**УТВЕРЖДАЮ**

И.о. председателя Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

О.А. Чурсина

**ПРОТОКОЛ № 50**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

07.09.2023 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Чурсина О.А.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Овчинников А.Г., Малюта Д.В. (голосовал заочно), Ермак Н.В.,
Давыдова А.М. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Тараскина Т.П.** – главный консультант отдела ценообразования транспортных и социально – значимых услуг Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Чоботар Н.В.** – начальник отдела контроля и мониторинга Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Ермак Н.В.** – начальник отдела ценообразования в сфере газоснабжения и теплоэнергетики

Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об общественном совете при Региональной энергетической комиссииКузбасса |
| 2. | Об установлении предельных максимальных тарифовна транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожныхпутях ООО «Беловопромжелдортранс» |
| 3. | Об установлении платы за подключение к системе теплоснабженияМКП «Теплосеть» Калтанского городского округа в индивидуальномпорядке объекта Министерства строительства Кузбасса зданиеобщеобразовательной школы № 1 с бассейном на 1000 учащихся(в районе ул. Калинина, 38-40 г. Калтан) |
| 4. | Об утверждении норматива удельного расхода топливапри производстве тепловой энергии источниками тепловой энергииООО «Кузбасский Промышленный Консалтинг», на 2023 год |
| 5. | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловойэнергии ООО «Кузбасский Промышленный Консалтинг» на 2023 год |
| 6. | Об установлении ООО «Кузбасский Промышленный Консалтинг»тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынкеКемеровского муниципального округа д. Сухово на 2023 год |

Чурсина О.А. ознакомила присутствующих с повесткой дня и предоставила слово докладчику.

Вопрос 1. **«Об общественном совете при Региональной энергетической комиссии
Кузбасса».**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

Проект постановления «Об общественном совете при Региональной энергетической комиссии Кузбасса» подготовлен в соответствии с постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 21.06.2023 № 397 «О Типовом положении об общественном совете при исполнительном органе Кемеровской области – Кузбасса».

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Создать общественный совет при Региональной энергетической комиссии Кузбасса.
2. Утвердить Положение об общественном совете при Региональной энергетической комиссии Кузбасса.
3. Утвердить количественный состав общественного совета при Региональной энергетической комиссии Кузбасса в количестве десяти человек.
4. Утвердить дополнительные (специфические) требования к кандидатам в состав общественного совета при Региональной энергетической комиссии Кузбасса.
5. Назначить ответственным секретарем общественного совета при Региональной энергетической комиссии Кузбасса заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Кузбасса О.А. Чурсину.
6. Общественный совет при Региональной энергетической комиссии Кузбасса, сформированный до вступления в силу настоящего постановления, осуществляет свою деятельность до окончания срока полномочий, на который он был сформирован.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 2. **«Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях
ООО «Беловопромжелдортранс»».**

Докладчик **Тараскина Т.П.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить и ввести в действие с 28.09.2023 предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях
ООО «Беловопромжелдортранс», ИНН 4202023632, (без НДС):

1.1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям по станции примыкания ГРЭС в размере 60,05 рублей за тонну.

1.2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом ООО «Беловопромжелдортранс», в размере 4244,45 рублей за локомотиво-час.

1.3. Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях в размере 8,75 рубля за вагоно-час.

2. Признать утратившим силу с 28.09.2023 постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.09.2022 № 270«Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Беловопромжелдортранс».

