МВт и более, на 2020 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива  при производстве тепловой энергии,  кг у.т./Гкал\* |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), ИНН 4202022244 | Каменный уголь | 188,1 |
| 2 | ООО «А-Энерго» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения г. Мариинск, ИНН 4205331498 | Бурый уголь | 187,7 |
| 3 | ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (г. Березовский), ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 190,7 |
| 4 | ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) по котельным г. Юрга, ИНН 7729314745 | Каменный уголь | 183,4 |
| 5 | ОАО «Гурьевский металлургический завод» (г. Гурьевск), ИНН 4204000253 | Каменный уголь | 178,2 |
| Мазут | 168,7 |
| 6 | ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район), ИНН 4238013194 | Каменный уголь | 178,3 |
| 7 | ООО «Управление тепловых систем» (г. Междуреченск), ИНН 4205369653 | Каменный уголь | 192,9 |
| Дизельное топливо | 191,5 |
| 8 | ООО «Теплоснаб» (г. Мыски),  ИНН 4205239830 | Каменный уголь | 191,6 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 9 | МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк), ИНН 4253026631 | Газ | 156,1 |
| 10 | МУП «Жилищно-коммунальное  управление Кемеровского района» (г. Кемерово), ИНН 4205242791 | Газ природный | 156,8 |
| Каменный уголь | 222,8 |
| 11 | МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски),  ИНН 4214037774 | Каменный уголь | 198,6 |
| 12 | МУП «МТСК» (г. Междуреченск), ИНН 4214039620 | Каменный уголь | 185,7 |
| 13 | АО «КемВод» (г. Кемерово),  ИНН 4205002327 | Каменный уголь | 223,4 |
| 14 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» (г. Киселевск),  ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 210,8 |
| 15 | ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 226,8 |
| 16 | ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельные №№ 43, 50, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 226,2 |
| 17 | МУП «Городское тепловое хозяйство» (г. Прокопьевск), ИНН 4223121302 | Каменный уголь | 222,4 |
| 18 | ОАО «РЖД» (Красноярский территориальный участок Красноярской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению), ИНН 7708503727 | Бурый уголь | 238,0 |
| 19 | АО «УК Кузбассразрезуголь» (филиал «Талдинский угольный разрез» (г. Новокузнецк) по узлу теплоснабжения ПСХ-2), ИНН 4205049090 | Каменный уголь | 213,2 |
| 20 | ООО «Обогатительная фабрика «Прокопьевскуголь» (г. Прокопьевск), ИНН 4223036696 | Каменный уголь | 171,3 |
| 21 | ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), ИНН 4229004316 | Каменный уголь | 155,5 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 22 | ООО «ТеплоРесурс»  (г. Анжеро-Судженск),  ИНН 4246019288 | Каменный уголь | 205,9 |
| 23 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск,  ИНН 4250003450 | Каменный уголь | 176,9 |
| 24 | АО «Каскад-Энерго»  (г. Анжеро-Судженск),  ИНН 4246003760 | Каменный уголь | 188,6 |
| 25 | МКП «Котельные, тепловые и водопроводные сети Новокузнецкого муниципального района» (Новокузнецкий район), ИНН 4252015404 | Каменный уголь | 199,6 |
| 26 | ООО «Теплосервис» (г. Мариинск), ИНН 4213009742 | Каменный уголь | 225,7 |
| 27 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ»  (п.г.т. Тяжинский), ИНН 4243005819 | Каменный уголь | 220,6 |
| 28 | ООО «ТВК» (г. Белово),  ИНН 4202026697 | Каменный уголь | 179,8 |
| 29 | ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (г. Гурьевск),  ИНН 4204007393 | Каменный уголь | 193,8 |
| 30 | ООО «Лесная поляна-Плюс»  (г. Кемерово), ИНН 4205265799 | Газ природный | 157,8 |
| 31 | ООО «Сибирская тепловая компания» (г. Киселевск), ИНН 4223104900 | Каменный уголь | 196,0 |
| 32 | АО «ЕнисейАвтодор» по узлу теплоснабжения пгт. Итатский Тяжинского муниципального района, ИНН 4213006036 | Бурый уголь | 238,0 |
| 33 | МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения, ИНН 4246022072 | Каменный уголь | 208,8 |

\*Согласно Порядку определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323, удельный расход топлива рассчитан на отпущенную тепловую энергию.

Приложение № 60 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение

# по результатам рассмотрения заявки на утверждение нормативов запасов топлива на тепловой электростанции по материалам, представленным АО «Каскад-Энерго» г Анжеро-Судженск для утверждения нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Каскад-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции АО «Каскад-энерго».

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива тепловой электростанции представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку тепловой электростанции;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на тепловой электростанции (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на тепловой электростанции (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы тепловой электростанции и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на тепловой электростанции (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям предъявляемым Порядком создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, утв. Приказом Минэнерго РФ от 22 августа 2013 г. N 469.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловой электростанции на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| АО «Каскад-Энерго», г. Анжеро-Судженск Кемеровской области | Уголь | 2,297 | 0,557 | 1,740 |

Приложение № 61 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» пгт. Тяжинский для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось   
ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных ЗАО «Тяжинское ДРСУ».

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ).

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» организовано в целях обслуживания автомобильных дорог п.г.т. Тяжинский. На балансе предприятия находится котельная, отапливающая жилой фонд.

Протяженность тепловых сетей от котельной составляет 1213 м в двухтрубном исчислении. Установленная мощность котельной 2,15 Гкал/ч. Сети работают только в отопительный период, 5808 часов. Ремонт котельного оборудования и обслуживание сетей производится в летний период. Температурный график котельной 95/70. Котлы (НР-18 (3 шт.) и КВ-0,8 (1 шт.) работают на каменном угле марки ДР. Топливо доставляется автомобильным транспортом.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (п.г.т. Тяжинский)  ИНН 4243005819 | Уголь | 0,173 | 0,024 | 0,149 |

Приложение № 62 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО «Лесная поляна-Плюс» г. Кемерово для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «Лесная поляна-Плюс» на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось   
ООО «Лесная поляна-Плюс» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «Лесная поляна-Плюс».

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ).

Основным видом деятельности предприятия является централизованное теплоснабжение потребителей в границах г. Кемерово, жилой район Лесная поляна.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «Лесная поляна-Плюс»  (г. Кемерово),  ИНН 4205265799 | Дизельное топливо | 1,329 | 0,232 | 1,097 |

Приложение № 63 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным МП «ГУЖКХ»   
(г. Новокузнецк Кемеровской области), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк Кемеровской области) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

В настоящее время МП «ГУЖКХ» эксплуатирует котельную в г. Новокузнецк.

Котельная МП «ГУЖКХ» находится по адресу 652152, Кемеровская область, г. Новокузнецк, пр. Авиаторов, д. 56а.

Котельная МП «ГУЖКХ» предназначена для обеспечения теплоснабжения и ГВС подключенных потребителей.

Общий отпуск тепловой энергии в 2019 году– 50 705 Гкал.

Установленная тепловая мощность котельной составляет 13,44 Гкал/ч.

Основным элементом котельной является котлы «Buderus». Конструктивно котел - стальной, жаротрубный, газо-плотный, полностью автоматизированный. Автоматика горелки поддерживает заданные параметры циркуляционной воды, осуществляет защитные блокировки.

Параметры теплоносителя (вода):

котловой контур – 110/80° С;

сетевой контур - 95/70° С со срезкой на 70°С.

Схема работы котельной - закрытая двухконтурная, двухтрубная. Наличие закрытого котлового контура циркуляционной воды обеспечивает долгосрочную и надежную работу котлов.

| Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная МП «ГУЖКХ» | Водогр. | Buderus Logano S 825 L | 2012 | 4,48 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L | 2012 | 4,48 |
| Водогр. | Buderus Logano S 825 L | 2012 | 4,48 |

В качестве основного вида топлива используется газ с низшей теплотой сгорания 8300 Гкал/кг.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- копия приказа о закреплении газовой котельной установленной мощностью   
15,6 МВт с оборудованием на праве хозяйственного ведения   
за МП «ГУЖКХ»;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости склада для хранения каменного угля;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- информация по используемому топливу;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- схема котельной;

- копии паспортов котлов;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| Муниципальное предприятие «Городское управление жилищно-коммунального хозяйства»  (г. Новокузнецк) | Дизельное | 0,1152 | | 0,1152 | | 0,0000 |

Приложение № 64 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Городское тепловое хозяйство» (г. Прокопьевск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 годы**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Городское тепловое хозяйство» (г. Прокопьевск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

МУП «Городское тепловое хозяйство» производит транспортировку тепловой энергии для горячего водоснабжения и отопления по тепловым сетям города Прокопьевск.

Источниками тепловой энергии являются котельные:

| Наименование котельной | Тип котла | Тип котла | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная № 40 | Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 1997 | 0,5 |
| Котельная №89 | Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,7 |
| Водогр. | КВ-1,25 | 2015 | 1,3 |
| Котельная №24 | Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2009 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,65 |
| Котельная № 26 | Водогр. | НР-18 | 2015 | 0,50 |
| Водогр. | НР-18 | 1998 | 0,50 |
| Котельная № 18 | Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,65 |
| Котельная № 64 | Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,50 |
| Котельная № 30а | Водогр. | НР-18 | 1997 | 0,50 |
| Водогр. | НР-18 | 1997 | 0,50 |
| Котельная № 34 | Водогр. | НР-18 | 2002 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2006 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Котельная № 35 | Водогр. | КВ-0,2 | 2015 | 0,20 |
| Водогр. | КВ-0,2 | 2015 | 0,20 |
| Котельная № 36 | Водогр. | НР-18 | 1992 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 1995 | 0,5 |
| Котельная № 63 | Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,5 |
| Котельная № 66 | Водогр. | КВ-0,2 | 2008 | 0,2 |
| Водогр. | КВ-0,2 | 2008 | 0,2 |
| Котельная № 65 | Водогр. | НР-18 | 1998 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1998 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,50 |
| Котельная № 93 | Водогр. | КВр-0,8 | 2015 | 0,69 |
| Водогр. | КВР-0,8 | 2015 | 0,69 |
| Котельная № 1 | Водогр. | НР-18 | 2013 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1998 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2015 | 0,65 |
| Котельная № 9 | Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Котельная № 14 | Водогр. | НР-18 | 2015 | 0,50 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Котельная № 15 | Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2015 | 0,65 |
| Котельная № 17 | Водогр. | НР-18 | 2003 | 0,50 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2013 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 1999 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2013 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,65 |
| Котельная № 3 | Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2014 | 0,65 |
| Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,65 |
| Котельная № 47 | Водогр. | «Братск» | 1995 | 1,12 |
| Водогр. | КВм0,6 | 2007 | 0,60 |
| Водогр. | КВм0,6 | 2013 | 0,60 |
| Водогр. | КВм0,6 | 2013 | 0,60 |
| Водогр. | КВм0,8 | 2007 | 0,80 |
| Водогр. | КВм0,8 | 2012 | 0,80 |
| Котельная №67 | Водогр. | КВр-0,8 | 2011 | 0,7 |
| Водогр. | Сибирь-10м | 2007 | 1,2 |
| Водогр. | Сибирь-10м | 2005 | 1,2 |
| Водогр. | КВР-0,93 | 2012 | 0,8 |
| Водогр. | КВм-1,86К | 2014 | 1,6 |
| Котельная №2 | Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,5 |
| Котельная №65а | Водогр. | КЧМ-5 | 2005 | 0,688 |
| Водогр. | КЧМ-5 | 2005 | 0,688 |
| Водогр. | КЧМ-5 | 2011 | 0,688 |
| Водогр. | КЧМ-5 | 2005 | 0,688 |
| Котельная №53 | Водогр. | КВм-2,5к | 2001 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5к | 2011 | 2,15 |
| Котельная №50 | Водогр. | КВр | 2014 | 0,7 |
| Водогр. | КВр | 2014 | 0,7 |
| Водогр. | КВр | 2014 | 0,7 |
| Котельная №56 | Водогр. | «Ланкашир» | 1930 | 0,9 |
| Водогр. | «Ланкашир» | 1930 | 0,9 |
| Котельная №61 | Водогр. | НР-18 | 2007 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,5 |
| Котельная №72 | Водогр. | КВм-2,5к | 2015 | 2,1 |
| Водогр. | КВм-2,5к | 2015 | 2,1 |
| Котельная №84 | Водогр. | НР-18 | 2013 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2010 | 0,5 |
| Котельная №20 | Водогр. | НР-18 | 2000 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,5 |
| Котельная №55 | Водогр. | НР-18 | 2007 | 0,5 |
| Водогр. | НР-18 | 2012 | 0,5 |
| Котельная №109 | Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,3 |
| Водогр. | НР-18 | 2011 | 0,3 |

Установленная тепловая мощность котлоагрегатов – 64,202 Гкал/ч.

Система ГВС, подключенная к котельным открытого типа, от котельных № 20, 50, 55.

На котельных находятся топливные склады, а также имеются склады при котельных, позволяющие хранить нормативный запас топлива.

Вместимость угольных складов на котельных МУП «ГТХ»

| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип склада | вместимость складов, тыс.т | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| имеющаяся | необходимая |
| г. Прокопьевск | Котельная №1 | закрытый | 24 | 345 |
| Котельная №2 | открытый | 10 | 97 |
| Котельная №3 | закрытый | 40 | 319 |
| Котельная №9 | закрытый | 24 | 327 |
| Котельная №14 | закрытый | 25 | 254 |
| Котельная №15 | закрытый | 25 | 397 |
| Котельная №17 | закрытый | 32 | 417 |
| Котельная №18 | закрытый | 20 | 124 |
| Котельная №20 | открытый | 8 | 96 |
| Котельная №24 | ж/б блоки | 16 | 173 |
| Котельная №26 | закрытый | 1 | 28 |
| Котельная №30 | закрытый | 10 | 39 |
| Котельная №34 | ж/б блоки | 25 | 243 |
| Котельная №35 | закрытый | 12 | 85 |
| Котельная №36 | закрытый | 60 | 35 |
| Котельная №40 | закрытый | 60 | 35 |
| Котельная №47 | закрытый | 200 | 249 |
| Котельная №50 | открытый | 20 | 255 |
| Котельная №53 | закрытый | 100 | 305 |
| Котельная №55 | встроенный | 8 | 89 |
| Котельная №56 | открытый | 16 | 369 |
| Котельная №61 | открытый | 16 | 149 |
| Котельная №63 | закрытый | 40 | 42 |
| Котельная №64 | закрытый | 64 | 61 |
| Котельная №65 | закрытый | 7 | 39 |
| Котельная №65а | закрытый | 16 | 25 |
| Котельная №66 | закрытый | 60 | 34 |
| Котельная №67 | закрытый | 40 | 372 |
| Котельная №72 | открытый | 100 | 318 |
| Котельная №84 | открытый | 7 | 63 |
| Котельная №89 | закрытый | 24 | 131 |
| Котельная №93 | закрытый | 16 | 120 |
| Котельная №109 | закрытый | 9 | 25 |
| Всего | | | 1135 | 5650 |

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 годы.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 годы**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2020 г. | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| МУП «Городское тепловое хозяйство» (г. Прокопьевск) | Уголь | 7,122 | 5,942 | 1,180 |

Приложение № 65 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» г. Кемерово для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района».

В соответствии с договорами КУМИ Кемеровского района №10.04.113 от 01.07.2014 г. и №10.04.106 от 14.04.2014 г. МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» на праве хозяйственного ведения передано имущество жилищно-коммунального хозяйства Кемеровского муниципального района (котельные, инженерные сети, оборудование, скважины, водонапорные башни). В настоящее время предприятие обслуживает 32 котельных, 28 из них работают на угле и 4 газовых котельных (п. Ясногорский (котельная К-1 и котельная К-3, котельная д.Сухово ж/к «Маленькая Италия»), и в с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 котельная - К2). Котельные находятся в следующих сельских поселениях:

| Наименование котельной | Тип котла | Тип котла | Год ввода в эксплуата-цию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная с. Андреевка | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2018 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2018 | 0,340 |
| Котельная д.Усть-Хмелевка | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2018 | 0,340 |
| Водогр. | КВз-0,47 №2 | 2007 | 0,410 |
| Котельная с.Барановка | Водогр. | КВр-0,63 №1 | 2012 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,63 №2 | 2012 | 0,540 |
| Котельная с.Верхотомское К-1 | Водогр. | КВр-0,1 №1 | 2015 | 0,090 |
| Водогр. | КВр-0,1 №2 | 2015 | 0,090 |
| Котельная с.Верхотомское К-2 | Водогр. | КВр-0,3 №1 | 2011 | 0,260 |
| Водогр. | КВр-0,3 №2 | 2011 | 0,260 |
| Котельная с.Верхотомское К-3 | Водогр. | КВр-1,28 №1 | 2015 | 1,100 |
| Водогр. | КВр-1,28 №2 | 2015 | 1,100 |
| Котельная д.Старочервово К-1 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2013 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2013 | 0,340 |
| Котельная д.Старочервово К-2 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2018 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2018 | 0,340 |
| Котельная д.Тебеньки | Водогр. | КВр-0,1 №1 | 2017 | 0,090 |
| Водогр. | КВр-0,1 №2 | 2013 | 0,090 |
| Котельная с.Силино | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2012 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2012 | 0,340 |
| Котельная Сухово Маленькая Италия | Водогр. | Logano SK645-360 №1 | 2012 | 0,310 |
| Водогр. | Logano SK645-360 №2 | 2012 | 0,310 |
| Котельная п.Звездный | Водогр. | КВм-2,5 Гефест №1 | 2015 | 2,150 |
| Водогр. | КВм-2,5 Гефест №2 | 2015 | 2,150 |
| Водогр. | КВм-2,5 Гефест №3 | 2015 | 2,150 |
| Котельная п.Новоискитимск | Водогр. | КВр-0,63 №1 | 2012 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,63 №2 | 2012 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,6 №3 | 2018 | 0,520 |
| Котельная д.Мозжуха К-1 | Водогр. | КВЦ- 0,8 №1 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВЦ- 0,8 №2 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-1,1 №3 | 2018 | 0,950 |
| Водогр. | КВр-1,0 №4 | 2017 | 0,860 |
| Водогр. | КВр-1,1 №5 | 2015 | 0,950 |
| Котельная д.Мозжуха К-2 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2011 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2011 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №3 | 2018 | 0,340 |
| Котельная д.Сухая речка | Водогр. | КВр-0,8 №1 | 2011 | 0,300 |
| Водогр. | КВр-0,8 №2 | 2011 | 0,300 |
| Водогр. | КВр-0,8 №3 | 2012 | 0,300 |
| Водогр. | КВр-0,8 №4 | 2012 | 0,300 |
| Котельная с.Елыкаево К-3 | Водогр. | Ланкашир №1 | 1988 | 1,030 |
| Водогр. | Ланкашир №2 | 1988 | 1,030 |
| Водогр. | Ланкашир №3 | 1988 | 1,030 |
| Водогр. | Ланкашир №4 | 1988 | 1,030 |
| Котельная с.Елыкаево К-1 | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2015 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2015 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №3 | 2015 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2015 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №5 | 2015 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №6 | 2015 | 1,080 |
| Котельная с.Березово | Водогр. | КВр-0,8 №1 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №2 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №3 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №4 | 2011 | 0,690 |
| Котельная п.Новостройка | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2018 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2018 | 1,075 |
| Водогр. | КВр-0,8 №3 | 2012 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №4 | 2012 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №5 | 2012 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №6 | 2012 | 0,690 |
| Котельная п.Береговой | Водогр. | КВр-1,28 №1 | 2013 | 1,090 |
| Водогр. | КВр-1,28 №2 | 2013 | 1,090 |
| Водогр. | КВр-1,28 №3 | 2013 | 1,090 |
| Водогр. | КВр-1,28 №4 | 2017 | 1,090 |
| Водогр. | КВр-1,28 №5 | 2017 | 1,090 |
| Водогр. | КВр-1,28 №6 | 2017 | 1,090 |
| Котельная Разведчик К-2 | Водогр. | КВр-0,2 №1 | 2011 | 0,170 |
| Водогр. | КВр-0,2 №2 | 2011 | 0,170 |
| Котельная п.Кузбасский | Водогр. | КВр-0,8 №1 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №2 | 2011 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №3 | 2012 | 0,690 |
| Водогр. | КВр-0,8 №4 | 2012 | 0,690 |
| Котельная п.Пригородный | Водогр. | КВр-0,63 №1 | 2009 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,6 №2 | 2018 | 0,520 |
| Водогр. | КВр-0,6 №3 | 2018 | 0,520 |
| Котельная Разведчик К-1 | Водогр. | КВр-0,4 №1 | 2012 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2012 | 0,340 |
| Водогр. | КВр-0,55 №3 | 2004 | 0,470 |
| Котельная с.Мазурово | Водогр. | КВр-0,6 №1 | 2013 | 0,510 |
| Водогр. | КВр-0,6 №2 | 2013 | 0,510 |
| Котельная г.Кемерово, ул.Пчелобаза | Водогр. | КВЦ-0,63 №1 | 2011 | 0,540 |
| Водогр. | КВр-0,4 №2 | 2009 | 0,340 |
| Котельная п.Щегловский | Водогр. | КВр-1,25 №1 | 2014 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №2 | 2014 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №3 | 2014 | 1,080 |
| Водогр. | КВр-1,25 №4 | 2014 | 1,080 |
| Котельная с.Ягуново | Водогр. | КВЦ-1,25 №1 | 2008 | 1,080 |
| Водогр. | КВЦ-1,25 №2 | 2008 | 1,080 |
| Водогр. | КВЦ-1,25 №3 | 2011 | 1,080 |
| Водогр. | КВЦ-1,25 №4 | 2012 | 1,080 |
| Водогр. | КВЦ-1,25 №5 | 2013 | 1,080 |
| Котельная п.Ясногорский К1 | Водогр. | GP-5000 №1 | 2011 | 4,300 |
| Водогр. | GP-5000 №2 | 2011 | 4,300 |
| Водогр. | GP-5000 №3 | 2011 | 4,300 |
| Котельная п.Ясногорский К3 | Водогр. | Турботерм 1мВт №1 | 2009 | 0,860 |
| Водогр. | Турботерм 2мВт №2 | 2009 | 1,720 |
| Водогр. | Турботерм 2мВт №3 | 2009 | 1,720 |
|  | | | | **82,12** |