В материалах дела имеется письменное обращение от 06.09.2023№ 1995263 за подписью генерального директора ООО «Беловопромжелдортранс» В.А. Гладкова с просьбой рассмотреть вопрос по установлению тарифа в отсутствии представителей общества.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 3 **«Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения
МКП «Теплосеть» Калтанского городского округа в индивидуальном
порядке объекта Министерства строительства Кузбасса здание
общеобразовательной школы № 1 с бассейном на 1000 учащихся
(в районе ул. Калинина, 38-40 г. Калтан)»**

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 2 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за подключение к системе теплоснабжения МКП «Теплосеть» Калтанского городского округа, ИНН 4222016778, в индивидуальном порядке объекта Министерства строительства Кузбасса здание общеобразовательной школы № 1 с бассейном на 1000 учащихся (в районе ул. Калинина, 38-40 г. Калтан), согласно предложения докладчика.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 4 «**Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Кузбасский Промышленный Консалтинг», на 2023 год**»

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает утвердить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Кузбасский Промышленный Консалтинг», ИНН 4205277956, на 2023 год согласно предложению докладчика.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 5 **«Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии ООО «Кузбасский Промышленный Консалтинг» на 2023 год**»

Докладчик **Овчинников А.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ООО «Кузбасский Промышленный Консалтинг», ИНН 4205277956, на 2023 год согласно предложению докладчика.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 6 **«Об установлении ООО «Кузбасский Промышленный Консалтинг» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа д. Сухово на 2023 год»**

Докладчик **Ермак Н.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает установить ООО «Кузбасский Промышленный Консалтинг» ИНН 4205277956, тарифы на тепловую энергию,реализуемую
на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа д. Сухово, на период с 11.09.2023 по 31.12.2023 согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

В деле имеется письменное обращение от 06.09.2023 за подписью генерального директора ООО «Кузбасский Промышленный Консалтинг» Ваганова В.И. с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества. С материалами тарифного дела ознакомлены, с уровнем тарифов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Ермак Н.В.

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Г. Овчинников

 \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Д.В. Малюта

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 07.09.2023

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Беловопромжелдортранс» для установления предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**

В целях исполнения постановления Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О региональной энергетической комиссии Кузбасса», региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) проведен анализ экономической обоснованности увеличения тарифов на транспортные услуги, оказываемых на подъездных железнодорожных путях ООО «Беловопромжелдортранс», в соответствии с действующими Порядком регулирования тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, на территории Кемеровской области и Методическими рекомендациями по финансовому обоснованию таких тарифов, утвержденными постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 08.08.2017г. №139 (далее - Методические рекомендации).

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 регулируемым РЭК Кузбасса видам деятельности.

Для прогнозирования расходов организации на период регулирования специалист опирался на Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год Минэкономразвития России от 28.09.2022. При формировании статей затрат анализировались расходы за отчетный период 2022 года и период регулирования 2023 год, к статьям затрат применялся: индекс потребительских цен согласно данному прогнозу на 2023 год 106% (ИПЦ 106,0), индекс ИЦП на обеспечение электрической энергией, газом, паром, кондиционирование воздуха Минэкономразвития России на 2023 год 108,0% (ИЦП 108,0), индекс ИЦП производства нефтепродуктов Минэкономразвития России на 2023 год 98,6% (ИЦП 98,6).

Основная деятельность ООО «Беловопромжелдортранс»:

1. Перевозка грузов железнодорожным транспортом, а также перемещение железнодорожных вагонов от приемо-сдаточных путей станций железных дорог до погрузочно-разгрузочных фронтов грузоотправителей (грузополучателей) до приемо-сдаточных путей, расстановка и перемещение вагонов по фронтам погрузки (выгрузки);

2. Прочие виды деятельности, не запрещённые законодательством Российской Федерации.

Объемы транспортных услуг по предложению предприятия в соответствии с протоколами согласования с потребителями специалист РЭК предлагает принять в следующих объемах:

1. По перевозке грузов по подъездным железнодорожным путям по станции примыкания ГРЭС – организация предлагает на период регулирования объем в размере 6930,72 тыс.тн. Специалист РЭК предлагает принять объем в количестве 7497,36 тыс. тн. Расчет объемов представлен в таблице:



2. По маневровой работе, выполняемой локомотивом ООО «Беловопромжелдортранс» организация предлагает принять объем в размере 1242,31 локомотиво-часов. Специалист РЭК объем предлагает принять объем в размере 1242,31 локомотиво-часов по предложению организации. Расчет объемов представлен в таблице:



3. По отстою подвижного состава на подъездных железнодорожных путях, организация предлагает принять объем в размере 761108,16 часов. Специалист РЭК предлагает принять объем услуг в размере 761108,16 часов по предложению организации. Расчет объемов представлен в таблице:



Основными потребителями ООО «Беловопромжелдортранс» являются АО УК «Кузбассразрезуголь», АО «Кузбассэнерго», АО «Стройсервис», ООО «Разрез Пермяковский» и прочие.

Длина железнодорожных путей по ст. ГРЭС 31,905 км (8,971 км на деревянных шпалах, 22,934 км на железобетонных шпалах), класс, группа и категория пути 4Д6. Количество стрелочных переводов по ст. ГРЭС 64 шт. Количество переездов по ст. ГРЭС 2 шт.

В организации ведется раздельный бухгалтерский учет доходов и расходов по видам оказываемых услуг.

Величина экономически обоснованных расходов на регулируемый период, заявленная организацией по регулируемым транспортным услугам, составляет 656043,48 тыс. руб.

При проведении анализа экономической обоснованности представленных для расчёта тарифов ООО «Беловопромжелдортранс» материалов, считаем экономически обоснованными расходы по статьям затрат на следующем уровне:

 1. Расходы на оплату труда организация предлагает принять в сумме 158093,39 тыс.руб., из них на перевозку по ст. ГРЭС 153269,17 тыс.руб., на маневровую работу локомотива 1903,67 тыс.руб., на отстой подвижного состава 2920,55 тыс.руб.

Расходы на оплату труда, налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала в соответствии с пунктом 4.3 Методических рекомендаций рассчитываются в соответствии с приложением № 1 к Методическим рекомендациям, и включают затраты на оплату труда и налоги и сборы с фонда оплаты труда основного производственного персонала, занятого в работах по транспортировке грузов по подъездным железнодорожным путям, а также по обслуживанию подвижного состава и подъездных железнодорожных путей, в том числе: машинистов локомотивов, помощников машинистов, составителей поездов, приемосдатчиков, рабочих, занятых ремонтом и техобслуживанием локомотивов, монтеров пути, стрелочников, прочего производственного персонала.

Численность основного производственного персонала на регулируемый период определяется на основании фактической расстановки основного производственного персонала за отчетный период, корректируется с учетом анализа планируемых на регулируемый период объемов работ, изменения технологии и т.п., при этом полученные показатели не должны превышать нормативных значений.

Для подтверждения затрат организацией представлены: расчет затрат на оплату труда, штатные расписания, данные бухгалтерского учета, статотчетность, 4-ФСС.

По факту 2022 года фактическая численность по ст. ГРЭС по данным организации составила 180,4 чел. Увеличение численности по факту 2022 по сравнению с планом 2022 организация объясняет переносом расходов 25 счета на прямые расходы. На период регулирования предприятие предлагает еще большее увеличение численности по ст. ГРЭС по сравнению с фактической на 17,4 ед. Согласно материалам тарифного дела предприятие на период регулирования не планирует расширять парк путевой техники, объемы перевозки грузов в сравнении с плановым уровнем растут незначительно, имеющегося парка тепловозов достаточно для оказания регулируемых услуг, соответственно введение дополнительных единиц численности нецелесообразно.

Численность принимается согласно расчету - с учетом нормативной численности (по расчету организации) и с учетом фактической численности 2022 года (см.лист "Численность РЭК"), отнесение численности по видам услуг - по факту 2022 года (по распределению 2022 организации):



Численность рабочего персонала организация предлагает принять в количестве 204,4 ед., в том числе по услугам:

перевозка по ст. ГРЭС – 198,3 ед.,

маневровая работа локомотива – 2,4 ед.,

отстой подвижного состава – 3,77 ед.