Технологическая схема котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 85-65 ºС со срезкой на 60ºС; 85-65ºС без срезки; 95-70ºС со срезкой на 65 С для целей отопления и горячего водоснабжения по схеме открытого водоразбора. Также предприятие оказывает услуги по передаче тепловой энергии от АО «Кемеровская генерация» в п. Металлплощадка по температурному графику 150-70 ºС со срезкой на 130ºС.

Расчетный годовой объем полезного отпуска тепловой энергии котельных, работающих на твердом топливе – 64012,49 Гкал, газовых котельных п. Ясногорский К1, К3 – 28345,49 Гкал. Котельная с. Мазурово не учитывается в данном расчете, так как является отдельным узлом теплоснабжения.

Основным видом топлива для котельных МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» является каменный уголь марки ССр и Др и природный газ (котельные п. Ясногорский К1 и К3). Доставка угля осуществляется непосредственно со складов поставщиков до котельных наёмным и собственным автомобильным транспортом.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| МУП «Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района» | Каменный уголь | 6,678 | 5,745 | 0,933 |
| Дизельное топливо | 0,116 | 0,116 | 0,000 |

Приложение № 66 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «МТСК» (г. Междуреченск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «МТСК» (г. Междуреченск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

На балансе МУП «МТСК» находится 13 котельных.

Районная котельная мощностью – 180 Гкал/час отапливает промышленную зону, дома и объекты соцкультбыта в Восточном и Западном районах города, и несет 86 % нагрузки по оказанию услуг населению и абонентам.

Квартальные котельные, находящиеся в Восточном районе города, оказывают услуги по отоплению и горячему водоснабжению, индивидуально для определенного квартала.

Поселковые котельные расположены за чертой города и подают горячую воду и отопление объектам в поселках.

Котлы районной котельной оборудованы механизированной подачей топлива, остальные котельные с ручным забросом топлив (каменный уголь).

Районная котельная работает по температурному графику – 110 – 700С, остальные котельные по графику – 95 – 700С.

Котельные предназначены для подачи горячего водоснабжения и отопления.

На котельных: РК, ОАИТ № 4, ОАИТ №7, ОАИТ Новый Улус, ОАИТ Верхняя Терраса, ОАИТ Чебал-Су, Широкий Лог система теплоснабжения открытая, двухтрубная, на кварталах от ЦТП – смешанная, двух и четырехтрубная.

На квартальных котельных: № 11, № 21, № 23, № 26, и поселковых: № 2, ОАИТ ДОЛ «Чайка» система теплоснабжения закрытая, четырехтрубная.

Холодная вода подается на крупные котельные, квартальные котельные, часть поселковых: № 2, ОАИТ № 4, ОАИТ Верхняя Терраса, с городского водозабора в отопительный период с температурой - 50С, в неотопительный период – 150С.

В поселковые котельные ОАИТ Новый Улус, ОАИТ № 7, ОАИТ ДОЛ «Чайка» – холодная вода подается со скважин.

Температура наружного воздуха в отопительный период колеблется от 0 до - 450С, средняя температура (-8,10С).

Продолжительность функционирования тепловых сетей котельных и ЦТП в неотопительный период от 109 до 46 суток и зависит от продолжительности ремонта котельных.

На котельных: РК и ОАИТ принудительная тяга создается дымососами, на остальных котельных естественная тяга создается дымовыми трубами.

Доставка топлива до центральных складов (РК и центрального) осуществляется ж/д транспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, оборудован механизированной топливоподачей. Доставка от центрального склада до квартальных котельных производится автотранспортом. Угольный склад районной котельной закрытый, угольные склады квартальных и поселковых котельных открытые. Для нужд модульных выполняется подготовка топлива: сортировка угля, фасовка в мешки объемом 1т и транспортировка автотранспортом к каждому источнику с выгрузкой в бункера.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2020 г. | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| МУП «МТСК» (г. Междуреченск) | Уголь | 48,552 | 36,828 | 11,724 |

Приложение № 67 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

В хозяйственном ведении предприятия находятся две котельные и тепловые сети, являющиеся собственностью муниципалитета.

Котельная №1 п. Ключевой.

Котельная школы №10.

Котельная №1 обеспечивает теплоэнергией поселок Ключевой г. Мыски с численностью населения 4500чел. В котельной установлены два водогрейных котла ВКС-240 производства Новокузнецкого СШМНУ паспортной производительностью 10 Гкал/час. По опыту эксплуатации фактическая производительность котлов составляет 6,5Гкал/час. Также в котельной установлен один котел КА-В-7,0-115 производительностью 6 Гкал/час производства ООО «НПО «СИБЭНЕРГОАЛЬЯНС». В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. Температурный график работы котельной-1050С-700С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Протяженность наружных тепловых сетей в данном микрорайоне составляет 10,2км в двухтрубном исчислении. Тепловые сети выполнены частично в двухтрубном и частично в четырехтрубном исполнении. Горячее водоснабжение открытое. В летний период теплосеть отопления, выполненная в двухтрубном варианте, используется для горячего водоснабжения.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет - 15 дней Продолжительность функционирования тепловой сети в летний период для нужд ГВС -108 дней.

В течение отопительного периода работать поочередно будут все три котла с остановкой для проведения текущего ремонта.

Котельная школы №10.

Котельная обеспечивает теплоэнергией школу №10 и жилой 8-квартирный дом в поселке Бородино, находящемся на расстоянии 5км от п. Ключевой. В данной котельной установлены два водогрейных котла типа КВр-0,4 производительностью 0,4 Гкал/час. В качестве топлива применяется каменный уголь. Резервное топливо отсутствует. В летний период котельная работает примерно до 1-3 июня и с 1 сентября (для нужд ГВС) всего 33 дня. Тепловые сети протяженностью 0,144км. проложены надземным способом в двухтрубном исполнении. 950С-650С. На котельной имеется узел учета тепловой энергии.

Продолжительность отопительного периода составляет 242 дня.

Продолжительность ремонтного периода составляет 90 дней.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2020 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски) | Уголь | 3,086 | 2,665 | 0,421 |

Приложение № 68 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным АО «КемВод» (г. Кемерово), для утверждения нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии АО «КемВод» на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось АО «КемВод» г. Кемерово с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии.

Котельная НФС-1 работает на каменном угле и функционирует 5808 часов. Обеспечивает потребности в теплоснабжении производственных зданий предприятия (производственные нужды 62%) и нужды в тепловой энергии подключенных сторонних потребителей жилого дома ул. Водонасосная, 46 и Пожарное Депо (отпуск на потребительский рынок 38%). В межотопительный пери­од котельная НФС-1 не работает.

Общая установленная мощность котельной составляет 2,07 Гкал/ч. В котельной уста­новлены водогрейные котлы марки КВр-0,8 (3 шт.).

Система теплоснабжения АО «КемВод» - открытая, 2-х трубная.

В эксплуатационной ответственности предприятия ЦТН и ННС нет.

Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии от собственного ис­точника теплоснабжения: 95/70 оС со срезкой на 65оС.

На котельной НФС-1 применяется антинакипное устройство AntiCa .

Уголь на котельную НФС-1 АО «КемВод» г. Кемерово доставляется автотранспортом. Значе­ние низшей теплоты сгорания топлива (каменного угля) по сертификату качества составляет 5114 ккал/кг.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по источнику тепловой энергии, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологического общего запаса топлива (каменного угля) на источниках тепловой энергии (ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива (каменного угля) на источнике тепловой энергии (НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы источников тепловой энергии и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива (каменного угля) на источнике тепловой энергии (ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии на 2020 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2020 г. | | | | |
| Общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| АО «КемВод»  (г. Кемерово) | Каменный уголь | 0,078 | | 0,024 | | 0,054 |

Приложение № 69 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Состав и техническая характеристика оборудования котельных Яйского городского поселения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Тип котла | Тип котла | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч |
|
| Котельная № 4 «Поселковая», ул.Ленина, 10А | Водогр. | КВм-1,6-95 | 2015 | 1,60 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 | 2014 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 | 2016 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,15 | 2010 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,15 | 2010 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 | 2012 | 2,15 |
| Котельная №2 «Центральная», ул. Ленинградская, 1А | Водогр. | КВ-2,5-95 | 2010 | 2,15 |
| Водогр. | КВ-2,5-95 | 2010 | 2,15 |
| Водогр. | КВм-2,5к | 2001 | 2,15 |
| Котельная № 23, ул. Юбилейная, 96А | Водогр. | КВр-1,65к | 2013,00 | 1,10 |
| Водогр. | КВр | 2013,00 | 1,10 |
| Водогр. | НР | 2013,00 | 0,50 |
| Водогр. | НР | 2006,00 | 0,60 |
| Котельная № 1, пер. Юбилейный, 14 | Водогр. | НР | 2007 | 0,80 |
| Водогр. | НР | 2005 | 0,80 |
| Котельная № 3, «Новая больница», ул.Авиационная,32А | Водогр. | КВр-0,8к | 2008 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,8к | 2008 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,8к | 2008 | 0,69 |
| Водогр. | КВр-0,8к | 2008 | 0,69 |
| Котельная № 31, ул.Пионерская, 11А | Водогр. | КВ-1,8-95 | 2010 | 1,55 |
| Водогр. | КВ-1,8-95 | 2010 | 1,55 |
| Котельная № 27, «совхоз Яйский», ул.Трактовая, 159 | Водогр. | НР | 2005 | 0,50 |
| Водогр. | КВр | 2013 | 0,30 |
| Котельная «Береговая», пер.Осоавиахимовский15, помещение 1 | Водогр. | КВр | 2017 | 1,38 |
| Водогр. | КВр | 2017 | 1,38 |
| Котельная № 19, ул.Западная, 80/1 | Водогр. | КВр | 2010 | 0,60 |
| Водогр. | НР | 2006 | 0,30 |

Котельные имеют резервные ёмкости для запаса холодной воды, общий объем резервных ёмкостей составляет 381 м3.

Технологическая схема котельных предусматривает подачу тепловой энергии в виде горячей воды по температурному графику 95-70оС, для целей отопления и горячего водоснабжения, система теплоснабжения - открытая. Продолжительность отопительного периода 242 дня.

Протяженность тепловых сетей надземного и подземного исполнения – 26,521 км.

Предприятие работает на общей системе налогообложения.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения | Уголь | 4,149 | 3,676 | 0,473 |

Приложение № 70 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение по материалам, представленным ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

# Краткая техническая характеристика ЭСО:

Система теплоснабжения – закрытая 2-х трубная.

В котельной уставлено 4 котла КВТС-20 с паспортной производительностью 20 Гкал/час. Суммарная паспортная мощность котельной 80 Гкал/час.

Присоединенной нагрузкой являются:

- Бойлерская поселка шахты «Березовская»;

- Обогатительная фабрика «Северная»;

- Калориферная установка ВДК;

- Административно- бытовые комбинаты шахты «Березовская» и исполнительного аппарата компании;

- Производственные объекты промышленной площадки шахты «Березовская».

Между АО «Угольная компания «Северный Кузбасс» и ОАО «Северо- Кузбасская энергетическая компания» существуют договорные отношения на поставку тепловой энергии в горячей воде. Объем поставки тепловой энергии составляет 53 000 Гкал/год. Параметры теплоносителя – температурный график 135/70, расход теплоносителя – 200м3/ч. Расчет за поставку отпущенной тепловой энергии производится на основании коммерческого прибора учета, установленного в ТП-2 (граница раздела эксплуатационной ответственности).

Основным топливом для котельной шахты является энергетический уголь марок Д, Др, Дгр, резервного топлива нет. На уголь имеются сертификаты. Топливо поступает на котельную шахты железнодорожным транспортом. Источником водоснабжения являются очистные сооружения шахты, скважина водозабора шахты, и вода со скважин ОАО «СКЭК», поставляемая на основании договора поставки воды.

В состав теплоэнергетического оборудования котельной входят:

* Водогрейные котлы КВТС-20 – 4шт.
* Дымосос ДН-17 – 4шт.
* Дутьевые вентиляторы ВДН-15 – 4шт.

На всех котлах КВТС-20 в 2017 году были проведены режимно-наладочные испытания, при этом КПД котлов на разных режимах составляет 74,5-77,1%. Режимные карты котлов прилагаются.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельной на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2020 г. | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» Шахта «Березовская» (г. Березовский) | Уголь | 5,311 | 4,003 | 1,308 |

Приложение № 71 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «А-Энерго» (г. Кемерово), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной по узлу теплоснабжения г. Мариинск на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «А-Энерго» (г. Кемерово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

В настоящее время ООО «А-Энерго» эксплуатирует котельную в г. Мариинск и прилегающие магистральные тепловые сети, а также центральные тепловые пункты (ЦТП) в количестве 10 единиц.

Котельная ООО «А-Энерго» находится по адресу 652152, Кемеровская область, г. Мариинск, ул. Юбилейная, д. 2а.

Котельная ООО «А-Энерго» предназначена для обеспечения теплоснабжения и технологических нужд подключенных потребителей.

Теплоноситель подается через магистральную тепловую сеть протяженностью 13,061 км в двухтрубном исчислении и температурным графиком работы тепловой сети 150/75 оС. Теплоноситель в виде горячей воды подогревается в бойлерной (в качестве подогревающей среды служит пар от котлоагрегата) находящейся на территории котельной и при помощи сетевых насосов теплоноситель по средствам магистральных тепловых сетей поступает на ЦТП, в которых установлено теплообменное оборудование (пластинчатые теплообменники). Далее теплоноситель по второму контуру, при помощи сетевых насосов, подается потребителю с температурным графиком 85/75 оС.

Магистральные тепловые сети с температурным графиком 150/75 оС, работают по закрытой схеме теплоснабжения, и подпитка осуществляется в бойлерной на территории котельной.

Тепловые сети второго контура с температурным графиком 85/75оС, работают по открытой схеме теплоснабжения, и подпитка осуществляется в помещении ЦТП (№ 1,3,5,6,8,9,10,12). От ЦТП 2,7 по закрытой схеме.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2020 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2020 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «А-Энерго» (г. Кемерово) | Бурый уголь | 7,109 | 6,150 | 0,959 |

Приложение № 72 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «КОТК» (г. Киселевск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «КОТК» на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «КОТК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2020 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «КОТК»  (г. Киселевск) | Уголь | 9,911 | 1,349 | 8,562 |

Приложение № 73 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной предприятия.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Система централизованного теплоснабжения ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район) состоит из следующих источников тепловой энергии:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| пос. Чистогорский | Котельная ООО СПК «Чистогорский» | Паровой | КЕ-25-14С |
| Паровой | КЕ-25-14С |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КВ-ТС-20-150П |
| Водогр. | КЕВ-25-14с ((КЕ-25-14С) (переведен в водогрейный режим) |

Оборудование, находится в ведении ООО СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район) на правах собственности.

Котельная отопительно-производственная обеспечивает выработку тепла на отопление и горячее водоснабжение поселка «Чистогорск» (МУП КТС Новокузнецкого района» и комплекса, а так же цехов ОАО «Славино», ЗАО «Кузбасская Птицефабрика», ОАО «Домостроитель», ООО «Сибстроймонтаж», ООО «Статус»

Установленная мощность котельной -84 Гкал/час, присоединенная нагрузка -37 Гкал/час.

Температурный график работы 95/70 С⁰. Регулирование температуры качественное, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Система теплоснабжения: открытая в поселке и закрытая на комплексе. Прокладка трубопроводов надземная.

Тепловые сети до границы раздела в поселке принадлежат предприятию   
ООО СПК «Чистогорский». Трубопроводы тепловых сетей изолированы матами минераловатными прошивными. Покрывной слой рубероид, сталь оцинкованная.

Топливом является каменный уголь марки ДР. Резервного топлива нет. Угольный склад - открытый с железнодорожной эстакадой. Доставка угля осуществляется авто и железнодорожным транспортом.

Загрузка угля происходит в расходный железобетонный бункер, затем питателем загружается на ленточный конвейер 1 подъема, на ленточный конвейер 2 подъема, конвейер 3 подъема и в расходные бункера котлов.

Золоудаление мокрое – скребковым конвейером 2СР-70, зола из-под батарейных циклонов удаляется пневматическим способом в золоосадительную станцию, откуда вывозиться автотранспортом.

Вода в котельную подается из артезианских скважин с водозабора ОАО «Славино» Схема обработки воды 1 ступенчатое Na-катионирование. После 1-ой ступени вода подается в сетевой деаэратор затем в баки- аккумуляторы и на подпитку теплосети. Часть воды после фильтров подается на мембранную установку обессоливания воды «обратный осмос», после которой поступает в бак V=14.5 м³, откуда насосами К-65-50-160 перекачивается в питательный деаэратор. Из питательного деаэратора насосами ЦНС-60-200 подается в экономайзеры, затем в паровые котлы. Из питательного деаэратора часть воды поступает в бак запаса подпитки водогрейных котлов объемом 36м³. Вода подпиточными наосами подается для подпитки водогрейных котлов КВ—ТС-20 и КЕВ -25-14-150 С (1-ый контур). В котельной установлено 7 пластинчатых подогревателей с поверхностью нагрева 675 м² (4\*91,5 м²+3\*103 м²). Вода из водогрейных котлов с температурой 100-130 градусов подается в разборные пластинчатые подогреватели в качестве греющей воды (1-ый контур). На выходе каждого подогревателя установлены сетчатые магнитные фильтры. Вода из теплосети подается сетевыми насосами ЦН-400-105 в пластинчатые подогреватели, до и после которых стоят магнитные фильтры, нагревается и поступает в теплосеть потребителям (2-ой контур).