Специалист РЭК предлагает принять численность в количестве 163 ед.:

перевозка по ст. ГРЭС в количестве 157 ед. по расчету, представленному выше,

маневровая работа локомотива – 2,4 ед. по предложению организации,

отстой подвижного состава – 3,77 ед. по предложению организации.

Среднемесячную заработную плату организация предлагает принять в размере 64448 руб. Фактическая среднемесячная заработная плата по регулируемым услугам сложилась в размере 51945 руб.

Среднемесячную заработную плату специалист РЭК предлагает принять в размере 55061,4 рублей – по факту отчетного периода с индексом ИПЦ Минэкономразвития России 106,0%.

Специалист РЭК предлагает принять расходы по оплате труда в размере **107694,5** тыс.руб.

2. Расходы на налоги и сборы с фонда оплаты труда организация предлагает принять в сумме 49152,86 тыс.руб.

Для подтверждения затрат организацией представлено: уведомление о страховом тарифе (0,52% с января 2023) (т.5 стр.326-328), 4-ФСС (стр.329-336), расчет отчислений в социальные фонды, фонды риска (стр. 337). Для некоторых категорий работников по результатам проведенной специальной оценки условий труда применяются доп.тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование.

Согласно п. 4.3. Методических рекомендаций расчет налогов и сборов с фонда оплаты труда производится в процентах от расходов на оплату труда основного производственного персонала в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Затраты специалист предлагает принять в размере **32868,36** тыс.руб., процент отчислений составил 30,52% от фонда оплаты труда.

3. Расходы на резерв на выслугу лет организация предлагает принять в сумме 8521,23 тыс.руб.

В соответствии с учетной политикой организации, должен создаваться резерв на выплату вознаграждения за выслугу лет, начислять который следует согласно положению о выслуге лет. Организацией представлен анализ счета 96 за 2022 год, расчет затрат (том 5 стр.338). Сумма резерва на выслугу лет рассчитывается как 5,39% от фонда оплаты труда. Специалист РЭК предлагает принять затраты на резерв на выслугу лет в размере **5804,73** тыс.руб.

4. Расходы на резерв на оплату отпусков организация предлагает принять в размере 19872,34 тыс.руб.

В соответствии с учетной политикой организации, должен создаваться резерв на предстоящую оплату отпусков.

Организацией представлен анализ счета 96 за 2022 год, расчет затрат (том 5 стр.338). Сумма резерва на оплату отпусков рассчитывается как 12,57% от фонда оплаты труда. Специалист РЭК предлагает принять затраты на резерв на оплату отпусков в размере **13537,2** тыс.руб.

5. Расходы на топливо и ГСМ организация предлагает принять в сумме 43443,48 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.4 Методических рекомендаций, затраты на топливо и ГСМ рассчитываются в соответствии с приложениями № 2, № 3 к Методическим рекомендациям.

В составе расходов на топливо, расходуемое на эксплуатационные
нужды железнодорожного транспорта, принимается стоимость всех видов
топлива (бензина, дизельного топлива, мазута, газа, масел, нефти и т.д.).

Расход топлива по службе подвижного состава включается в пределах норм, разработанных и утвержденных субъектом регулирования, на основе контрольных замеров, объективно учитывающих их зависимость от технического состояния каждого тепловоза и особенности работы на конкретном участке, а также на основе данных анализа фактического расхода топлива за предыдущий отчетный период.

Для подтверждения затрат организацией представлено: расчет затрат на топливо и смазочные материалы, приказы о нормах расхода топлива, ОСВ по счету 10.3, счет-фактуры на покупку ГСМ, договор, акты на списание ГСМ (том 7).