В котельной установлены 6 пароводяных подогревателей поверхностью нагрева 56 м² каждый и 7 водяных подогревателей.

Установлены электромагнитные приборы учета марки СПТ - 961, которые учитывают тепло в зимнем и летнем режимах.

Суммарная вместимость открытого склада предприятия составляет 12 960 тон угля.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- результаты расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;

- расчеты нормативов создания запасов топлива на котельной;

- обоснование и расчет ННЗТ;

- обоснование и расчет НЭЗТ;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- способы и время доставки топлива;

- данные о вместимости складов для твердого топлива и объеме емкостей для жидкого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- размер ОНЗТ с разбивкой на ННЗТ и НЭЗТ, утвержденный на предшествующий, планируемый год;

- характеристика применяемого топлива;

- перечень теплосилового оборудования находящего в хозяйственном ведении предприятия;

- расчет НУР;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- сертификаты качества угля.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2020 г. | | | | |
| общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район) | Уголь | 4,005 | | 3,381 | | 0,624 |

Приложение № 74 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным ООО «СТК» г. Киселевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «СТК» на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «СТК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «СТК».

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной, выполненной ОАО «АЭЭ».

ООО «СТК» города Киселевска осуществляет выработку и передачу тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения жилых домов района красный камень и 3-го гидроузла, объектов социально культурного назначения, а также других потребителей.

На балансе предприятия находится котельные №3, №7, а также центральный тепловой пункт.

Протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении

от котельной №7 до ЦТП – 260 м;

от ЦТП до потребителей – 51006,4 м;

от котельной №3 – 15096,4 м.

Котельная №7

Система от котельной №7 закрытая до ЦТП закрытая. Температурный график 150/70.

Система от ЦТП до потребителей: отопления независимая, система ГВС закрытая. Температурный график 105/70.

На котельной установлено 4 водогрейных котла марки КВТС 20-150. Котлы попеременно работают в течении всего года.

Котельная №3

Система от котельной №3 открытая. Температурный график 105/70. Котлы попеременно работают в течении всего года.

На котельной установлено 2 паровых котла КЕ 25-14 и один ДКВР 20/14. Паровые котлы работают через пароводяные подогреватели. На котельной установлено оборудование двухступенчатого Na-катионирования, ВПУ-15.

Сети работают в отопительный период в течение 227 суток (5448 ч.). В летний период осуществляется снабжение населения горячей водой.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «СТК»  г. Киселевск  ИНН 4223104900 | Уголь | 14,728 | 3,608 | 11,120 |

Приложение № 75 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным ООО «ТВК» г. Белово для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО «ТВК» на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «ТВК» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «ТВК».

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной, выполненной ОАО «АЭЭ».

Основным видом деятельности ООО «ТВК» является выработка теплоэнергии и ее реализация предприятиям, учреждениям, организациям и населению. Учредителями ООО «ТВК» являются ООО «Шахта Листвяжная», АО Холдинговая компания «СДС-Уголь».

Имущественный комплекс находится в аренде. В хозяйственном ведении предприятия находится производственно-отопительная котельная с общей установленной мощностью 90 Гкал/час и присоединенной тепловой нагрузкой потребителей 77,09 Гкал/час.

На котельной установлены водогрейные котлоагрегаты типа КВТС 20-150 (2 шт.) и КВ-РФ 29-150 (2 шт.).

Плановый объем реализации тепловой энергии на 2020 год составит 123675 Гкал. Основным топливом является уголь марки Д. Доставка угля производится от поставщика ООО «Шахта Листвяжная» до котельной ООО «ТВК» автотранспортом.

Система теплоснабжения открытая, 2-х трубная.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «ТВК»  ИНН 4202026697   (г. Белово) | Уголь | 9,656 | 1,309 | 8,347 |

Приложение № 76 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Теплоснаб»**

**(г. Мыски), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснаб» (г. Мыски) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

В эксплуатации ООО «Теплоснаб» находятся 1 котельная. В котельной установлено 6 котлов, два водогрейных и четыре паровых. По всем котлам в 2014 году выполнены режимно-наладочные мероприятия, с составлением режимных карт.

ООО «Теплоснаб» производит отпуск тепловой энергии на нужды отопления и ГВС.

Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении составляет 25,630км.

Кроме того, в эксплуатации предприятия находятся паропроводы 272,7 м и конденсатопроводы 83 м.

Температурный график работы тепловых сетей 115/70 °С. В котельной установлена система ХВО:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Исходная (сырая) вода | | | | | Деаэрация | | | |
| До подогревателя | | После подогревателя | | Жёсткость | Тип и  марка  деаэратора | Марка охладителя выпара | Давление  выпара из деаэратора | Температура выпара из деаэратора |
| Давле  ние | Темпера  тура | Давле  ние | Температура |
| кгс/см2 | 0С | кгс/см2 | 0С | мкг-экв/дм3 | кгс/см2 | 0С |
| 5,4 | 2-21 | 5 | 37 | 2000 | ДСА75/25 | - | 0,7 | 104 |

Система теплоснабжения ООО «Теплоснаб» работает по открытой схеме. Тепловые сети имеют как надземную, так и подземную прокладку – канальную. Участки тепловых сетей выполнены в двухтрубном исполнении. Изоляция - минвата, стеклоткань.

Продолжительность работы участков тепловой сети с круглосуточным графиком работы – в отопительный период 5808 часов, в летний период 2592 часов с остановкой на профилактику продолжительностью 15 дней.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельной на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2020 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Теплоснаб»  (г. Мыски) | Уголь | 10,419 | 8,876 | 1,543 |

Приложение № 77 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплоснабжение» (г. Белово) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости склада для хранения каменного угля;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2020 г. | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Теплоснабжение»  (г. Белово) | Каменный  уголь | 4,815 | | 4,156 | | 0,659 |

Приложение № 78 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41.

Котельные №№17,18,25,29,31,35,41 ООО «ТК Актив» производят отпуск тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения жилого фонда, объектов соцкульбыта и прочих потребителей.

Котельные №№17,18,25,29,31,35,41 работают на твердом топливе, каменном угле марки ССр, влажность - 11,3%, зольность - 7,2%, низшая теплота сгорания 6000 Ккал/кг.

Топливо от поставщиков автотранспортом доставляется на открытые склады котельных. Установленная тепловая мощность котельных составляет 33,51 Гкал/час. Потребляемая мощность – 28,44 Гкал/час: в т.ч. по отоплению - 20,9 Гкал/час, по горячему водоснабжению - 7,54 Гкал/час. В котельных эксплуатируется 38 водогрейных котлов: в том числе НР-18 - 31 шт, Ланкашир - 4шт, Сибирь 7М - 3шт. Плановый останов системы теплоснабжения на проведение планово- предупредительных ремонтных работ, испытаний и прочее составляет 15 дней. Система теплоснабжения: котельные № 17, 18, 29, 31, 35 - 2-х трубная с открытым водоразборном ГВС, котельные № 25, 41 - четырехтрубные с централизованным ГВС. В летнее время подачу ГВС осуществляют котельные № 31, 25, 41. Котельные агрегаты включаются в работу в зависимости от температуры наружного воздуха, а также согласно располагаемой фактической мощности установленных котлов, которая ниже теплопроизводительности по данным заводов - изготовителей, так как многие котлы имеют большой физический износ из - за более длительного срока эксплуатации, поэтому чтобы произвести необходимое количество тепловой энергии для обеспечения присоединенной мощности в работу включаются дополнительно котельные агрегаты. Водоснабжение котельных осуществляется из городского водопровода. Температура холодной городской воды в зимний период 5 оС, в летний период 15 оС.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура;

- данные о вместимости склада для твердого топлива;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2020 года | | |
| общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41 | Уголь | 4,055 | 3,529 | 0,526 |

Приложение № 79 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№43, 50, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) далее – Предприятие, с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных №№43, 50.

Котельные №№ 43, 50 ООО «ТК Актив» производят отпуск тепловой энергии на нужды отопления и горячего водоснабжения жилого фонда, объектов соцкульбыта и прочих потребителей.

Котельные №№ 43, 50 работают на твердом топливе, каменном угле марки ССр, влажность – 7,2%, зольность – 11,3%, низшая теплота сгорания 6000 Ккал/кг.

Топливо от поставщиков автотранспортом доставляется на открытые склады котельных. Установленная тепловая мощность котельных составляет 9,57 Гкал/час.

Потребляемая мощность - 7,85 Гкал/час:

в т.ч. по отоплению - 6,18 Гкал/час,

по горячему водоснабжению - 1,67 Гкал/час.

В котельных эксплуатируется 9 водогрейных котла: в том числе НР-18 - 6 шт. Ланкашир - 3шт. Плановый останов системы теплоснабжения на проведение планово- предупредительных ремонтных работ, испытаний и прочее составляет 15 дней. Система теплоснабжения котельной №43 3-х трубная, котельной №50 2-х трубная с открытым водоразбором ГВС. В летнее время подачу ГВС осуществляет котельная № 43. Котельные агрегаты включаются в работу в зависимости от температуры наружного воздуха, а также согласно располагаемой фактической мощности установленных котлов, которая ниже тепло производительности по данным заводов - изготовителей, так как многие котлы имеют большой физический износ из - за более длительного срока эксплуатации, поэтому чтобы произвести необходимое количество тепловой энергии для обеспечения присоединенной мощности в работу включаются дополнительно котельные агрегаты. Водоснабжение котельных осуществляется из городского водопровода. Температура холодной городской воды в зимний период 5 оС, в летний период 15 оС.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации права;

- копия свидетельства о внесении записи в Единый реестр юридических лиц;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура;

- данные о вместимости склада для твердого топлива;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2020 года | | |
| общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения Котельные №№43, 50 | Уголь | 1,212 | 1,049 | 0,163 |

Приложение № 80 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение по материалам, представленным   
ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), для утверждения нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии ООО «Топкинский цемент»**

**(г. Топки) на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по источнику тепловой энергии, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологического общего запаса топлива (дизельного топлива) на источниках тепловой энергии (ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива (дизельного топлива) на источнике тепловой энергии (НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы источников тепловой энергии и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива (дизельного топлива) на источнике тепловой энергии (ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на источнике тепловой энергии на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид  топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября 2020 г. | | | | |
| Общий  запас  топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Топкинский цемент» (г. Топки) | Дизельное топливо | 0,050 | | 0,025 | | 0,025 |

Приложение № 81 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение

# Региональной энергетической комиссии Кемеровской области

# по материалам, представленным ООО «УКиТС» г. Гурьевск для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «УКиТС» на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «УКиТС» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «УКиТС».

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной, выполненной ОАО «АЭЭ».

Основным видом деятельности ООО «Управление котельных и тепловых сетей», является оказание услуг по теплоснабжению и горячему водоснабжению граждан, проживающих в жилищном фонде города и юридических лиц.

На балансе предприятия находятся 8 котельных, 3 центральных тепловых пункта (бойлерные), 43,2 км тепловых сетей. Центральная часть города получает тепло от бойлерных №1,2,3; которые оборудованы пластинчатыми теплообменниками. Пар поступает с котельной ОАО «ГМЗ». Основное топливо - уголь марки ДР, Караканского угольного разреза. В котельных установлено 18 котлов:

**Котельная №1** Горнорудного района: КВТС-6,5 - 1 шт., КВР- 7,5-2 шт., КВм-4,0КБ - 1шт. (котел КВм-4,0КБ - 1шт. используется только в межотопительный период). Котельная работает по двух контурной системе, 1ыи контур котел-теплообменник-котел, 2ой контур теплообменники - потребитель - теплообменники, назначение - обеспечение отопления и горячего водоснабжения потребителю. Механическая углеподача, включающая дробилку т. СМД-108М, конвейер подачи угля - УСУ-1,25, бункера запаса угля, ПМЗ и шнековые питатели для подачи топлива в котел, шлакозолоудаление непрерывного действия.

Описание технологического процесса котельной "Горнорудной":

Процесс происходит с подготовки топлива (угля). Производится погрузка топлива в приемный бункер и через дробилку осуществляется подготовка фракции необходимого размера 0 20-25 мм. Далее уголь подается скребковым конвейером в бункера котлов. С угольного бункера котла, уголь шнековым питателем подается в топку котла, где происходит процесс сжигания угля.

Исходная вода из скважин подается в баки-аккумуляторы 2шт. (объемом по 50м3), затем насосами подается для обработки на установку умягчения и далее в бак-накопитель объемом 100м3, для подпитки водой второго контура.

Также с фильтров, вода подается в бак - накопитель для подпитки первого контура, объемом Зм3. С котлов нагретая вода первого контура проходит через теплообменники, нагревает теплоноситель второго контура и поступает в систему горячего водоснабжения и в систему теплоснабжения микрорайона "Горнорудный".

**Котельная №2а** СО Есенина КВм - 2,0 ТТ - 2шт., назначение - обеспечение отоплением потребителя (выработка и транспортировка теплоносителя по сетям). Механическая углеподача в котел с помощью топок ТШПМ и СКИПового подъемника угля обеспечивающего подачу угля в бункер ТШПМ, но загрузка на СКИП производится вручную.

**Котельная №2б ГВС** Есенина: КВр - 0,8ТТ - 1шт, КВр - 0,8К - 1шт, котлы с ручной подачей топлива. Режим работы круглогодичный с остановкой 14 суток для проведения ремонта и подготовке к подаче теплоносителя на следующий период. Назначение - обеспечение горячего водоснабжения потребителю.

**Котельная №3** пер. Больничный: КВр - 1,25 — 1шт., КВр - 1,28 — 1шт с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №4** школы №10: КВр-0,4-2шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №5** школы №15: КВр-0,175-2 шт. с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением потребителя.

**Котельная №7** p-он Мичурина: КВр-0,8- З шт., с ручной подачей топлива. Назначение - обеспечение отоплением и ГВС (в зимний период) потребителя.

**Котельная №8** очистные сооружения: КВр-0,35- 1шт. (переустановлен в 2017году с котельной №2б гвс м-на Есенина), с ручной подачей топлива. Назначение-обеспечение отоплением (в зимний период) потребителя.

Расход тепла на собственные нужды отопления принят по данным карт аттестации рабочих мест (протоколы измерения фактического микроклимата, объемы помещений).

Качество угля определяется на основании предоставляемых удостоверений качества от поставщика.

Контроль расхода угля на предприятии, производится следующим образом: уголь доставляют с угольного разреза автомобильным транспортом на центральный склад хранения угля.

Центральный угольный склад огорожен сплошным забором, оснащен  
видеонаблюдением и охраной. Погрузка угля с центрального склада предприятия, для доставки с основного склада на остальные котельные, осуществляется собственным автотранспортом, в обязательном присутствии и сопровождении ответственного лица за доставку. В целях контроля количества остатков угля, раз в квартал проводится маркшейдерский обмер.

В наличии имеются:

для погрузочных работ два фронтальных погрузчика ТО - 30, В - 140;  
для перевозки автомобили ЗИЛ ММЗ-554 -2шт, КАМАЗ 53-10 -1шт.

Котельные оснащены небольшими угольными складами либо в помещениях, либо огороженных забором при здании котельной, где уголь находится под присмотром работников котельных. Все котельные оснащены телефонной связью, работающий персонал обучен и проинструктирован. Составом ИТР и АУП проводится объезд котельных в любое время суток, с целью контроля за соблюдением температурного графика, предотвращения хищения угля и поддержания порядка.

На всех котельных установлены регистраторы параметров теплоносителя ВЗЛЕТ с возможностью просмотра с рабочих мест АУП (объем хранения информации до 30 суток).

Справка о вместимости угля на угольном складе прилагается.

Все котельные работают на твердом топливе - уголь марки Др, характеристика  
сжигаемого топлива приведена в справке о фактических поставках топлива за 2017-2018 гг.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс.тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| ООО «УКиТС»  г. Гурьевск  ИНН 4204007393 | Уголь | 3,679 | 0,548 | 3,131 |

Приложение № 82 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «УТС» (г. Междуреченск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «УТС» (г. Междуреченск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

На балансе ООО «УТС» г. Междуреченск имеются 6 котельных, работающих на камен­ном угле, 1 котельная, работающая на дизельном топливе и две ПНС. Котельная № 12 функ­ционирует 7272 часа, котельная № 4а-5а функционирует 7296 часов, остальные котельные функционируют 5808 часов и обеспечивают потребности подключенных потребителей в отоплении и горячем водоснабжении. В межотопительный период во время проведения ремонтных работ нагрузка котельной № 4а-5а переключается на котельную № 12 и наобо­рот. Часы работы тепловой сети от котельных 4а-5а,12 благодаря перемычке (в ТК-24 ) независимо от ремонта котельных составляют 8424 часа. Котельная п. Майзас принята на баланс предприятия в 2014 г. В связи с ликвидацией предприятия - потребителя тепловой энергии, котельная № 2 в п. Теба в 2016 г. законсерви­рована.

Общая установленная мощность котельных ООО «УТС» на 2020 г. составила 53,09 Гкал/ч:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная населенного пункта | Наименование котельной | Тип котла | | Год ввода в эксплуатацию | номинальная производительность котла, Гкал/ч |
| г. Междуреченск | котельная 4а-5а | Паровой | ДКВР 20/13 №1 | 1973 | 11,4 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №2 | 1973 | 11,4 |
| Паровой | ДКВР 20/13 №3 | 2014 | 11,4 |
| котельная №12 | Паровой | ДКВР 6,5/13 №1 | 2009 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №2 | 2008 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №3 | 2008 | 3,7 |
| Паровой | ДКВР 6,5/13 №4 | 2009 | 3,7 |
| п. Камешок | котельная п. Камешок | Водогр. | Е 1/9 №1 | 2008 | 0,6 |
| Водогр. | Е 1/9 №2 | 2013 | 0,6 |
| Водогр. | КВр-0,7к №3 | 2003 | 0,6 |
| п. Майзас | котельная п. Майзас | Водогр. | КВр-0,2 №1 | 2014 | 0,17 |
| Водогр. | КВр-0,2 №2 | 2014 | 0,17 |
| п.Теба | котельная №1 п.Теба | Водогр. | СА200 №1 | 1997 | 0,2 |
| Водогр. | СА200 №2 | 1997 | 0,2 |
| Водогр. | TANSAN №3 | 2010 | 0,25 |
| п. Ортон | котельная №1 п. Ортон | Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| Водогр. | НР-18 | 2005 | 0,35 |
| котельная №2 п.Ортон | Водогр. | КВр-0,34к №1 | 2007 | 0,3 |
| Водогр. | КВр-0,34к №2 | 2007 | 0,3 |

|  |  |
| --- | --- |
| Утвержденные температурные графики отпуска тепловой энергии от собственных  источников теплоснабжения: | |
| Котельные: № 4а-5а, № 12, п. Камешок;  ПНС: № 101, № 13/15 | 95/70°С со срезкой на 65°С |
| Котельные: № 1,2 п. Ортон; № 1 п. Теба, п. Майзас, | 95/70°С |

На котельных ООО «УТС» г. Междуреченск установлены водогрейные котлы типа НР-18; КВр-0,2; КВр-0,34К; КВр-0,7К; Compact СА-200; Tansan-SKBP 250, а также паровые котлы типа: ДКВР 20/13 и ДКВР 6,5/13. На котельной п. Камешок паровые котлы Е 1/9 переведе­ны в водогрейный режим.

На котельных № 4а-5а,12 имеется химводоподготовка. Умягчение воды производится по одноступенчатой схеме, фильтры заполнены катионитом КУ-2-8. Кроме установок Na-катионирования предусмотрена атмосферная деаэрация воды.

Поставщиком каменного угля марки ДГр класс 0-300 является ООО «Промугольсервис» г. Ново­кузнецк. На котельные ООО «УТС» г. Междуреченск каменный уголь доставляется желез­нодорожным и авто транспортом. Средневзвешенное значение низшей теплоты сгорания топлива по удостоверениям качества за 2018 г. составляет 4500 ккал/кг.

Поставщиком дизельного топлива марки Л-0,05-62 класс 2 (ДТ-2) является ЗАО «Газ-промнефть-Терминал» г. Новосибирск. На котельные ООО «УТС» г. Междуреченск дизель­ное топливо доставляется автотранспортом. Средневзвешенное значение низшей теплоты сгорания топлива по паспортам качества за 2018 г. составляет 10150 ккал/кг.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2020 г. | | |
| Общий  запас  топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ООО «УТС» (г. Междуреченск) | Уголь | 11,151 | 9,627 | 1,524 |
| Дизельное топливо | 0,015 | 0,013 | 0,002 |

Приложение № 83 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной ООО ХК «СДС-Энерго» (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск) на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось   
ООО ХК «СДС-Энерго» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной ООО ХК «СДС-Энерго».

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- договор аренды имущества;

- пояснительную записку по котельной;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| неснижаемый запас | эксплуатационный запас |
| *ООО ХК «СДС-Энерго» г. Кемерово (по узлу теплоснабжения – г. Междуреченск)* | Уголь | 3,541 | 0,865 | 2,676 |

Приложение № 84 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

по материалам, представленным ***ООО «ТеплоРесурс» (г. Анжеро-Судженск)***, для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных ООО «ТеплоРесурс» на 2020 год

В Региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось   
**ООО «ТеплоРесурс»** (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава (для организаций);

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- пояснительную записку по котельным, подведомственным организации;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ);

- заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельных, выполненной ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тысяч тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива  на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый запас |
| ***ООО «ТеплоРесурс»***  ***г. Анжеро-Судженск*** | каменный  уголь | 22,051 | | 5,305 | | 16,746 |

Приложение № 85 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Экспертное региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных г. Юрга на 2020 год**

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) (г. Прокопьевск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельных г. Юрга.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно;

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно, необходимого для надежной и стабильной работы котельных и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельных по каждому виду топлива раздельно.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) на 2020 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2020 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас |
| ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) по котельным г. Юрга | Каменный уголь | 3,205 | 2,761 | 0,444 |

Приложение № 86 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Теплосервис» (г. Мариинск), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось ООО «Теплосервис» (г. Мариинск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

* Пояснительная записка.
* Копии уставных и регистрационных документов организации;
* Копии договоров аренды муниципального имущества;
* Копии концессионных соглашений.
* Сведения о протяженности тепловых сетей.
* Схемы тепловых сетей.
* Тех. Паспорта котельных.
* Технические характеристики оборудования.
* Копии паспортов котлов.
* Технические характеристики бака-аккумулятора.
* Справка о проведении ремонтов.
* Справка о вместимости угольных складов.
* Плановая и фактическая выработка 2017 г.
* Плановая и фактическая выработка 2018 г.
* Плановая выработка 2019 г.
* Плановая выработка 2019 г. по месяцам.
* Плановая выработка 2020 г.
* Плановая выработка 2020 г. по месяцам.
* Перечень потребителей тепловой энергии с часовой нагрузкой.
* Максимальная часовая нагрузка.
* Температурный график.
* Форма № 1-ТЕП;
* Расчет норматива удельного расхода топлива.
* Расчет норматива создания запасов топлива.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| ООО «Теплосервис» (г. Мариинск), ИНН 4213009742 | Каменный уголь | 6,304 | | 5,445 | | 0,859 |

Приложение № 87 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

# Экспертное заключение по материалам, представленным МКП «КТВС НМР», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год

В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области обратилось МКП «КТВС НМР» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных;
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных;
* Копии уставных и регистрационных документов организации;
* Копии договоров аренды недвижимого имущества;
* Пояснительная записка;
* Общие сведения об энергоснабжающей организации;
* Сведения о теплосетях;
* Техническая характеристика оборудования;
* Технические параметры котлов;
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию;
* Температурные графики;
* Исходные данные по угольным складам;
* Справка о размерах котельного зала;
* Справка по объемам помещений в котельных;
* Расчет расхода воды на хоз.питевые нужды котельных;
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2019 год;
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2019 год;
* Данные по фактическим затратам электроэнергии по ЦТП;
* Данные о фактическом расходе угля за три года;
* Основные исходные данные и результаты расчета создания ННЗТ, НЭЗТ, ОНЗТ;
* Копии паспортов котлов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2019 год.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2019 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | тыс. тонн | |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | | неснижаемый  запас |
| МКП «КТВС НМР»  ИНН 4252015404 | Каменный уголь | 19,923 | | 18,878 | | 1,046 |

Приложение № 88 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии,**

**за исключением источников тепловой энергии, функционирующих**

**в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2020 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива, тыс. т. | | |
| Общий запас топлива | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | ООО «А-Энерго» (г. Кемерово) по узлу теплоснабжения г. Мариинск, ИНН 4205331498 | Бурый уголь | 7,109 | 6,150 | 0,959 |
| 2 | ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (филиал по Центральному Военному округу) по котельным г. Юрга, ИНН 7729314745 | Каменный уголь | 3,205 | 2,761 | 0,444 |
| 3 | ОАО «Угольная компания «Северный Кузбасс» (г. Березовский), ИНН 4250005979 | Каменный уголь | 5,311 | 4,003 | 1,308 |
| 4 | ООО «СПК «Чистогорский» (Новокузнецкий район), ИНН 4238013194 | Каменный уголь | 4,005 | 3,381 | 0,624 |
| 5 | ООО «Управление тепловых систем» (г. Междуреченск), ИНН 4205369653 | Каменный уголь | 11,151 | 9,627 | 1,524 |
| Дизельное топливо | 0,015 | 0,013 | 0,002 |
| 6 | ООО «Теплоснаб» (г. Мыски),  ИНН 4205239830 | Каменный уголь | 10,419 | 8,876 | 1,543 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 7 | МП «ГУЖКХ» (г. Новокузнецк), ИНН 4253026631 | Дизельное топливо | 0,115 | 0,115 | 0,000 |
| 8 | МУП «Жилищно-коммунальное  управление Кемеровского района» (г. Кемерово), ИНН 4205242791 | Каменный уголь | 6,678 | 5,745 | 0,933 |
| Дизельное топливо | 0,116 | 0,116 | 0,000 |
| 9 | МУП «Теплоснабжающее хозяйство города Мыски» (г. Мыски), ИНН 4214037774 | Каменный уголь | 3,086 | 2,665 | 0,421 |
| 10 | МУП «МТСК» (г. Междуреченск), ИНН 4214039620 | Каменный уголь | 48,552 | 36,828 | 11,724 |
| 11 | АО «КемВод» (г. Кемерово),  ИНН 4205002327 | Каменный уголь | 0,078 | 0,054 | 0,024 |
| 12 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания» (г. Киселевск),  ИНН 4211023156 | Каменный уголь | 9,911 | 8,562 | 1,349 |
| 13 | ООО «Теплоснабжение» (г. Белово), ИНН 4202022244 | Каменный уголь | 4,815 | 4,156 | 0,659 |
| 14 | ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельные №№ 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 4,055 | 3,529 | 0,526 |
| 15 | ООО «Тепловая компания «Актив» (г. Киселевск) по узлу теплоснабжения котельные №№ 43, 50, ИНН 4223117521 | Каменный уголь | 1,212 | 1,049 | 0,163 |
| 16 | МУП «Городское тепловое хозяйство» (г. Прокопьевск), ИНН 4223121302 | Каменный уголь | 7,122 | 5,942 | 1,180 |
| 17 | ООО «Топкинский цемент» (г. Топки), ИНН 4229004316 | Дизельное топливо | 0,050 | 0,025 | 0,025 |
| 18 | ООО «ТеплоРесурс»  (г. Анжеро-Судженск),  ИНН 4246019288 | Каменный уголь | 22,051 | 16,746 | 5,305 |
| 19 | ООО ХК «СДС-Энерго» по узлу теплоснабжения г. Междуреченск,  ИНН 4250003450 | Каменный уголь | 3,541 | 2,676 | 0,865 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 20 | АО «Каскад-Энерго»  (г. Анжеро-Судженск),  ИНН 4246003760 | Каменный уголь | 2,297 | 1,740 | 0,557 |
| 21 | МКП «Котельные, тепловые и водопроводные сети Новокузнецкого муниципального района» (Новокузнецкий район), ИНН 4252015404 | Каменный уголь | 19,924 | 18,878 | 1,046 |
| 22 | ООО «Теплосервис» (г. Мариинск), ИНН 4213009742 | Каменный уголь | 6,304 | 5,445 | 0,859 |
| 23 | ЗАО «Тяжинское ДРСУ»  (п.г.т. Тяжинский),  ИНН 4243005819 | Каменный уголь | 0,173 | 0,149 | 0,024 |
| 24 | ООО «ТВК» (г. Белово),  ИНН 4202026697 | Каменный уголь | 9,656 | 8,347 | 1,309 |
| 25 | ООО «Управление котельных и тепловых сетей» (г. Гурьевск),  ИНН 4204007393 | Каменный уголь | 3,679 | 3,131 | 0,548 |
| 26 | ООО «Лесная поляна-Плюс»  (г. Кемерово), ИНН 4205265799 | Дизельное топливо | 1,329 | 1,097 | 0,232 |
| 27 | ООО «Сибирская тепловая компания» (г. Киселевск),  ИНН 4223104900 | Каменный уголь | 14,728 | 11,120 | 3,608 |
| 28 | МУП «Яйская теплоснабжающая организация» Яйского городского поселения, ИНН 4246022072 | Каменный уголь | 4,149 | 3,676 | 0,473 |

Приложение № 89 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «Шанс» (Ленинск-Кузнецкий район) для определения величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального района, на 2020-2025 годы**

# Нормативно-правовая база

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ).
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ).
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ).
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Федеральный закон от 21.07.2005 № 115-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О концессионных соглашениях».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012   
  № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

# Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней

Материалы ООО «Шанс» (Ленинск-Кузнецкий район) на расчет тарифов на тепловую энергию на 2020-2025 гг. подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «Шанс» (Ленинск-Кузнецкий район) информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2020-2025 гг.

Экспертная оценка расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2020-2025 гг., производилась на основе индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

Все расчёты в данном экспертном заключении приведены с учётом НДС.

# Общая характеристика предприятия

Тарифы предприятия с 01.01.2020 года подлежат государственному регулированию согласно положениям п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку ООО «Шанс»   
(Ленинск-Кузнецкий район) производит реализацию тепловой энергии, необходимой для оказания коммунальных услуг по отоплению населения и приравненных к нему категориям потребителей.

ООО «Шанс» осуществляет работу по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кемеровской области (далее – РЭК КО) видам деятельности с 25 февраля 2009 года.

ООО «Шанс» в РЭК КО представлено концессионное соглашение от   
28 апреля 2016 года между Муниципальным образованием Ленинск-Кузнецкий муниципальный район и ООО «Шанс» со сроком передачи имущества на 10 лет.

ООО «Шанс» постановлением РЭК КО от 15.12.2016 № 502 утвержден тариф на тепловую энергию на первый долгосрочный период регулирования на 2017-2019 гг. методом индексации установленных тарифов.

ООО «Шанс» обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области для установления тарифов на тепловую энергию (заявление на установление тарифов на тепловую энергию вх. № 1981   
от 25.04.2019), реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого района, на второй долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. В качестве метода регулирования тарифов на тепловую энергию предприятием выбран метод индексации установленных тарифов.

Согласно п. 72 Основ ценообразования, второй долгосрочный период должен быть не менее 5 расчетных периодов регулирования. Поэтому экспертами рассматривался период 2020-2025 гг. до конца действия концессионного соглашения.

Согласно абз. 3 ст. 19 Постановления Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» метод регулирования тарифов должен соответствовать методу регулирования, предусмотренному конкурсной документацией. Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования, согласованные региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо РЭК КО № См-6-35/3549-02 от 14.12.2015 «О согласовании долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»). Долгосрочными параметрами регулирования закреплен метод индексации установленных тарифов.

Концессионное соглашение заключено в отношении объектов теплоснабжения – 6 котельных Ленинск-Кузнецкого района, на основании проведенных конкурсных процедур.

Долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчета экспертами необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «Шанс» на 2020-2025 гг.

ООО «Шанс» обслуживает 6 котельных в Шабановском и Чкаловском сельских поселениях Ленинск-Кузнецкого района установленной мощностью 6,965 Гкал/ч. В качестве топлива используется каменный уголь.

ООО «Шанс» применяет упрощенную систему налогообложения, в связи с этим все расчеты в данном экспертном заключении приведены с учетом НДС.

# Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с источника тепловой энергии

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения Шабановского сельского поселения утверждена постановлением администрации Шабановского сельского поселения от 24.06.2019 №20; схема теплоснабжения Чкаловского сельского поселения, утверждена постановлением администрации Чкаловского сельского поселения от 28.04.2019 № 23.

Руководствуясь п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э, эксперты считают обоснованным расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определить в соответствии со схемами теплоснабжения Шабановского и Чкаловского сельских поселений, актуализированных на 2020 год.

Уровень потерь тепловой энергии при передаче по сетям, обслуживаемым предприятием принят на нулевом уровне, согласно установленным долгосрочным параметрам регулирования.

Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Информация по факту 2016-2018 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» представлена в таблице 1.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению ООО «Шанс» Ленинск-Кузнецкий район

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2016 | 444,00 |  |
| 2017 | 356,28 | -19,76 |
| 2018 | 355,56 | -0,20 |
| 2020 | 320,08 | -9,98 в среднем |

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии ООО «Шанс»   
Ленинск-Кузнецкий район на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие  2020 года | 2 полугодие 2020 года |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 5 465,00 | 2 732,50 | 2 732,50 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 5 278,00 | 2 639,00 | 2 639,00 |
| 3 | Полезный отпуск | 5 278,00 | 2 639,00 | 2 639,00 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 5 278,00 | 2 639,00 | 2 639,00 |
| 4.1 | - жилищные организации | 320,08 | 160,04 | 160,04 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 4 879,32 | 2 439,66 | 2 439,66 |
| 4.3 | - прочие потребители | 78,60 | 39,30 | 39,30 |
| 5 | - производственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Потери, всего | 187,00 | 93,50 | 93,50 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 187,00 | 93,50 | 93,50 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

# 

# Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом котельного топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

# Расходы на топливо

По данной статье предложения предприятия для производства тепловой энергии на потребительском рынке в 2020 году составили 3 836,09 тыс. руб., в том числе на транспортировку топлива – 966,92 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО «Шанс» представило:

1. справка о перечислении за поставку угля за 2018 год (стр. 61 материалов тарифного дела);
2. счета-фактуры АО «СУЭК-Кузбасс» за 2018 год (стр. 62-81 материалов тарифного дела);
3. договор от 26.12.2018 № СУЭК-КУЗ-18/4912С на поставку каменного угля (стр. 82-92 материалов тарифного дела);
4. справка о стоимости за доставку угля с шахты им. Рубана за 2018 год (стр. 93 материалов тарифного дела);
5. расчет стоимости перевозки каменного угля КамАЗ-65115N;
6. справка о перечислении за поставку угля за 2019 год (стр. 17 дополнительных материалов тарифного дела);
7. счета-фактуры АО «СУЭК-Кузбасс» за 2019 год (стр. 18-25 дополнительных материалов тарифного дела).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитывался экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основе приложения № 2 к письму   
РЭК КО от 14.12.2015 № См-6-35/3549-02 в размере – 228,91 кг. у.т./Гкал.

Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю сортомарки Др, с учетом естественной убыли при автомобильных перевозках, погрузочно-разгрузочных работах и хранении на складе составляет – 1 687,13 т. Тепловой эквивалент принят в расчет в размере – 0,725 (низшая теплотворная способность 5075 ккал/кг принята на уровне, утвержденном   
РЭК КО на 2019 год, в связи с отсутствием обосновывающих материалов).

Цена топлива сортомарки ДР принята исходя из фактических данных за 2018 год, представленных в материалах тарифного дела стр. 62-81 (счета-фактуры АО «СУЭК-Кузбасс» за январь-декабрь 2018 года), с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2019 и 2020 годы (104,3%, 104,1%) и составила 1 351,92 руб/т. (с учетом НДС). Таким образом, расходы на покупку каменного угля составили 2 280,87 тыс. руб.

Цена автомобильной перевозки 1 тонны угля сортомарки Др принята н основе приложения 1 к договору доставки угля от 01.01.2019 между   
ООО «Шанс» и ЗАО «Парус» с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2020 (103,7%) и составляет 435,17 руб./т. Доставка топлива осуществляется с угольного склада АО «СУЭК-Кузбасс» шахта им. Рубана. Расстояние от склада АО «СУЭК-Кузбасс» шахта им. Рубана до угольного склада котельной составляет 49 км (в одну сторону). Стоимость доставки топлива на 2020 год составляет 734,19 тыс. руб.

Таким образом, расходы на топливо, по мнению экспертов, на 2020 год составят 3 015,06 тыс. руб., в том числе: расходы на покупку натурального топлива – 2 280,87 тыс. руб., расходы на транспортировку топлива – 734,19   
тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 821,03 тыс. руб. в связи с принятием в расчет большего по величине калорийного эквивалента, чем по предложению предприятия, что, как следствие, повлекло снижение количества топлива.

Руководствуясь п.п. в) пункта 28 Основ ценообразования, эксперты рассчитали плановые прогнозные величины расходов на топливо на последующие расчётные периоды долгосрочного периода регулирования, применив индексы инфляции по данным прогноза Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 01.10.2018.

Расходы по статье на 2021 год составили 3 134,19 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива – 2 372,10 тыс. руб. К цене угля применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по углю энергетическому на 2021 год – 104,0, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по транспорту на 2021 год – 103,8.

Расходы по статье на 2022 год составили 3 263,54 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива – 2 471,73 тыс. руб. К цене угля применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по углю энергетическому на 2022 год – 104,2, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по транспорту на 2022 год – 103,9.

Расходы по статье на 2023 год составили 3 400,71 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива – 2 578,02 тыс. руб. К цене угля применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по углю энергетическому на 2023 год – 104,3, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по транспорту на 2023 год – 103,9.

Расходы по статье на 2024 год составили 3 543,65 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива – 2 688,87 тыс. руб. К цене угля применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по углю энергетическому на 2024 год – 104,3, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по транспорту на 2023 год – 103,9.

Расходы по статье на 2025 год составили 3 692,60 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива – 2 804,49 тыс. руб. К цене угля применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по углю энергетическому на 2025 год – 104,3, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 по транспорту на 2025 год – 103,9.