Расход топлива принимается по факту отчетного периода в пересчете на объем перевозки с учетом изменения на период регулирования. Цена топлива принимается по факту отчетного периода с индексом ИЦП Минэкономразвития России на производство нефтепродуктов 98,6% на 2023 год. Количество смазочных материалов принимается, согласно Методических рекомендаций в размере 4% от количества дизтоплива.

Расчет на перевозку по ст. ГРЭС представлен в таблице:



Расчет на маневровую работу локомотива представлен в таблице:



Итого, затраты на топливо и горюче смазочные материалы специалист РЭК предлагает в размере **42023,31** тыс.руб.

6. Материальные расходы организация предлагает принять в сумме 8520,53 тыс.руб.

 В соответствии с пунктом 4.7 материальные расходы включают в себя расходы на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в процессе перевозки (выполнения работ, оказания услуг):

на приобретение материалов, используемых на производственные и хозяйственные нужды (проведение испытаний, контроля, содержание, эксплуатацию основных средств и иные подобные цели);

на обеспечение охраны труда и техники безопасности;

на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и другого имущества, не являющегося амортизируемым;

на приобретение комплектующих изделий и пр.

В соответствии с пунктом 4.7 Методических рекомендаций затраты представлены в соответствии с приложением № 5 к Методическим рекомендациям, расшифровки материальных расходов и подтверждающие с/ф за 2022 год. По факту материальные расходы сложились в размере 7246,86 тыс.руб. Увеличение затрат по факту 2022 в связи с переносом расходов 25 счета на прямые расходы.

Затраты специалист РЭК предлагает принять по факту отчетного периода с учетом индекса ИПЦ Минэкономразвития России 106,0%, в размере **7479,77** тыс.руб., расчет представлен в таблице:



7. Расходы на ремонты, техническое обслуживание основных средств организация предлагает принять в сумме 84085,4 тыс.руб. По факту отчетного периода расходы на ремонты составили 39554,43 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.8 Методических рекомендаций, расходы на ремонт и техническое обслуживание включают расходы на:

текущее содержание путей, капитальный, средний, подъемочный ремонты пути и другие ремонтные работы;

содержание, ремонт и смену стрелочных переводов;

ремонт и эксплуатацию подвижного состава;

ремонт и эксплуатацию автотранспорта;

ремонт и эксплуатацию устройств сигнализации и связи;

ремонт и содержание зданий и сооружений;

ремонт подвижного состава;

прочие затраты.

Исходной базой для определения расходов на ремонты и техническое обслуживание являются:

планы проведения ремонтных работ производственно-технических объектов на основании графиков планово-предупредительных ремонтов, разработанных и утвержденных на предприятии, дефектных ведомостей, фактической потребности в проведении тех или иных ремонтов и т.д., но не выше нормативных показателей;

стоимость материалов, запчастей на единицу ремонта и т.д.

При определении затрат учитываются:

срок службы основных фондов;

продолжительность межремонтных сроков;

регламент проведения ремонтных работ по каждому виду основных фондов, а также их элементов и конструкций;

 сметы затрат на проведение ремонтных работ.

**7.1. На перевозку по ст. ГРЭС организация предлагает принять затраты на ремонты** в размере 83834,4 тыс.руб. Специалист РЭК предлагает принять расходы на ремонты по ст. ГРЭС в размере **51471,68** тыс.руб.

Расчет затрат с обоснованиями отклонений представлен в таблице 1.

**7.2. На маневровую работу локомотива организация предлагает принять затраты на ремонты** в размере 229 тыс.руб. Специалист РЭК предлагает принять расходы на ремонты по маневровой работе локомотивав размере **205,36** тыс.руб. Расчет затрат с обоснованиями отклонений представлен в таблице 2.

7.3. На отстой подвижного состава организация предлагает принять затраты на ремонты в размере 32 тыс.руб. Специалист РЭК предлагает принять расходы на ремонты по отстою подвижного состава в размере 21,28 тыс.руб. Расчет затрат с обоснованиями отклонений представлен в таблице 3.