# Расходы на электроэнергию

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
2 046,65 тыс. руб. В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

1. справка о перечислении за электроэнергию за 2018 год (стр. 95 материалов тарифного дела);
2. расчет расхода электроэнергии по котельным ООО «Шанс» за 2018 год (стр. 96 материалов тарифного дела);
3. счета-фактуры за 2018 год ПАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 97-107 материалов тарифного дела);
4. анализ потребления электроэнергии (стр. 108-109, 111-114 материалов тарифного дела);
5. договор электроснабжения с ПАО «Кузбассэнергосбыт» от 01.01.2008 № 2220э (договор с пролонгацией) (стр. 115-128 материалов тарифного дела);
6. справка о перечислении за электроэнергию за 2019 год (стр. 10 дополнительных материалов тарифного дела);
7. счета-фактуры за 2019 год ПАО «Кузбассэнергосбыт» (стр. 11-16 дополнительных материалов тарифного дела).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Объем потребления электрической энергии рассчитывался экспертами исходя из норматива удельного расхода электрической энергии, принятого на основе приложения № 2 к письму РЭК КО от 14.12.2015 № См-6-35/3549-02 в размере – 50,70 кВт\*ч/Гкал и составил 267,5946 тыс. кВт\*ч.

Экспертами принята в расчет цена электроэнергии, исходя из ее средневзвешенной цены за 2018 год (счета-фактуры за 2018 год) (стр. 97-107 материалов тарифного дела) с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2019 и 2020 годы (105,9%, 104,2%) в размере 6,9183 руб./ кВт\*ч.

Таким образом, стоимость электрической энергии на производство тепловой энергии ООО «Шанс» на 2020 год составит 1 851,30 тыс. руб. Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 195,35 тыс. руб. и обусловлена сокращением объема электроэнергии относительно объема, предложенного предприятием.

При расчете планируемых тарифов на 2021-2025 годы, к планируемому тарифу на 2020 год последовательно применяются следующие ИЦП, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 по обеспечению электрической энергией: 104,0%, 104,0%, 103,9%, 103,9%, 103,9%.

# Расходы на холодную воду

Предложения предприятия по данной статье на 2020 год составили   
324,42 тыс. руб. при объеме воды 6,61 тыс. м3.

В качестве обосновывающих документов представлены:

1. справка о перечислении за водоснабжение за 2018 год (стр. 129 материалов тарифного дела);
2. расчет расхода воды по котельным за 2018 год (стр. 130 материалов тарифного дела);
3. счета-фактуры на поставку холодной воды ООО «Энергоресурс» за 2018 год (стр. 131-137 материалов тарифного дела);
4. справка о перечислении за водоснабжение за 2019год (стр. 3 дополнительных материалов тарифного дела);
5. счета-фактуры на поставку холодной воды за 2019 год (стр. 3-9 дополнительных материалов тарифного дела).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять объем холодной воды в размере 4,58 тыс. м3 (на уровне, утвержденном при тарифном регулировании тарифа на тепловую энергию ООО «Шанс» на 2019 год) в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

Поставщиком холодной воды для ООО «Шанс» является   
ООО «Энергоресурс». Среднегодовая цена холодной воды на 2020 год принята экспертами на уровне 50,52 руб./м3 на основе постановления   
РЭК КО от 29.12.2018 №758.

Таким образом, стоимость холодной воды, по мнению экспертов, на 2020 год составила 231,48 тыс. руб. Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 92,94 тыс. руб. и обусловлена сокращением объема холодной воды, а также применением в расчет цен согласно постановлению РЭК КО от 29.12.2018 №758.

При расчете планируемых тарифов на 2021-2025 годы, к планируемой стоимости воды на 2020 год последовательно применяются следующие ИЦП, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018: 104,0%, 104,0%, 104,0%, 104,0%, 104,0%.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают принять затраты на энергетические ресурсы на 2020 год на уровне 5 097,84 тыс. руб. Постатейно расходы на энергетические ресурсы отражены в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя**

Тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено  РЭК КО  на 2019 год | Предложение экспертов  на 2020 год |
| 1 | Расходы на топливо | 2 101,37 | 3 015,06 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 2 081,78 | 1 851,30 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 182,78 | 231,48 |
| 5 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 4 365,93 | 5 097,84 |

# Определение долгосрочных и прогнозных параметров регулирования на производство тепловой энергии для ООО «Шанс»

# Долгосрочные параметры регулирования

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете тарифа на 2020-2025 гг. методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования, согласованных региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо РЭК КО № См-6-35/3549-02   
от 14.12.2015).

ООО «Шанс» подало заявление на второй долгосрочный период регулирования методом индексации на 2020-2025 годы. Согласно п. 72 Основ ценообразования, второй долгосрочный период должен быть не менее 5 расчетных периодов регулирования. Поэтому экспертами рассматривался период 2020-2025 гг.

Согласно пункту 7 статьи 49 закона «О концессионных соглашениях» от 21.07.2005 №115-ФЗ, необходимая валовая выручка от поставок товаров, оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам) рассчитывается в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов), предусмотренными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения, для предусмотренных [статьей 46](consultantplus://offline/ref=4E57E827F94683EF4A27E339949AF5DB90512FD6D9908211F062026983707EAE53CD28E6C75BE41BD5ACEEF19952E62AC470F3A3E1o2Y2J) указанного закона методов регулирования тарифов. При расчете необходимой валовой выручки на 2020-2025 гг. используются цены, величины, значения, параметры, содержащиеся в конкурсном предложении и установленные конкурсной документацией.

28.04.2016 года между МКУ «КУМИ Ленинск-Кузнецкого муниципального района» и ООО «Шанс» заключено концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения (стр. 23 тома 1 материалов тарифного дела), на основании проведенных конкурсных процедур.

Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования, согласованные региональной энергетической комиссией Кемеровской области (исходящее письмо РЭК КО № См-6-35/3549-02 от 14.12.2015).

Долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчета экспертами необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО «Шанс» на 2020-2025 гг.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 01.10.2018, в соответствии с которым ИПЦ на 2020-2025 гг. составил 103,4 %, 104,0 %, 104,0 %, 104,0 %, 104,0 %, 104,0 %.

# Базовый уровень операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии ООО «Шанс» закреплен в концессионном соглашении от 28.04.2016 б/н (стр. 23 тома 1 материалов тарифного дела) и составляет на 2016 год 4 980,25 тыс. руб.

Учитывая то, что за основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования (исходящее письмо РЭК КО № См-6-35/3549-02 от 14.12.2015), эксперты считают возможным отразить структуру расходов, вошедших в базовый уровень операционных расходов при согласовании. Данная структура отражена в приложении № 2 к экспертному заключению.

Согласно пункту 59 Методических указаний, 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 пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации.

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов для ООО «Шанс» устанавливается в размере 1%.

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

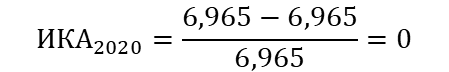
ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) , в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Соответственно индекс изменения количества активов (ИКА) равен сумме индексов изменения количества активов, а именно:



Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на тепловую энергию в 2020 году, по мнению экспертов, составит 5 507,94 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2020 год относительно уровня 2019 года составит 2,31 %. Распределение операционных расходов по статьям приведено в таблице 5.

Таблица 4.

Расчет операционных (подконтрольных)

расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

(приложение 5.2. к Методическим указаниям)

Тыс. руб.

| №  п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | Тыс. руб. | 5 507,94 | 5 607,97 | 5 838,83 | 6 011,66 | 6 189,61 | 6 372,82 |

Таблица 5

**Распределение операционных (подконтрольных) расходов**

**ООО «Шанс» на 2020 год долгосрочного периода регулирования, постатейно**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2020 год |
| --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 163,03 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 241,66 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 4 466,22 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 180,99 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 193,15 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 23,53 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 49,77 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 189,60 |
| 11 | Итого (11=1+2+3+4+5+6+7+8+9+10) | 5 507,94 |

# Неподконтрольные расходы

Согласно абз. 4 пункта 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с пунктом 62 данного документа и включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату 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, расходы на обязательное страхование, налог на имущество организации;

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

# Отчисления на социальные нужды

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 826,22 тыс. руб.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 28.12.2016) в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования в размере 30%;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 г. № 713 в ред. от 31.12.2010 №1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 № 350-ФЗ). Предприятие представило по данной статье уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний равном 0,2 %.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, величина социальных отчислений на 2020 год будет равняться 30,2% от ФОТ.

Экспертами определен ФОТ на 2020 год на уровне 4 466,22 тыс. руб.

Расходы ООО «Шанс» на социальные отчисления в 2020 году составят 1 348,80 тыс. руб.

Корректировка относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 1 477,42 тыс. руб. и обусловлена изменением ФОТ относительно предложения предприятия.

# Налог при УСН

Налогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, в случае если расходы превысили или сравнялись с доходами, уплачивает минимальный налог.

Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии со статьей 346.15 НК. При упрощенной системе налогообложения минимальный налог исчисляется в размере 1% от доходов, полученных за налоговый период (год), расходы при этом не учитываются.

Экспертами предлагается учесть расходы по уплате налога при УСН на 2020 год в размере 1 % от налогооблагаемой базы (НК РФ)   
(11 954,58 / 99 = 120,75).

Информация о неподконтрольных расходах отражена в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр неподконтрольных расходов**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2019 год | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 317,62 | 2 826,22 | 1 348,80 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.9 | Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 1 317,62 | 2 826,22 | 1 348,80 |
| 2 | Налог при УСН | 111,76 | 112,00 | 120,75 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 429,38 | 2 938,22 | 1 469,55 |

# Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

При проведении данной экспертизы специалистами уделено значительное внимание проверке фактической и планируемой себестоимости и прибыли как составных частей тарифа.

При этом эксперты исходили из объема (полноты) и достоверности предоставленной информации, за которую несет ответственность ООО «Шанс».

Для установления достоверности отнесения фактических затрат на себестоимость услуг эксперты руководствовались следующими принципами:

* производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность производственной деятельностью предприятия, подлежащей регулированию;
* технологическое и номенклатурное соответствие, т.е. обусловленность технологией и организацией производства;
* количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат производственными нормами, установленными регулирующими органами, отраслевыми нормативными материалами или самим предприятием;
* действительность произведения затрат, т.е. правомерность списания только действительно произведенных затрат, что устанавливается выборочной проверкой отдельных производственных участков, по которым произошло списание фактических затрат.

С целью получения выводов, подтверждающих обоснованность затрат, включаемых в расчет тарифа, экспертами проведен анализ плановых и фактических расходов в разрезе статей затрат, учитывающий объемные показатели, нормы и нормативы материальных затрат, а также особенности технических и технологических способов производства, аналитические расчеты и обоснования, рассмотрена калькуляция расходов предприятия на производство и передачу тепловой энергии.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы предприятия на уровне базовых значений (согласно пункту 55 Методических указаний);

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива;

- фактическая прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

На момент составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 01.10.2018, в соответствии с которым ИПЦ на 2018 год составляет 102,7%.

1. Операционные расходы, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э).

Фактические операционные расходы за 2018 год принимаются экспертами на уровне значений, рассчитанных исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (базовый уровень операционных значений, фактический ИПЦ Минэкономразвития России от 01.10.2018, фактический индекс изменения активов) взамен прогнозных, по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленныйна долгосрочный период регулирования в соответствии с [п.37](consultantplus://offline/ref=F7AA3007675746ABB6CA88F03F79CA48E0C325E11E350A9D771DF46CAB3DB3AAE3EEAC0CDE9DFA43BB7D53A845E74E1CA885538C017A8CD9R9R7G) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

, ИПЦj - соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

 - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, определяемый в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), по [формуле 31.1](consultantplus://offline/ref=F7AA3007675746ABB6CA88F03F79CA48E0C325E11E350A9D771DF46CAB3DB3AAE3EEAC0CDE9DFB4BBA7D53A845E74E1CA885538C017A8CD9R9R7G) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Таким образом, фактические операционные расходы за 2018 год составили 5 213,46 тыс. руб., что на 1,19 % (65,99 тыс. руб.) ниже уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2018 год.

2. Неподконтрольные расходы включают расходы на уплату налога при УСНО, а также отчисления на социальные нужды. Для определения фактических цен и расходов по статьям за 2018 год экспертами использовался факт 2018 года направленный предприятием через систему ЕИАС в BALANCE.CALC.TARIFF. WARM.2018.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО   
№ 620 от 20.12.2013 является официальной отчетностью. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2018 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Фактические расходы на социальные отчисления в 2018 году составили 2 196,14 тыс. руб., что на 903,33 тыс. руб. превышает уровень (1 292,84), принятый в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2018 год. Данное превышение является следствием увеличения ФОТ. В таблице 7 отражен ФОТ ООО «Шанс» за 2018 год.

Таблица 7

**Фонд оплаты труда ООО «Шанс»**

Тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК КО  на 2018 год | Факт 2018 года |
| 1 | Численность работников по предприятию | 38,00 | 37,80 |
| 2 | Средняя заработная плата | 9 388,02 | 16 031,97 |
| 3 | ФОТ | 4 280,94 | 7 272,10 |

Справочно: Согласно ст. 3 Федерального закона от 28.12.2017 № 421-ФЗ «О внесение изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части повышения минимального размера оплаты труда до прожиточного минимума трудоспособного населения» минимальный размер оплаты труда с 1 января 2018 года составил 9 489,00 тыс. руб.

Согласно ст. 1 Федерального закона от 07.03.2018 № 41-ФЗ «О внесении изменения в статью 1 Федерального закона «О минимальном размере оплаты труда» минимальный размер оплаты труда с 1 мая 2018 года составил 11 163,00 тыс. руб.

По данным Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области средняя заработная плата по отрасли за 2018 год составила 26 600,00 тыс. руб.

Увеличение ФОТ на 2018 год обусловлено повышением заработной платы работников. Средняя заработная плата работников ООО «Шанс» не превышает среднюю заработную плату по отрасли за 2018 год. Таким образом, данные расходы предлагается признать экономически обоснованными и включить в фактические неподконтрольные расходы за 2018 год в полном объеме.

Фактически произведенные в 2018 году неподконтрольные расходы составили 2 291,27 тыс. руб., что на 887,96 тыс. руб. (38,75 %) превышает уровень, принятый в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2018 год.

Таблица 8

**Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству   
тепловой энергии**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2018 год | Факт 2018 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 292,84 | 2 196,17 | 903,33 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 1 292,84 | 2 196,17 | 903,33 |
| 2 | Налог при УСН | 110,47 | 95,10 | -15,37 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов  Стр. 4 = стр. 1.1 + стр. 1.2 + стр. 1.3 + стр. 1.4 +  стр. 1.5 + стр. 1.6 + стр. 1.7 + стр. 1.8 + стр. 2 + стр. 3. | 1 403,31 | 2 291,27 | 887,96 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2018 году, в целях настоящей статьи, составили 4 494,58 тыс. руб.

Таблица 9

**Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии**

Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  РЭК КО на  2018 год | Факт  2018 года | Отклонение  (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 2 528,48 | 2 624,53 | 96,05 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 835,87 | 1 870,05 | 34,18 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 4 364,35 | 4 494,58 | 130,23 |

4. Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле:



Постановлением РЭК Кемеровской области от 15.12.2015   
№ 841 «Об установлении ООО «Шанс» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого района, на 2017-2019 годы», нормативный уровень прибыли установлен в размере 0,00 %. Таким образом, расчетные фактические расходы из прибыли за 2018 год, в целях настоящей статьи, рассчитанные по вышеприведённой формуле, составят 0,00 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая в 2018 году составила 11 999,31 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации тепловой энергии на потребительском рынке за 2018 год составила 10 414,62 тыс. руб. Данная величина рассчитана исходя из фактического полезного отпуска тепловой энергии за 2018 год, и утвержденных тарифов на тепловую энергию, согласно постановлению РЭК Кемеровской области от 21.11.2017 № 389 (с 1 января 2018 года 2 085,81 руб./Гкал, с 1 июля 2018 года 2 085,82 руб./Гкал). Расчет произведен исходя из объемов отпуска, принятых экспертами согласно контролю отчетности системы ЕИАС, заверенных электронной подписью руководителя предприятия.



Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 1 584,69 тыс. руб., в сторону увеличения.

Таблица 10

**Расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов по производству тепловой энергии**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК КО на 2018 год | Факт  2018 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 5 279,45 | 5 213,46 | -65,99 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 403,31 | 2 291,27 | 887,96 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 4 364,35 | 4 494,58 | 130,23 |
| 4 | Прибыль |  | 0,00 |  |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль |  | 0,00 |  |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов |  | 0,00 |  |
| 7 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 11 047,11 | 11 999,31 |  |
| 8 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. |  | 10 414,62 |  |
| 9 | Размер корректировки (Стр. 13 = стр. 11 – стр. 12.) |  | 1 584,69 |  |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на индексы потребительских цен Минэкономразвития России от 01.10.2018 на 2019-2020 гг. (104,6 % и 103,4%). Таким образом, в необходимую валовую выручку по производству тепловой энергии необходимо включить 1 713,94 тыс. руб.

В целях сглаживания колебаний величины тарифов экспертами предлагается корректировка необходимой валовой выручки, с учетом ограничения роста тарифов. Таким образом, в необходимую валовую выручку по производству тепловой энергии на 2020 год необходимо включить 740,00 тыс. руб. В необходимую валовую выручку по производству тепловой энергии на 2021 год необходимо включить 973,94 тыс. руб.

# 9. Расчет НВВ ООО «Шанс»

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Необходимая валовая выручка (НВВ) на потребительском рынке рассчитывалась на основе рассчитанных долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования ООО «Шанс» на   
2020 год и составила 12 815,33 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки на 2020 год постатейно отражен в таблице 11.

Таблица 11

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов**

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК КО на 2019 год | Предложения экспертов  на 2020 год |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 5 380,63 | 5 507,94 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 429,38 | 1 469,55 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (топливо), холодной воды и теплоносителя | 4 365,93 | 5 097,84 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -3,68 | 740,00 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Необходимая валовая выручка (11=1+2+3+4+5+6+7+8+9+10) | 11 172,27 | 12 815,33 |

# 10. Тарифы на тепловую энергию на 2020 год на основании необходимой валовой выручки

На основании необходимой валовой выручки на 2020 год, эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию для ООО «Шанс» (Ленинск-Кузнецкий район).

Таблица 12

Тарифы на тепловую энергию ООО «Шанс»   
Ленинск-Кузнецкий район на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2020 год |
| 1 | НВВ, тыс. руб. | 12 815,33 |
| 1.1 | 1 полугодие | 6 144,52 |
| 1.2 | 2 полугодие | 6 670,81 |
| 2 | Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. Гкал | 5 278,00 |
| 2.1 | 1 полугодие | 2 639,00 |
| 2.2 | 2 полугодие | 2 639,00 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал, в т.ч.: |  |
| 3.1 | с 1 января | 2 328,36 |
| 3.1.1. | Изменение тарифа с 1 января | 0,0% |
| 3.2 | с 1 июля | 2 527,78 |
| 3.2.1. | Изменение тарифа с 1 июля | 8,56% |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сводная информация и смета расходов** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **по производству и реализации тепловой энергии ООО "Шанс" Ленинск-Кузнецкий район на 2020-2025 годы** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Показатели | | | | Ед.изм. | Утверждено РЭК КО на 2018 год | Факт 2018 года | Утверждено РЭК КО на 2019 год | Предложение предприятия на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год | Отклонение (8-7) | Отклонение (8-6) | Предложение экспертов на 2021 год | Предложение экспертов на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Предложение экспертов на 2024 год | Предложение экспертов на 2025 год |
|
|
|
|
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|  | **Количество котельных** | | |  |  | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |  |  | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
|  | **Нормативная выработка т/энергии** | | | | Гкал | **5483,30** | **5180,07** | **5249,00** | **5177,07** | **5465,00** | **287,93** | **216,00** | **5465,00** | **5465,00** | **5465,00** | **5465,00** | **5465,00** |
|  | **Полезный отпуск** | | |  | -"- | **5296,30** | **4993,07** | **5062,00** | **4990,07** | **5278,00** | **287,93** | **216,00** | **5278,00** | **5278,00** | **5278,00** | **5278,00** | **5278,00** |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | | | | -"- | **5296,30** | **4993,07** | **5062,00** | **4990,07** | **5278,00** | **287,93** | **216,00** | **5278,00** | **5278,00** | **5278,00** | **5278,00** | **5278,00** |
|  | - жилищные организации | | | | -"- | 444,00 | 355,56 | 400,14 | 355,56 | 320,08 | **-35,48** | **-80,06** | 320,08 | 320,08 | 320,08 | 320,08 | 320,08 |
|  | - бюджетные организации | | | | -"- | 4763,30 | 4593,19 | 4573,60 | 4593,19 | 4879,32 | **286,13** | **305,72** | 4879,32 | 4879,32 | 4879,32 | 4879,32 | 4879,32 |
|  | - иные потребители | | |  | -"- | 89,00 | 44,32 | 88,26 | 41,32 | 78,60 | **37,28** | **-9,66** | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 | 78,60 |
|  | - производственные нужды | | | | -"- | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **0,00** | **0,00** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **Потери, всего** | |  |  | -"- | **187,00** | **187,00** | **187,00** | **187,00** | **187,00** | **0,00** | **0,00** | **187,00** | **187,00** | **187,00** | **187,00** | **187,00** |
|  | - на собственные нужды котельной |  |  |  | -"- | 187,00 | 187,00 | 187,00 | 187,00 | 187,00 | **0,00** | **0,00** | 187,00 | 187,00 | 187,00 | 187,00 | 187,00 |
|  | - в тепловых сетях | | |  | -"- | 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. Энергетические ресурсы** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | **Расходы на топливо, всего:** | | | | т.р. | **2528,48** | **2624,53** | **2101,37** | **3836,09** | **3015,06** | **-821,03** | **1734,72** | **3134,19** | **3263,54** | **3400,71** | **3543,65** | **3692,60** |
|  | в т.ч. - уголь каменный | | |  | -"- | 2528,48 | 2624,53 | 2101,37 | 3836,09 | 3015,06 | -821,03 | **1734,72** | 3134,19 | 3263,54 | 3400,71 | 3543,65 | 3692,60 |
|  | в т.ч. натуральное топливо | | |  | -"- | **2208,81** | **2624,53** | **2101,37** | **2869,17** | **2280,87** | -588,30 | **767,80** | **2372,10** | **2471,73** | **2578,02** | **2688,87** | **2804,49** |
|  | - уголь каменный | | |  | -"- | 2208,81 | 2624,53 | 2101,37 | 2869,17 | 2280,87 | -588,30 | **767,80** | 2372,10 | 2471,73 | 2578,02 | 2688,87 | 2804,49 |
|  | в т.ч. транспорт топлива | | |  | -"- | **319,67** | **0,00** | **0,00** | **966,92** | **734,19** | -232,73 | **966,92** | **762,09** | **791,81** | **822,69** | **854,78** | **888,11** |
|  | - уголь каменный | | |  | -"- | 319,67 | 0,00 | 0,00 | 966,92 | 734,19 | -232,73 | **966,92** | 762,09 | 791,81 | 822,69 | 854,78 | 888,11 |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** | | | | т.р. | **1835,87** | **1870,05** | **2081,78** | **2046,65** | **1851,30** | **-195,35** | **-35,13** | **1925,35** | **2002,37** | **2080,46** | **2161,60** | **2245,90** |
| 1.3 | **Расходы на воду** | |  |  | т.р. | 0,00 | **0,00** | **182,78** | **324,42** | **231,48** | **-92,94** | **141,64** | **240,74** | **250,37** | **260,39** | **270,80** | **281,63** |
|  | - расходы холодная вода | | |  | т.р. | 0,00 | 0,00 | 182,78 | 324,42 | 231,48 | -92,94 | 141,64 | 240,74 | 250,37 | 260,39 | 270,80 | 281,63 |
|  | - объём воды холодная вода | | | | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 4,58 | 6,61 | 4,58 | -2,03 | 2,03 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
|  | - цена холодная вода | | |  | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 39,89 | 49,08 | 50,52 | 1,44 | 9,19 | 52,54 | 54,64 | 56,83 | 59,10 | 61,47 |
|  | ИТОГО (Уровень расходов на энергетические ресурсы) | | | | т.р. | **4364,35** | **4494,58** | **4365,93** | **6207,16** | **5097,84** | **-1109,32** | **1841,23** | **5300,28** | **5516,28** | **5741,55** | **5976,04** | **6220,14** |
| **2. Операционные расходы** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | **Расходы на сырьё и материалы** | | | | т.р. | 156,27 | 154,31 | 159,26 | 316,68 | 163,03 | -153,65 | 3,77 | 167,85 | 172,82 | 177,94 | 183,21 | 188,63 |
| 2 | **Расходы на ремонт основных средств** | | | | т.р. | 231,64 | 228,74 | 236,08 | 1180,00 | 241,66 | -938,34 | 5,59 | 248,82 | 256,18 | 263,76 | 271,57 | 279,61 |
| 3 | **Расходы на оплату труда, всего** | | | | т.р. | 4280,94 | 4227,43 | 4362,99 | 9358,36 | 4466,22 | -4892,14 | 103,23 | 4598,42 | 4734,53 | 4874,68 | 5018,97 | 5167,53 |
| 4 | **Расходы на выполнение работ и услуг производственного** | | | | т.р. | 173,48 | 171,31 | 176,81 | 48,67 | 180,99 | 132,32 | 4,18 | 186,35 | 191,86 | 197,54 | 203,39 | 209,41 |
|  | **характера, выполн-й по договорам со сторонними организациями,** | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **услуги собственных подразделений предпр-я** | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам** | | | | т.р. | 185,13 | 182,82 | 188,68 | 163,62 | 193,15 | 29,53 | 4,46 | 198,86 | 204,75 | 210,81 | 217,05 | 223,47 |
|  | **с организациями, включая:** | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | | | | -"- | 24,05 | 23,75 | 24,52 | 33,20 | 25,10 | -8,10 | 0,58 | 25,84 | 26,60 | 27,39 | 28,20 | 29,04 |
| 5.2 | - расходы на оплату услуг охраны | | | | -"- | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | | | | -"- | 44,03 | 43,48 | 44,87 | 46,00 | 45,93 | -0,07 | 1,06 | 47,29 | 48,69 | 50,13 | 51,62 | 53,15 |
| 5.4 | - расходы на охрану труда (мед. осмотр) | | | | -"- | 31,14 | 30,75 | 31,74 | 33,42 | 32,49 | -0,93 | 0,75 | 33,45 | 34,44 | 35,46 | 36,51 | 37,59 |
| 5.5 | - расходы на оплату других работ и услуг | | | | -"- | 85,91 | 84,83 | 87,56 | 51,00 | 89,63 | 38,63 | 2,07 | 92,28 | 95,01 | 97,82 | 100,72 | 103,70 |
| 6 | **Расходы на служебные командировки** | | | | -"- | 22,55 | 22,27 | 22,98 | 0,00 | 23,53 | 23,53 | 0,54 | 24,22 | 24,94 | 25,68 | 26,44 | 27,22 |
| 7 | **Расходы на обучение персонала** | | | | -"- | 47,70 | 47,11 | 48,62 | 53,00 | 49,77 | -3,23 | 1,15 | 51,24 | 52,76 | 54,32 | 55,93 | 57,58 |
| 8 | **Лизинговый платёж** | | |  | -"- |  |  | 0,00 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 9 | **Арендная плата** | |  |  | -"- |  |  | 0,00 |  |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 10 | **Другие расходы, в т.ч.:** | | |  | т.р. | 181,74 | 179,46 | 185,22 | 282,40 | 189,60 | -92,80 | 4,38 | 195,21 | 200,99 | 206,94 | 213,07 | 219,37 |
| 10.1 | Расходы на услуги банков | | |  | т.р. | 7,52 | 7,42 | 7,66 | 152,80 | 7,84 | -144,96 | 0,18 | 8,07 | 8,31 | 8,56 | 8,81 | 9,07 |
| 10.2 | Общехозяйственные расходы | | | | т.р. | 135,32 | 133,63 | 137,92 | 0,00 | 141,18 | 141,18 | 3,26 | 145,36 | 149,66 | 154,09 | 158,65 | 163,35 |
| 10.3 | Расходы по охране труда: смывающие и обезвреживающие, спец. одежда, СИЗ, спец. молоко,чистая вода, знаки-правила безопасности, плакаты, медикаменты-аптечка) | | | | т.р. | 38,90 | 38,41 | 39,64 | 129,60 | 40,58 | -89,02 | 0,94 | 41,78 | 43,02 | 44,29 | 45,60 | 46,95 |
|  | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | | | | т.р. | **5279,45** | **5213,46** | **5380,63** | **11402,73** | **5507,94** | **-5894,79** | **127,31** | **5670,98** | **5838,84** | **6011,67** | **6189,61** | **6372,83** |
| **3. Неподконтрольные расходы** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | **Очистка стоков, канализация** | | | | т.р. |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** |  |  |  |  |  |
| 12 | **Арендная плата, в т.ч.** | | |  | т.р. |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** |  |  |  |  |  |
| 13 | **Концессионная плата** | | |  | т.р. |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 14 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | т.р. |  |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** |  |  |  |  |  |
| 15 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | т.р. | **1292,84** | **2196,17** | **1317,62** | **2826,22** | **1348,80** | **-1477,43** | **31,18** | 1388,72 | 1429,83 | 1472,15 | 1515,73 | 1560,59 |
| 16 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | | | | т.р. |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 17 | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам** | | | | т.р. |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 18 | **Расходы, связанные с подключением объектов заявителей** | | | | т.р. |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 19 | **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов)** | | | | т.р. |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 20 | **Единый налог при УСН** | | |  | т.р. | **110,47** | **95,10** | **111,76** | **112,00** | **120,75** | **8,75** | 8,99 | 125,58 | 130,61 | 135,83 | 141,26 | 146,91 |
|  | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** |  |  |  | т.р. | **1403,31** | **2291,27** | **1429,38** | **2938,22** | **1469,55** | **-1468,67** | **40,17** | **1514,31** | **1560,44** | **1607,98** | **1656,99** | **1707,51** |
| 24 | **Нормативная прибыль** | | | | т.р. |  |  | **0,00** | **0,00** |  |  | **0,00** |  |  |  |  |  |
|  | Выплаты социального характера (Коллективный договор) | | | | т.р. |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
|  | Инвестиционная программа | | | | т.р. |  |  | 0,00 | 0,00 |  |  | 0,00 |  |  |  |  |  |
| 26 | **Выпадающие доходы (экономия средств)** | | | |  |  |  | **-3,68** |  | **740,00** |  |  | **973,94** |  |  |  |  |
| 26 | **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | т.р. | **11 047,11** | **11 999,31** | **11 172,27** | **20 548,11** | **12 815,33** | **-7 732,78** | **1 643,07** | **13 459,51** | **12 915,55** | **13 361,20** | **13 822,65** | **14 300,47** |
|  | в том числе на потребительский рынок | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Тариф на тепловую энергию с 01.01 (НДС не облагается)** | | | |  | **2085,81** |  | **2085,82** | **2328,36** | **2328,36** |  |  | **2527,78** | **2447,05** | **2447,05** | **2615,92** | **2621,91** |
|  | **Тариф на тепловую энергию с 01.07 (НДС не облагается)** | | | |  | **2085,82** |  | **2328,36** | **2085,82** | **2527,78** |  |  | **2572,45** | **2447,05** | **2615,92** | **2621,91** | **2796,99** |
|  | **Рост тарифа на тепловую энергию** | | | | % |  |  | **11,63** | **0,00** | **8,56** |  |  | **1,77** | **0,00** | **6,90** | **0,23** | **6,68** |





Приложение № 90 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Долгосрочные параметры регулирования ООО «Шанс»**

**для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого района,**

**на период с 01.01.2020 по 31.12.2025**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Год | Базовый  уровень операци-  онных расходов | Индекс эффек-тивности операци-онных расходов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности теплоснаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО «Шанс» | 2020 | 5 507,94 | x | x | x | x | x | x |
| 2021 | x | 1 | x | x | x | x | x |
| 2022 | x | 1 | x | x | x | x | x |
| 2023 | x | 1 | x | x | x | x | x |
| 2024 | x | 1 | x | x | x | x | x |
| 2025 | x | 1 | x | x | x | x | x |

Приложение № 91 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Долгосрочные тарифы ООО «Шанс» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого района,**

**на период с 01.01.2020 по 31.12.2025**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0  до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Шанс» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 2 328,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 527,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 527,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 572,45 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 447,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 447,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 447,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 2 615,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2 615,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 621,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 621,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2025 | 2 796,99 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 01.01.2020 | 2 328,36 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 527,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 527,78 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 572,45 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 447,05 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 447,05 | x | x | х | x | x |
| с 01.01.2023 | 2 447,05 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 2 615,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2024 | 2 615,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2024 | 2 621,91 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2025 | 2 621,91 | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  | с 01.07.2025 | 2 796,99 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

Приложение № 92 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский муниципальный район), для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Тяжинского муниципального района, в части 2020 года**

1. **НОРМАТИВНО ПРАВОВАЯ БАЗА**

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012  
  № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013  
  № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013  
  № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский район) – далее предприятие, обратилось в региональную энергетическую комиссию Кемеровской области (исх. № 73 от 26.04.2019, вх. РЭК КО № 2108 от 29.04.2019) для корректировки тарифов на тепловую энергию на второй год (2020 г.) второго долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. (постановление РЭК КО от 20.11.2018 № 374) методом индексации установленных тарифов.

Все расчёты экспертов содержатся в расчётном файле, который на электронном носителе приобщается к экспертному заключению.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Весь имущественный комплекс ЗАО «Тяжинское ДРСУ» (Тяжинский муниципальный район) – далее предприятие, находится на балансе предприятия. Основной сферой деятельности предприятия является строительство, ремонт и содержание автомобильных дорог. Также предприятие осуществляет деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии потребителям.

Предприятие эксплуатирует одну котельную малой мощности (до 3 Гкал/час), обеспечивающую тепловой энергией жилищный сектор (население), присоединенный к тепловым сетям ЗАО «Тяжинское ДРСУ». Большая часть тепловой энергии используется на отопление производственных объектов предприятия.

В котельной предприятия установлены водогрейные котлы (НР18 – 3 ед., КВ-08 – 1 ед.) общей мощность 2,15 Гкал/час.

Система теплоснабжения потребителей открытая. Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С. Вода на котельной используется покупная от МУП «Гарант» (Тяжинский район).

Для производства тепловой энергии используется энергетический каменный уголь сортомарки ДР, поставщик ООО «Кузбасстопливосбыт». Поставку электрической энергии осуществляет ПАО «Кузбассэнергосбыт» на уровне напряжения СН 2 (договор № 7438 от 01.06.2010 с дополнительным соглашением от 15.01.2018).

Отбор воды из тепловой сети потребителями на нужды ГВС отсутствует.

Предприятие работает на общей системе налогообложения.

1. **ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы ЗАО «Тяжинское ДРСУ» по корректировке тарифов на 2020 год подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013  
№ 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ЗАО «Тяжинское ДРСУ» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2020 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для корректировки тарифов на 2020 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе предприятия с начала осуществления регулируемых Региональной энергетической комиссией Кемеровской области видов деятельности.

1. **Основные методологические положения по корректировке необходимой валовой выручки**

**на 2020 год**

Тарифы предприятия с 01.01.2020 года подлежат регулированию в соответствии с п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010  
№190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

При расчете долгосрочных тарифов второго года второго долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. экспертами использовался метод индексации установленных на предыдущий период операционных расходов, в соответствии с методическими указаниями, корректировкой энергетических ресурсов, в соответствии с нормативными и ценовыми показателями, корректировкой неподконтрольных расходов и прибыли, в соответствии с представленными документами и фактическими показателями.

Необходимая валовая выручка для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов определялась на основе долгосрочных параметров регулирования.

Перечень долгосрочных параметров представлен в п.33 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, а также отражен в Приложении 7 **«**Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», утвержденного Приказом ФСТ России от 07.06.2013  
№ 163.

Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития РФ 01.10.2018, в соответствии с которым ИПЦ на 2020 год составит 103,4 %.

1. **ЭКСПЕРТИЗА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2020 ГОД**

Согласно пункту 49, в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ).

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

**5.1. Результаты деятельности предприятия за последний отчётный год**

При проведении данной экспертизы специалистами уделено значительное внимание проверке фактической и планируемой себестоимости и прибыли как составных частей тарифа.

При этом экспертная организация исходила из объема (полноты) и достоверности предоставленной информации, за которую несет ответственность ЗАО «Тяжинское ДРСУ».

Для установления достоверности отнесения фактических затрат на себестоимость услуг эксперты руководствовались следующими принципами:

* производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность производственной деятельностью предприятия, подлежащей регулированию;
* технологическое и номенклатурное соответствие, т.е. обусловленность технологией и организацией производства;
* количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат производственными нормами, установленными регулирующими органами, отраслевыми нормативными материалами или самим предприятием;
* действительность произведения затрат, т.е. правомерность списания только действительно произведенных затрат, что устанавливается выборочной проверкой отдельных производственных участков, по которым произошло списание фактических затрат.

С целью получения выводов, подтверждающих обоснованность затрат, включаемых в расчет тарифа, экспертами проведен анализ плановых и фактических расходов в разрезе статей затрат, учитывающий объемные показатели, нормы и нормативы материальных затрат, а также особенности технических и технологических способов производства, аналитические расчеты и обоснования, рассмотрена калькуляция расходов предприятия на производство и передачу тепловой энергии.

В результате выполненного анализа фактических данных предприятия за 2018 год, и сравнения их с плановыми величинами, можно отметить следующее:

1. Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок в 2018 году принят на уровне фактически сложившегося объема по данным предприятия 564,50 Гкал (приложение 3);

2. Потери тепловой энергии в сетях и на собственные нужды котельной учтены на уровне нормативных величин 2018 года (приложение 3);

3. По статье «Топливо» произошло увеличение суммы затрат, за счет увеличения фактической стоимости топлива и его транспортировки, относительно величин, учтенных в тарифе 2018 года на 180,41 тыс. руб. (приложение 3). Расходы по статье рассчитаны исходя из нормативного расхода условного топлива, фактической калорийности и фактических цен на топливо и транспортировку;

4. По статье «Электроэнергия» произошло снижение суммы затрат, за счет снижения фактической стоимости электрической энергии на 1,46 тыс. руб. При расчете использованы удельные нормы расхода электроэнергии на производство тепловой по утвержденному на 2018 год показателю и фактической стоимости электроэнергии (приложение 3);

5. По статье «Вода» произошло снижение суммы затрат, за счет снижения фактической стоимости воды на 0,83 тыс. руб. При расчете использованы удельные нормы расхода воды на технологические нужды на производство тепловой энергии по утвержденному на 2018 год показателю и фактической стоимости покупной воды (приложение 3);

6. Операционные расходы, определены исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний). Фактические операционные расходы за 2018 год ЗАО «Тяжинское ДРСУ», принимаются экспертами в соответствии с формулой (27) Методических указаний. Эксперты руководствовались одобренным Правительством Российской Федерации Прогнозом Минэкономразвития, опубликованным на сайте 01.10.2018, в соответствии с которым ИПЦ на 2017 год составил 103,7 %, на 2018 год 102,7%. Таким образом индекс изменения операционных расходов (далее ОР) составил 102,66 % и 101,67 %, соответственно. Таким образом фактические операционные расходы в 2018 году будут равны базовому уровню ОР на 2016 год (первый год первого долгосрочного периода) с применением индексов изменения операционных расходов на 2017 и 2018 гг.