Итоговая сумма расходов по ремонтам по предложению специалиста РЭК составит **51698,32** тыс.руб., в том числе ремонты хоз. способом 48520,33 тыс.руб., ремонты подрядным способом 3177,98 тыс.руб.

**8.** **Расходы на приобретение электрической энергии** организация предлагает принять в размере 1392,85 тыс.руб. Фактические расходы на приобретение электрической энергии составили 1244,69 тыс.руб. Увеличение объема потребления электроэнергии организацией не обосновано.

В соответствии с пунктом 4.9 Методических рекомендаций, расчет затрат на электроэнергию производится на основе использования расчетных данных о суммарной установленной мощности электрооборудования, коэффициенте ее использования, числе часов его работы в регулируемом периоде в сутки, месяц, год или фактических показателях и необходимой корректировки с учетом планируемых объемов транспортной работы на регулируемый период.

Для обоснования расходов организацией представлены: договоры по электроэнергии, счет-фактуры, данные бухгалтерского учета.

Увеличение расходов по факту 2022 по сравнению с планом 2022 в связи с переносом расходов с 25 счета на прямые расходы (том 28 стр.4-12).

Затраты приняты РЭК: ранее учитываемые на счете 20 приняты по факту 2022 года с учетом прогнозного индекса 108,0 на 2023 год; затраты, ранее учитываемые на сч 25 и перенесенные в прямые - по факту 2021 года с учетом фактического индекса ИЦП на 2022 год 105,1 и прогнозного индекса ИЦП 108,0 на 2023 год.

Специалист РЭК предлагает принять затраты в сумме **1168,46** тыс.руб.

**9. Прочие расходы**, связанные с производством реализацией транспортных услуг, организация предлагает принять в сумме 13830,28 тыс.руб.

Согласно п. 4.10 Методических рекомендаций: к прочим расходам, связанным с производством и реализацией транспортных услуг, относятся расходы, не вошедшие в вышеперечисленные статьи затрат:

лицензионные, экологические сборы и расходы на сертификацию продукции и услуг;

расходы на обеспечение пожарной безопасности организации;

расходы на содержание служебного автотранспорта;

расходы на командировки;

расходы на подготовку и переподготовку кадров;

расходы на почтовые, телефонные, телеграфные и другие подобные услуги;

расходы на канцелярские товары;

оплата по договорам аренды;

другие экономически обоснованные расходы, связанные с оказанием услуг по регулируемому виду деятельности.

Прочие расходы организации, ранее учитываемые на счете 25 (ОПР) с 2022 учитываются на счете 20.

Специалист РЭК предлагает исключить затраты на страхование ДМС в сумме 1543,7 тыс.руб. как экономически необоснованные в соответствии с п.2.9 Методических рекомендаций.

Специалист РЭК предлагает принять затраты в сумме **12377,3** тыс.руб., по факту отчетного периода с индексом ИПЦ Минэкономразвития России 106,0% на 2023 год.

**10. Накладные расходы** организация предлагает принять в сумме 101981,8 тыс.руб.

В составе накладных расходов организация выделяет общехозяйственные расходы (26 счет) - предлагает принять в сумме 92471,62 тыс.руб.

Специалист РЭК предлагает принять общехозяйственные расходы в сумме **47503,08 тыс.руб.** Расчет приложен в таблице, распределение произведено согласно Налоговому кодексу РФ:

 

11. Расходы на амортизацию организация предлагает принять в размере 31713,92 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.14 Методических рекомендаций, амортизация основных средств, используемых непосредственно при оказании транспортных услуг, учитывается при установлении тарифов на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Расчет амортизационных отчислений субъекта регулирования на очередной период регулирования производится в соответствии с приложением № 11 к Методическим рекомендациям, приложены ОСВ по счету 01, 02.

Расходы на амортизацию основных средств специалист РЭК предлагает принять по предложению организации, за минусом экономически необоснованных затрат, в том числе вагонов, хоппер-дозаторов.

Объекты основных средств, включенные организацией в расчет амортизации, но не принятые к бухгалтерскому учету, специалистом РЭК исключены как экономически необоснованные в соответствии с пунктом 2.9 Методических рекомендаций.

Специалист РЭК предлагает принять расходы по амортизации в сумме **19541,49** тыс.руб.









12. Нормативная прибыль рассчитывается в соответствии с пунктом 4.15 Методических рекомендаций.

Учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

 расходы на развитие производства (капитальные вложения) на период регулирования;

экономически обоснованные расходы на выплаты социального характера, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;

прочие расходы, предусмотренные действующим законодательством;

средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 2.11 настоящих Методических рекомендаций.

Расчет нормативной прибыли субъектом регулирования производится в соответствии с приложением № 12 к Методическим рекомендациям.

Нормативную прибыль организация предлагает принять в сумме 119379,0 тыс.руб., в том числе

10.1. Расходы на выплаты социального характера организация предлагает принять в сумме 5243,02 тыс.руб. Специалист РЭК исключает расходы на выплаты социального характера в соответствии с пунктом 2.9 Методических рекомендаций.

10.2. Средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию инвестиционной программы, включая проценты по кредитам и займам организация предлагает принять в сумме 113856,0 тыс.руб.

Организацией представлен договор целевого займа с ООО «Стройсервис» от 20.04.2023 № 1814337 (том 29 стр.140) на 5 лет на покупку 5 ед. локомотивов ТЭМ18ДМ, ОСВ по сч. 66.04 за 1 полугодие 2023, платежки по погашению % по договору займа на сумму 1660,76 т.р.

Затраты специалист РЭК предлагает принять по предложению организации в сумме **113856** тыс.руб.

10.4. Прочие расходы из прибыли (проценты по аренде земли) организация предлагает принять в сумме 279,98 тыс.руб.

В обоснование расходов на период регулирования организацией представлены договоры аренды, расчет расходов, выписка из Учетной политики, справки-расчеты начисления процентов.

Специалист предлагает принять расходы по предложению организации на период регулирования в сумме **279,98** тыс.руб.

11. Расходы на налоги и сборы организация предлагает принять в сумме 12579,27 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4.16 Методических рекомендаций, при определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются: налог на прибыль, налог на имущество организаций, земельный налог, транспортный налог, прочие налоги и сборы, предусмотренные действующим законодательством, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда.

Специалистом были рассмотрены налоговые декларации предприятия за отчетный период, расчет налогов и сборов.

В расходы на налоги и сборы организация включает налог на прибыль в сумме 6278,79 тыс.руб., налог на имущество 379,22 тыс.руб., земельный налог в сумме 5826,82 тыс.руб., транспортный налог в сумме 59,05 тыс.руб.

Специалист РЭК предлагает принять затраты на налоги и сборы в сумме **6300,48** тыс.руб., в том числе налог на имущество в сумме 379,22 тыс.руб. по предложению организации на период регулирования, земельный налог в сумме 5826,82 тыс.руб. по предложению организации на период регулирования, транспортный налог в сумме 59,05 тыс.руб. по предложению организации на период регулирования.

12. Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении тарифов на транспортные услуги в отчетном периоде регулирования организация предлагает принять в сумме 3405,05 тыс.руб.

В обоснование затрат представлен расчет неучтенных расходов на сумму, не соответствующую заявленной сумме в расчете тарифов (том 1 стр.393). Затраты не принимаются как экономически необоснованные в соответствии с пунктом 2.9 Методических рекомендаций.

Общий объем экономически обоснованных расходов при расчете тарифов составил **462132,98** тыс.руб.