2326,68 тыс. руб. \* 102,66% \* 101,67% = 2428,60 тыс. руб. (приложение 3).

7. Экспертами рассмотрено формирование затрат в бухгалтерском учете по неподконтрольным расходам (отчисления на социальные нужды, амортизация, плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, земельный налог, амортизация), расходы приняты на основании понесенных предприятием и документально подтвержденных затрат, учитывающих снижение расходов предприятия по некоторым статьям затрат относительно плановых величин. Подробный отчет по показателям представлен в приложении 3 к данному экспертному заключению;

8. В 2018 году предприятие не понесло расходов из прибыли.

Для определения фактических цен и расходов по статьям за 2018 год экспертами использовался факт 2018 года направленный предприятием через систему ЕИАС в BALANCE.CALC.TARIFF. WARM.2018.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО от 20.12.2013 № 620 является официальной отчетностью.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая валовая выручка, которая за 2018 год составила 1699,31 тыс. руб. на потребительском рынке. По итогам выполненного анализа можно отметить, что фактическая НВВ предприятия за 2018 год на 17,67 тыс. руб. выше плановой (приложение 3).

Товарная выручка ЗАО «Тяжинское ДРСУ» от реализации тепловой энергии на потребительском рынке за 2018 год составила 1590,13 тыс. руб. (приложение 3). Товарная выручка предприятия, рассчитана как произведение фактического полезного отпуска и утвержденных тарифов 2018 года.

(317,53 Гкал \* 2765,23 руб./Гкал) + (246,66 Гкал \* 2886,9 руб./Гкал) = 1590,13 тыс. руб.

В результате выполненных аналитических расчетов выявлено то, что у предприятия имеется недостаток средств в размере 109,18 тыс. руб. (приложение 3). Это разница между НВВ фактической и товарной выручкой за 2018 год.

Выявленный в результате экспертизы недостаток средств необходимо включить в НВВ 2020 года при дальнейшей корректировке тарифов на тепловую энергию.

* 1. **Определение полезного отпуска тепловой энергии на второй год второго долгосрочного периода регулирования**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Фактический полезный отпуск тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяется органом регулирования на основании анализа статистической отчетности регулируемой организации, осуществляющей отпуск тепловой энергии для нужд отопления и горячего водоснабжения населению и приравненным к нему категориям потребителей, содержащей сведения об объемах полезного отпуска тепловой энергии для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей за последний отчетный год.

Проанализировав представленные документы, эксперты полагают экономически и технологически обоснованным принять показатели теплового баланса предприятия (полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок) на уровне предложений предприятия, в связи с тем, что данные по полезному отпуску тепловой энергии на потребительский рынок отсутствуют в схеме теплоснабжения. Данная величина не ниже среднего объема отпуска, по группам потребителей, за последние три года по факту, согласно отчетности, направленной по системе ЕИАС (использовался факт 2018 года направленный предприятием через систему ЕИАС в BALANCE.CALC.TARIFF. WARM.2018.FACT).

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматриваются, и принимаются в размере предыдущего периода регулирования в процентном отношении 1,95 % или 42,54 Гкал. Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, приняты на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2019 год (и до конца долгосрочного периода не меняется) и сведены в таблицу 1.

**Баланс отпуска тепловой энергии ЗАО «Тяжинское ДРСУ»**

Таблица 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего, Гкал | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Выработка | 2 187,03 | 1093,51 | 1093,51 |
| 2 | Собственные нужды | 42,54 | 21,27 | 21,27 |
| 3 | Отпуск в сеть | 2144,49 | 1072,25 | 1072,25 |
| 4 | Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч. | 1 729,49 | 864,74 | 864,74 |
| 4.1 | в т.ч. население | 564,49 | 282,24 | 282,24 |
| 4.2 | в т.ч. бюджетные потребители | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.3 | в т.ч. прочие потребители | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4 | в т.ч. производственные нужды | 1165,00 | 582,50 | 582,50 |
| 5 | Потери при передаче\* | 415,00 | 207,5 | 207,50 |

\* Потери тепловой энергии утверждены постановлением РЭК КО от 09.10.2018 № 243.

* 1. **Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов,  
     холодной воды и теплоносителя**

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя)), электроэнергии, холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

**Расходы на топливо**

Предложения предприятия по статье на 2020 год составили 1901,52 тыс. руб., при количестве котельного топлива 656,28 т, стоимости топлива (без доставки) 1618,17 тыс. руб., транспортных расходах 283,35 тыс. руб. В качестве обоснования представлены: расчеты предприятия, стоимость машино-часа автотракторной техники, счет-фактура 2018 года, счет за октябрь 2018 года (стр. 25-30 тарифного дела).

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан исходя из удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2020 год, в соответствии с приказами Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 (на отпуск тепла в сеть), в размере – 220,6 кг у.т./Гкал (утвержден постановлением РЭК КО от «\_\_\_» сентября № \_\_\_\_) и теплового эквивалента в размере – 0,76, согласно фактической низшей теплоте сгорания котельного топлива (BALANCE.CALC.TARIFF. WARM.2018.FACT) - 5320 ккал/кг.

Расчетный объем натурального топлива составил – 623,71 тонн.

В связи с отсутствием информации о проведенных конкурсных процедурах для заключения договора поставки угольной продукции, как и отсутствие самого договора, стоимость угля принята по факту 1 полугодия 2019 года, согласно отчетности, представленной через систему ЕИАС – шаблон WARM.TOPL.Q2.2019, который, в соответствии с постановлением РЭК КО от 20.12.2013 № 620 является официальной отчетностью, с учетом ИЦП на уголь энергетический, в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России от 01 октября 2018 г. на 2020 год 104,1%, которая составила 1299,31 руб./т \* 104,1% = 1352,58 руб./т (предприятием предложено 2465,67 руб./т). Всего расходы на топливо составили 843,62 тыс. руб.

Доставка топлива осуществляется собственным автомобильным транспортом на склад котельной. Автомобильная доставка с учетом погрузки, подталкивания угля на котельной, составила 459,07 руб./т (факт 2019 г. без НДС) согласно отчетности, представленной через систему ЕИАС – шаблон WARM.TOPL.Q2.2019, с учетом ИЦП по транспорту, в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России от 01 октября 2018 г. на 2020 год 103,7%:

459,07 руб./т \* 103,7% = 476,05 руб./т. Всего транспортные расходы оставили 296,92 тыс. руб.

Итого расходы по статье на 2020 год составили 1140,54 тыс. руб., в том числе, стоимость натурального топлива – 843,62 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила -760,98 тыс. руб. в связи с корректировкой стоимости топлива.

Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении 1 и 2 к данному экспертному заключению.

**Расходы на электрическую энергию**

Предложения предприятия на приобретение электрической энергии составляют 295,24 тыс. руб., при ее количестве 61,973 тыс. кВтч. В качестве обоснования представлен договор от 01.06.2010 № 7438 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (уровень напряжения СН2), счета-фактуры за 2018 год, расчеты предприятия (стр. 31-86 тарифного дела).

При расчете стоимости электроэнергии на 2020 год, требуемой для производства тепловой энергии, экспертами учитывался фактический удельный объем электрической энергии за 2018 год 28,33 кВтч/Гкал (всего расход э/э составил 61,973 тыс. кВтч). Стоимость электроэнергии на 2020 год по уровню напряжения СН 2 составит 4,38 руб. кВтч, которая рассчитана исходя из факта 2018 года 3,97 руб. кВтч с учетом ИЦП «Обеспечение электрической энергией…», в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России от 01 октября 2018 г. на 2019, 2020 гг. 105,9% и 104,2%.

Таким образом, экономически обоснованные расходы на покупку электрической энергии составили 271,49 тыс. руб. (см. приложение 1 и 2 экспертного заключения).

Корректировка по статье на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 23,75 тыс. руб., в связи со снижением стоимости электроэнергии.

**Расходы на холодную воду**

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 14,91 тыс. руб. при объеме воды на технологические нужды 0,396 тыс. м³.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере 0,23 тыс. м³. В объеме неподготовленной воды (холодной воды), используемой в процессе выработки тепловой энергии экспертами учтен расход воды на наполнение системы (1,5 объема) и утечки через запорную арматуру всего 0,13912 тыс. м³. Данный объем принят по постановлению РЭК КО от 01.10.2018 № 243.

Также, учтен расход воды на нужды АБК по расчету предприятия, в доле, отнесенной на тепловую энергию (17% - рассчитана пропорционально ФОТ ППП).

Поставка воды осуществляется от МУП «Гарант» (Тяжинский район). Стоимость холодной воды принята по постановлению РЭК КО № 158 от 26.07.2018 с 01.07.2019 год в размере 37,81 руб. м³ (без НДС) с учетом ИЦП «Водоснабжение…», в соответствии с Прогнозом Минэкономразвития России от 01 октября 2018 г. на 2020 год 104,0%, что составит 39,32 руб. м³.

Итого расходы на приобретение холодной воды на 2020 год составили 9,11 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье за 2020 год относительно предложений предприятия составила 5,80 тыс. руб. в сторону снижения в связи со снижением объема воды на технологию.

**Расходы на теплоноситель**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год составила 1995,59 тыс. руб. приведена в приложении 2 к данному экспертному заключению.

Корректировка плановых расходов по данному разделу за 2020 год относительно предложений предприятия произведена составила 5,80 тыс. руб. в сторону снижения.

* 1. **Расчет операционных (подконтрольных) расходов на второй год второго долгосрочного периода регулирования**

Определим скорректированную величину операционных расходов на 2020 год.

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и характеристики тепловых сетей, обслуживаемых ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2020 год, не меняются, соответственно, индекс изменения количества активов равен нулю.

Величина операционных расходов на 2019 год составила – 3210,47 тыс. руб.

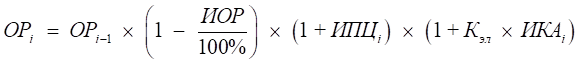
Для составления данного заключения эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 01.10.2018, в соответствии с которым ИПЦ на 2020 год составил 103,4 %.

На 2020 год второго года второго долгосрочного периода регулирования корректируются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) в соответствии с приложением 5.2 к Методическим указаниям (см. таблицу 2).

Таблица 2



Скорректированные операционные расходы в таблице 2 рассчитывались по формуле 10 Методических указаний.



 = 3210,47 тыс. руб.\*(1-1/100)\*(1+0,034)\*(1+0,75\*0) =3286,43 тыс. руб.

Рост уровня операционных расходов на 2020 год составил 2,36%. Данный индекс операционных расходов применим ко всем статьям раздела операционные (подконтрольные) расходы к среднегодовым значениям.

Предприятием были заявлены расходы по операционным расходам на уровне 4185,78 тыс. руб. Уровень операционных расходов, по расчёту экспертов, составил 3286,43 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по данному разделу на 2020 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 899,35 тыс. руб. в связи с тем, что экспертами в расчётах использовался ИПЦ Минэкономразвития России, ниже, чем в предложениях предприятия.

Информация о величине операционных расходов в разрезе статей затрат сведена в приложении 2 к экспертному заключению.

* 1. **Неподконтрольные расходы**

**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности**

Предприятием не заявлены расходы по водоснабжению и водоотведению.

**Арендная плата**

Предприятием не заявлены расходы

**Концессионная плата**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Отчисления на социальные нужды**

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов, в соответствии со ст. 426 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 28.12.2016) в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования в размере 30 %;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 № 713 в ред. от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998  
№ 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 07.03.2018  
№ 56-ФЗ) в размере 0,2%.

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 28.12.2016) по дополнительному тарифу в размере 1,59 % (вредные условия труда).

Экспертами в расчет НВВ на 2020 год приняты страховые взносы в размере 31,79 % от уровня ФОТ, рассчитанного в операционных расходах 3087,3 тыс. руб., которые составили 698,75 тыс. руб.:

3087,3 тыс. руб. \* 31,79 % = 698,75 тыс. руб.

Процент отчислений принят согласно информации по фактическим расходам, представленной предприятием через систему ЕИАС–шаблон SUMMARY.BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2018 FACT. который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 620 от 20.12.2013 является официальной отчетностью

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Предприятием представлены в качестве обоснования ОСВ по сч. 23 «Подразделение «Котельная «Тяжин» за 2018 год (стр. 177 -180 тарифного дела).

Предприятие предлагает расходы на амортизацию в размере 4,66 тыс. руб.

Эксперты, изучив обосновывающие материалы, предлагают включить расходы в размере 4,66 тыс. руб. на уровне предложений предприятия (приложение 2).

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

Данная статья включает плату 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, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 № 255.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 13.09.2016 № 914).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 35,87 тыс. руб., включающие плату за загрязнение окружающей природной среды сверх лимита, в связи с отсутствием разрешения на выбросы загрязняющих веществ. Представлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду (стр. 158 -172 тарифного дела).

Экспертами приняты расходы по статье на 2020 год на уровне 1,43 тыс. руб. в связи с исключением 25 кратных штрафных санкций.

Корректировка плановых расходов по данному разделу на 2020 год, относительно предложений предприятия, в сторону снижения составила 34,44 тыс. руб. в связи с тем, что исключены за сверхнормативные выбросы.

Расходы по статье отражены в приложении 2.

**Налог на прибыль**

Расходы по статье приняты на нулевом уровне в связи с отсутствием налогооблагаемой базы.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство и передачу тепловой энергии в 2020 году, по оценке экспертов, составит 704,84 тыс. руб.

Предприятием заявлены расходы по данному разделу в размере 975,98 тыс. руб. Корректировка неподконтрольных расходов относительно предложений предприятия на 2020 год, составила 271,14 тыс. руб. в сторону снижения в связи со снижением ФОТ в операционных расходах и как следствие перерасчетом ЕСН.

Информация о величине неподконтрольных расходов на 2020 год в разрезе статей затрат представлена в приложении 2 к данному экспертному заключению.

**5.6 Прибыль**

Предприятием не заявлены расходы из прибыли.

1. **РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2020 год**

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Необходимая валовая выручка на потребительском рынке рассчитывалась на основе рассчитанных долгосрочных параметров регулирования на и прогнозных параметров регулирования ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2020 год и составила 1796,09 тыс. руб., с учетом отклонений фактических значений параметров расчета тарифов на 2018 год (109,18 тыс. руб.) с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2019 и 2020 год 104,6 %, 103,4 % (п. 5.1 экспертного заключения: 109,18 тыс. руб. \*1,046\*1,034 = 118,09 тыс. руб. см. приложение 2). В целях соблюдения баланса интересов потребителей тепловой энергии и производителей, эксперты предлагают величину выпадающих доходов в размере 118,09 тыс. руб. учесть не полном размере, а на уровне 29,52 тыс. руб. Остальную величины выпадающих доходов учесть в последующих трех периодах регулирования 2021-2023 гг. в том же размере 29,52 тыс. руб., до конца второго долгосрочного периода регулирования.

НВВ = 1766,56 тыс. руб. + 29,52 тыс. руб. = 1796,09 тыс. руб.

Предприятием заявлена величина НВВ на 2020 год в размере 2406,62 тыс. руб. Общая сумма корректировки НВВ на 2020 год на потребительском рынке, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 610,54 тыс. руб.

Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении 2 к данному экспертному заключению.

1. **ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ НА 2020 ГОД НА ОСНОВАНИИ СКОРРЕКТИРОВАННОЙ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ДЛЯ ЗАО «Тяжинское ДРСУ»**

Общая величина НВВ на 2020 год на потребительском рынке составила 1796,09 тыс. руб.

Общая сумма корректировки НВВ на 2020 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 610,54 тыс. руб.

Тарифы на тепловую энергию, рассчитанные на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2020 год представлены в таблице 3.

Таблица 3

Тарифы на тепловую энергию ЗАО «Тяжинское ДРСУ» на 2020 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на  2020 год |
| 1 | НВВ на потребительский рынок, руб. | 1796,09 |
| 1.1 | 1 полугодие | 942,23 |
| 1.2 | 2 полугодие | 854,89 |
| 2 | Полезный отпуск, Гкал | 564,49 |
| 2.1 | 1 полугодие | 317,53 |
| 2.2 | 2 полугодие | 246,96 |
| 3 | Тариф (среднегодовой), руб./Гкал | 3181,79 |
| 3.1 | с 1 января | 2967,36 |
| 3.2 | с 1 июля | 3461,69 |
| 4 | **Рост с 1 июля** | 16,66 % |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Плановые физические показатели ЗАО "Тяжинское ДРСУ" (п.г.т. Тяжинский) на 2020 год** | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
| **Показатели** | **Ед. изм.** | **Утверждено на 2019 год** | **Предложение предприятия на 2020** | **Предложение экспертов на 2020 год** | **Отклонение, +/-** |
|
| **Производство и отпуск тепловой энергии** | |  |  |  |  |
| Количество котельных | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |  |  |  |
| -до 3,00 | шт. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Нормативная выработка | Гкал | 2 187,03 | 2 187,03 | 2 187,03 | 0,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1 729,49 | 1 729,49 | 1 729,49 | 0,00 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 564,49 | 564,49 | 564,49 | 0,00 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 1 165,00 | 1 165,00 | 1 165,00 | 0,00 |
| Отпуск на потребительский рынок | Гкал | 564,49 | 447,39 | 564,49 | 117,10 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 42,54 | 42,54 | 42,54 | 0,00 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 415,00 | 415,00 | 415,00 | 0,00 |
| **Топливо** | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 220,60 |  | 220,60 | 220,60 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 220,60 |  | 220,60 | 220,60 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,722 |  | 0,760 | 0,760 |
| - уголь каменный |  | 0,722 |  | 0,760 | 0,760 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 305,42 |  | 290,26 | 290,26 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 305,42 |  | 290,26 | 290,26 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 654,97 |  | 622,47 | 622,47 |
| -уголь каменный | т | 654,97 |  | 622,47 | 622,47 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 0,20 |  | 0,20 | 0,20 |
| -при автомобильных перевозках перевозках | % | 0,20 |  | 0,20 | 0,20 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 656,28 | 656,28 | 623,71 | -32,57 |
| -уголь каменный | т | 656,28 | 656,28 | 623,71 | -32,57 |
| Цена натурального топлива с учетом ж/д тарифа | руб./т | 2271,62 | 2465,67 | 1352,58 | -1113,09 |
| -уголь каменный | руб./т | 2271,62 | 2465,67 | 1352,58 | -1113,09 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **1490,81** | **1618,17** | **843,62** | **-774,55** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 1490,81 | 1618,17 | 843,62 | -774,55 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **212,82** | **283,35** | **296,92** | **13,57** |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 185,62 |  | 296,92 | 296,92 |
| погрузка, разгрузка, услуги тракт. парка | тыс. руб. | 27,20 |  |  | 0,00 |
| ***Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке*** | тыс. руб. | **1703,63** | **1901,52** | **1140,54** | **-760,98** |
| **Электроэнергия** | | | | | |
| Общий расход электроэнергии, в т.ч.: | тыс. кВт\*ч | 60,3300 | 61,9730 | 61,9730 | 0,0000 |
| -по СН II | тыс. кВт\*ч | 60,3300 | 61,9730 | 61,9730 | 0,0000 |
| Средневзвешенный тариф за 1 кВт\*ч потреблен.эл.энергии, в т.ч.: | руб. | 4,35535 | 4,49190 | 4,38081 | -0,11109 |
| -по СН II | руб. | 4,35535 | 4,49190 | 4,38081 | -0,11109 |
| Удельный расход | кВт\*ч/Гкал | 27,58535 | 28,33659 | 28,33659 | 0,00000 |
| ***Стоимость электроэнергии*** | тыс. руб. | **262,76** | **295,24** | **271,49** | **-23,75** |
| **Вода и канализация** | | | | | |
| Общее количество воды, всего, в т.ч.: | тыс. м3 | 0,23 | 0,396 | 0,23 | -0,16 |
| -собственный подъём | тыс. м3 | 0,23 | 0,396 | 0,23 | -0,16 |
| Общее количество стоков, всего | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Себестоимость воды | руб./м3 | 35,40 | 37,66 | 39,32 | 1,66 |
| Тариф на стоки | руб./м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ***Стоимость воды и канализации*** | тыс. руб. | **8,20** | **14,91** | **9,11** | **-5,80** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сводная информация и смета расходов** | | | | | | | | | | | |
| **по производству и реализации тепловой энергии ЗАО "Тяжинское ДРСУ" (п.г.т. Тяжинский) на 2020 год (второй год второго долгосрочного периода)** | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Показатели | | | | Ед.изм. | Утверждено на 2018 год | Утверждено на 2019 год | Предложение предприятия на 2020 год | Предложения экспертов на 2020 год | Корректировка экспертов , +/-, 2020 год к предложениям предприятия | Динамика изменения показателей 2020 года к 2019 году |
|
|
|
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | **Количество котельных** | | | |  | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 |
|  | **Нормативная выработка т/энергии** | | | | Гкал | **2176,88** | **2187,03** | **2 187,03** | **2187,03** | **0,00** | **0,00** |
|  | **Полезный отпуск** | | |  | -"- | **1729,49** | **1729,49** | **1 729,49** | **1729,49** | **0,00** | **0,00** |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | | | | -"- | **564,49** | **564,49** | **564,5** | **564,49** | **0,00** | **0,00** |
|  | - жилищные организации | | | | -"- | 564,5 | 564,49 | 564,5 | 564,49 | 0,00 | 0,00 |
|  | - бюджетные организации | | | | -"- | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | - прочие потребители | | | | -"- | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | - производственные нужды | | | | -"- | 1165,0 | 1165,00 | 1165,0 | 1165,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | **Потери, всего** | | |  | -"- | **447,4** | **457,54** | **447,4** | **457,54** | **10,15** | **0,00** |
|  | - на собственные нужды котельной |  |  |  | -"- | 37,01 | 42,54 | 42,54 | 42,54 | 0,00 | 0,00 |
|  | - в тепловых сетях | | | | -"- | 410,38 | 415,00 | 415,00 | 415,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (данные согласно реестру приложения 5.4 Методических указаний)** | | | | | | | | | | | |
|
| 1.1 | **Расходы на топливо, всего:** | | | | т.р. | **1681,51** | **1703,63** | **1901,52** | **1140,54** | **-760,98** | **-33,05** |
|  | в т.ч. - уголь каменный | | | | -"- | 1681,51 | 1703,63 | 1901,52 | 1140,54 | -760,98 | -33,05 |
|  | - мазут | | |  | -"- |  |  |  |  | 0,00 |  |
|  | в т.ч. натуральное топливо | | | | -"- | **1464,27** | **1490,81** | **1618,17** | **843,62** | **-774,55** | **-43,41** |
|  | - уголь каменный | | | | -"- | 1464,27 | 1490,81 | 1618,17 | 843,62 | -774,55 | -43,41 |
|  | - мазут | | |  | -"- |  |  |  |  | 0,00 |  |
|  | в т.ч. транспорт топлива | | | | -"- | **217,24** | **212,82** | **648,40** | **296,92** | **-351,48** | **39,52** |
|  | - уголь каменный | | | | -"- | 217,24 | 212,82 | 283,35 | 296,92 | 13,57 | 39,52 |
|  | - мазут | | |  | -"- |  |  |  |  | 0 |  |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** | | | | т.р. | **244,59** | **262,76** | **295,24** | **271,49** | **-23,75** | **3,32** |
| 1.3 | **Расходы на воду** | | |  | т.р. | **5,89** | 8,20 | **14,91** | 9,11 | -5,80 | 11,08 |
|  | - объём воды для теплоснабжения (справочно) | | | | м3 | 207,24 | 231,73 | 396,00 | 231,73 | -164,27 | 0,00 |
|  | - цена воды для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 | 28,42 | 35,40 | 37,66 | 39,32 | 1,66 | 11,08 |
| 1.4 | **Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива** |  |  |  | т.р. |  |  |  |  | 0,00 |  |
|  | **ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов** | | | | т.р. | **1932,00** | **1974,59** | **2211,67** | **1421,15** | **-790,52** | **-28,03** |
| **Определение операционных (подконтрольных) расходов (базовый уровень согласно приложению 5.1 метод.указаний)** | | | | | | | | | | | |
| 1 | **Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтовары)** | | | | т.р. |  |  |  |  | 0,00 |  |
| 2 | **Расходы на ремонт основных средств** | | | | т.р. | **308,96** | 920,79 | 920,79 | 942,57 | 21,78 | 2,37 |
| 3 | **Расходы на оплату труда, всего** | | | | т.р. | **2061,3** | 2147,2 | 3087,3 | 2198,0 | -889,3 | 2,4 |
|  | в том числе ППП | | |  | т.р. |  | 2147,2 | 3087,3 | 2198,0 | -889,3 | 2,4 |
|  | численность, всего | | |  | чел. |  | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | в том числе ППП | | |  | чел. |  | 8,00 | 8,0 | 8,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | средняя зарплата ППП | | всего |  | руб./чел. |  | 22366,77 | 32159,27 | 22895,93 | -9263,34 | 2,37 |
|  | в том числе ППП | | |  | руб./чел. |  | 22366,77 | 32159,3 | 22895,93 | -9263,34 | 2,37 |
| 4 | **Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполн-й по договорам со сторонними организациями, услуги собственных подразделений предпр-я, общехозяйственные** | | | | т.р. | **20,54** | 30,44 | 42,73 | 31,16 | -11,57 | 2,37 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам** | | | | т.р. | **85,13** | 112,04 | 134,97 | 114,69 | -4,58 | 2,37 |
|  | **с организациями, включая:** | | | |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 5.2 | - вывоз шлака | | |  | -"- |  |  | 15,70 |  |  |  |
| 5.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 5.4 | - расходы на охрану труда | | | |  |  | 60,04 | 67,27 | 61,46 | -5,81 | 2,37 |
| 5.5 | - расходы на оплату других работ и услуг | | | | -"- | **85,13** | 52,00 | 52,00 | 53,23 | 1,23 | 2,37 |
| 6 | **Расходы на служебные командировки** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 7 | **Расходы на обучение персонала** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 8 | **Лизинговый платёж** | | | | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 9 | **Арендная плата** | | |  | -"- |  |  |  |  |  |  |
| 10 | **Другие расходы, в т.ч.:** | | | | т.р. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 10.1 | спец. питание, спе. одежда | | | | т.р. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
|  | **ИТОГО базовый уровень операционных расходов** | | | | т.р. | **2475,94** | **3210,47** | **4185,78** | **3286,43** | **-899,35** | **2,37** |
| **Неподконтрольные расходы (данные согласно реестру Приложения 5.3 Методических указаний)** | | | | | | | | | | | |
| 11 | **Очистка стоков, канализация** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12 | **Арендная плата, в т.ч.** | | | | т.р. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12.1 | - аренда имущества КУМИ | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.2 | - аренда земли | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 12.3 | - аренда прочего имущества | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Концессионная плата | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 14 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | т.р. | 2,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14.1 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, | | | | т.р. | 2,30 | 0,00 |  | 0,00 |  |  |
|  | размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окр.среду | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 15 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | т.р. | 622,52 | 649,96 | 935,45 | 698,75 | -236,70 | 7,51 |
| 15.1 | - отчисления ППП | | |  | -"- |  | 649,96 | 935,45 | 698,75 | -236,70 | 7,51 |
| 17 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | | | | т.р. | 1,16 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 0 | 0 |
| 18 | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 20 | **Расходы, связанные с подключением объектов заявителей** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 22 | **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов)** | | | | т.р. |  | 1,48 | 35,87 | 1,43 | -34,44 | -3,24 |
| 24 | **Налог на прибыль** | | |  | т.р. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | | | | т.р. |  |  |  |  | 0 |  |
| 26 | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** | | | | т.р. | **625,98** | **656,10** | **975,98** | **704,84** | **-271,14** | **7,43** |
| 27 | **Прибыль** | | | | т.р. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
|  | **Предпринимательская прибыль** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |  |
| 26 | **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | т.р. | **4973,058** | **5841,172** | **7373,43** | **5412,418** | **-1961,012** | **-7,34** |
|  | в том числе на потребительский рынок | | | | т.р. | **1681,64** | **1906,51** | **2406,62** | **1766,56** | **-640,06** | **-7,34** |
|  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | т.р. | **-58,48** | **-254,17** |  | **29,52** |  |  |
|  | НВВ с учетом корректировки | | | | т.р. | **1623,16** | **1652,34** | **2406,62** | **1796,09** | **-610,54** | **8,70** |
|  | **Тариф на тепловую энергию** | | | | руб/Гкал | **2826,07** | **2927,13** | **4263,36** | **3181,79** | **-1081,57** | **8,70** |
|  | **Тариф на тепловую энергию с 1 января** | | | | руб/Гкал | **2765,23** | **2886,90** |  | **2967,36** |  |  |
|  | **Тариф на тепловую энергию с 1 июля** | | | | руб/Гкал | **2886,90** | **2967,36** |  | **3461,69** |  |  |
|  | **Рост тарифа на тепловую энергию** | | | | % |  | **2,79** |  | **16,66** |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сравнительный анализ и фактическая смета расходов** | | | | | | | | | | |
| **по производству и реализации тепловой энергии ЗАО "Тяжинское ДРСУ" (п.г.т. Тяжинский) за 2018 год** | | | | | | | | | | |
| № п/п | Показатели | | | | Ед.изм. | Утверждено на 2018 год | Факт предприятия за 2018 год | Отклонение, +/-, 5-4 | Скорректированный факт по оценке экспертов за 2018 год | Отклонение, +/-, 7-4 |
|
|
|
| 1 | 2 | | | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | **Количество котельных** | | | |  | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 |
|  | **Нормативная выработка т/энергии** | | | | Гкал | 2176,88 | 2176,88 | **0,00** | **2176,9** | **0,00** |
|  | **Полезный отпуск** | | |  | -"- | **1729,49** | 1729,49 | **0** | **1729,49** | **0,00** |
|  | **Полезный отпуск на потребительский рынок** | | | | -"- | **564,49** | 564,49 | **0** | **564,49** | **0,00** |
|  | - жилищные организации | | | | -"- | 564,5 | 564,49 | 0,0 | 564,5 | 0,00 |
|  | - бюджетные организации | | | | -"- | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,00 |
|  | - прочие потребители | | | | -"- | 0,0 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 0,00 |
|  | - производственные нужды | | | | -"- | 1165,0 | 1165,00 | 0,0 | 1165,0 | 0,00 |
|  | **Потери, всего** | | |  | -"- | **447,4** | 447,39 | **0,0** | **447,4** | **0,00** |
|  | - на собственные нужды котельной |  |  |  | -"- | 37,01 | 37,01 | 0,00 | 37,01 | 0,00 |
|  | - в тепловых сетях | | | | -"- | 410,38 | 410,38 | 0,00 | 410,38 | 0,00 |
| **Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (данные согласно реестру приложения 5.4 Методических указаний)** | | | | | | | | | | |
|
| 1.1 | **Расходы на топливо, всего:** | | | | т.р. | **1681,51** | 1786,70 | **105,19** | **1861,92** | **180,41** |
|  | в т.ч. - уголь каменный | | | | -"- | 1681,51 | 1786,70 | 105,19 | 1861,92 | 180,41 |
|  | - мазут | | |  | -"- |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. натуральное топливо | | | | -"- | **1464,27** | 1531,98 | **67,71** | **1596,48** | **132,21** |
|  | - уголь каменный | | | | -"- | 1464,27 | 1531,98 | 67,71 | 1596,48 | 132,21 |
|  | - мазут | | |  | -"- |  |  |  |  |  |
|  | в т.ч. транспорт топлива | | | | -"- | **217,24** | 254,72 | **37,48** | **265,44** | **48,20** |
|  | - уголь каменный | | | | -"- | 217,24 | **254,72** | 37,48 | 265,44 | 48,20 |
|  | - мазут | | |  | -"- |  |  |  |  |  |
| 1.2 | **Расходы на электрическую энергию** | | | | т.р. | **244,59** | **246,31** | **1,72** | **243,14** | **-1,46** |
| 1.3 | **Расходы на воду** | | |  | т.р. | **5,89** | **8,20** | **2,31** | **5,06** | -0,83 |
|  | - объём воды для теплоснабжения (справочно) | | | | м3 | 207,24 | 231,73 | 24,49 | 207,24 | 0 |
|  | - цена воды для теплоснабжения (справочно) | | | | руб/м3 | 28,42 | 35,40 | 6,98 | 24,42 | -4,00 |
|  | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
|  | **Итого расходы на приобретение энергетических ресурсов** |  |  |  | т.р. | **1932,00** | **2041,21** | **109,21** | **2110,12** | **178,12** |
| **Определение операционных (подконтрольных) расходов (базовый уровень согласно приложению 5.1 метод.указаний)** | | | | | | | | | | |
| 1 | **Расходы на сырьё и материалы ( в.т.ч.канцтовары)** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 2 | **Расходы на ремонт основных средств** | | | | т.р. | **308,96** | 309,33 | 0,37 |  | -308,96 |
| 3 | **Расходы на оплату труда, всего** | | | | т.р. | **2061,3** | 2081,0 | 19,7 |  | -2061,3 |
|  | в том числе ППП | | |  | т.р. |  | 2081,0 | 2081,0 |  | 0,0 |
|  | численность, всего | | |  | чел. |  | 8,00 | 8,00 |  | 0,00 |
|  | в том числе ППП | | |  | чел. |  | 8,0 | 8,0 |  | 0,00 |
|  | средняя зарплата ППП | | всего |  | руб./чел. |  | 21677,40 | 21677,40 |  | 0,00 |
|  | в том числе ППП | | |  | руб./чел. |  | 21677,4 | 21677,4 |  | 0,00 |
| 4 | **Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполн-й по договорам со сторонними организациями, услуги собственных подразделений предпр-я, общехозяйственные** | | | | т.р. | **20,54** | **42,73** | 22,19 |  | -20,54 |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | **Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам** | | | | т.р. | **85,13** | 81,67 | -3,46 |  | -85,13 |
|  | **с организациями, включая:** | | | |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | - расходы на оплату услуг связи | | | | -"- |  |  |  |  |  |
| 5.2 | - расходы на оплату услуг охраны | | | | -"- |  |  |  |  |  |
| 5.3 | - расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг | | | | -"- |  |  |  |  |  |
| 5.4 | - расходы на охрану труда | | | |  |  | **29,67** |  |  |  |
| 5.5 | - расходы на оплату других работ и услуг | | | | -"- | **85,13** | **52,00** | -33,13 |  | -85,13 |
| 6 | **Расходы на служебные командировки** | | | | -"- |  |  |  |  |  |
| 7 | **Расходы на обучение персонала** | | | | -"- |  |  |  |  |  |
| 8 | **Лизинговый платёж** | | | | -"- |  |  |  |  |  |
| 9 | **Арендная плата** | | |  | -"- |  |  |  |  |  |
| 10 | **Другие расходы, в т.ч.:** | | | | т.р. |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
| 10.1 | спец. питание, спе. одежда | | | | т.р. |  | 0,00 | 0,00 |  | 0,00 |
|  | **ИТОГО уровень операционных расходов** | | | | т.р. | **2475,94** | **2514,76** | **38,82** | **2428,60** | **-47,34** |
| **Неподконтрольные расходы (данные согласно реестру Приложения 5.3 Методических указаний)** | | | | | | | | | | |
| 11 | **Очистка стоков, канализация** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 12 | **Арендная плата, в т.ч.** | | | | т.р. | 0,00 |  |  | 0,00 |  |
| 12.1 | - аренда имущества КУМИ | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 12.2 | - аренда земли | | |  | т.р. |  |  |  |  |  |
| 12.3 | - аренда прочего имущества | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 13 | Концессионная плата | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 14 | **Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.** | | | | т.р. | 2,30 |  |  | 0,00 |  |
| 14.1 | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, | | | | т.р. | 2,30 |  |  |  |  |
| 14.6 | -транспортный налог | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 15 | **Отчисления на социальные нужды, в т.ч.:** | | | | т.р. | 622,52 | 661,54 | 39,02 | 661,54 | 39,02 |
| 15.1 | - отчисления ППП | | |  | -"- | 622,52 | 661,54 | 39,02 | 661,54 | 39,02 |
| 17 | **Амортизация основных средств и нематериальных активов** | | | | т.р. | 1,16 | 4,66 | 3,5 | 4,66 | 3,5 |
| 18 | **Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 20 | **Расходы, связанные с подключением объектов заявителей** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 22 | **Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (сверх нормативов)** | | | | т.р. |  | 35,87 | 35,87 | 1,43 | 1,43 |
| 24 | **Налог на прибыль** | | |  | т.р. |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 25 | **Выпадающие доходы/экономия средств** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 26 | **ИТОГО (неподконтрольные расходы)** | | | | т.р. | **625,98** | **702,07** | **76,09** | **667,63** | **41,66** |
| 27 | **Прибыль** | | | | т.р. |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 28 | **Выплаты социального характера** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 31 | **Инвестиционная программа** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 32 | **Предпринимательская прибыль** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |
| 33 | **Необходимая валовая выручка, всего** | | | | т.р. | 4973,06 | **5254,770** | **281,712** | **5206,36** | **233,30** |
| 34 | в том числе на потребительский рынок | | | | т.р. | **1681,641** | **1718,37** | **36,73** | **1699,31** | **17,67** |
| 35 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | | | | т.р. | **-58,479** |  |  |  |  |
| 36 | НВВ с учетом корректировки | | | | т.р. | **1623,161** |  |  |  |  |
| 37 | **Тариф на тепловую энергию** | | | | руб/Гкал | **2826,07** | **3044,11** | **218,05** | **3010,34** | **184,28** |
| 38 | **Тариф на тепловую энергию с 1 января** | | | | руб/Гкал | **2765,23** |  |  |  |  |
| 39 | **Тариф на тепловую энергию с 1 июля** | | | | руб/Гкал | **2886,90** |  |  |  |  |
| 40 | **Товарная выручка** | | |  | т.р. |  |  |  | **1590,13** |  |
| 41 | **Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов** | | | |  |  |  |  | **109,18** |  |
| 42 | **Рост тарифа на тепловую энергию** | | | | т.р. |  |  |  |  |  |

Приложение № 93 к протоколу № 64

заседания Правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 12.09.2019

**Долгосрочные тарифы ЗАО «Тяжинское ДРСУ»**

**на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке**

**пгт. Тяжинский, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  реду-  ци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ЗАО «Тяжинское ДРСУ» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме  подключения (без НДС) | | | | | | | |
| Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 2886,90 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 2967,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 2967,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 3461,69 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 3986,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3197,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3197,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 4227,69 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 4227,69 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 3448,86 | x | x | x | x | x |
| Двухста-вочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | |
| Односта-вочный  руб./Гкал | с 01.01.2019 | 3464,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 3560,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 3560,83 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 4154,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 4783,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 3836,69 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 3836,69 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 5073,23 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 5073,23 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 4138,63 | x | x | x | x | x |
| Двухста-вочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).