С целью равномерного увеличения тарифов на период регулирования по видам услуг распределение экономически обоснованных расходов специалист предлагает принять в доле выручки по регулируемым услугам, рассчитанной по действующим тарифам ООО «Беловопромжелдортранс» и объемам транспортных услуг на период регулирования.

Расчет и распределение изложено в таблице:



На основании вышеизложенного, предлагаемый уровень предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях ООО «Беловопромжелдортранс» составил:

1. Перевозка грузов, подача и уборка вагонов по подъездным железнодорожным путям по станции примыкания ГРЭС в размере 60,05 рублей за тонну.

2. Маневровая работа, выполняемая локомотивом ООО «Беловопромжелдортранс», в размере 4244,45 рублей за локомотиво-час.

3. Отстой подвижного состава на подъездных железнодорожных путях в размере 8,75 рубля за вагоно-час.

Расчет тарифов прилагается (приложение 4).

Приложение 1









Приложение 2.



Приложение 3



Приложение 4





Приложение № 2 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 07.09.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по утверждению платы за подключение к системе теплоснабжения МКП «Теплосеть» Калтанского городского округа в индивидуальном порядке объекта Министерства строительства Кузбасса здание общеобразовательной школы № 1 с бассейном на 1000 учащихся (в районе ул. Калинина, 38-40 г. Калтан)**

МКП «Теплосеть» КГО обратилось в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее РЭК Кузбасса) с заявлением
об установлении индивидуальной платы за подключение.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных МКП «Теплосеть» КГО являются:

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
	+ Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
	+ Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
	+ Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
	+ Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
	+ Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
	+ Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 № 83 «Об утверждении правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;
	+ Постановление Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
	+ Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
	+ Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
	+ Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 №506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;
	+ Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

**Перечень представленных материалов**

Предприятием представлено заявление об установлении индивидуальной платы за подключение объекта Министерства строительства Кузбасса здание общеобразовательной школы № 1 с бассейном на 1000 учащихся (в районе ул. Калинина, 38-40 г. Калтан), которое содержит:

* Технические условия подключения к системе теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО.
* Заявка о заключении договора оп подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения.
* Приложение 7.1 Расчет расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.
* Приложение 7.4 Расчет расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии.
* Приложение 7.6. Расчет платы за подключение объекта заявителя при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения.
* Смета расходов на строительство тепловых сетей.
* Уставные и учредительные документы МКП «Теплосеть» КГО.
* Уставные и учредительные документы Министерства строительства Кузбасса.
* Пояснительные записки к расчету индивидуальной платы.
* Ответ от заявителя Министерства строительства Кузбасса от 25.07.2023 № МС-09/3574 о выборе варианта подключения к сетям теплоснабжения.

**Анализ величины максимальной мощности для утверждения платы за подключение**

В соответствии с представленными документами планируется присоединить объект Министерства строительства Кузбасса здание общеобразовательной школы № 1 с бассейном на 1000 учащихся (в районе ул. Калинина, 38-40 г. Калтан) к тепловым сетям МКП «Теплосеть» КГО с максимальной тепловой нагрузкой 4,31 Гкал/ч.

Необходимость подключения подтверждается заявкой на подключение и техническими условиями для подключения к тепловым сетям.

На основе представленных в РЭК Кузбасса материалов, подтверждающих объём заявленной мощности, предлагается согласиться с предлагаемой предприятием тепловой нагрузкой объекта подключения.

**Физический объём работ по подключению**

В соответствии с представленными МКП «Теплосеть» КГО материалами, в целях обеспечения подключения объекта заявителя и дальнейшего гарантированного теплоснабжения без ущерба для существующих потребителей теплоэнергии, запитанных от предприятия, необходимо выполнить следующие мероприятия:

- реконструкция участка тепловой сети ТКII-3 – ТКII-3/1 с увеличением диаметра до 250 мм (протяженность 124 м);

- реконструкция участка тепловой сети ТКII-3/1 – до границы земельного отвода потребителя с увеличением диаметра до 200 мм (протяженность 21 м);

- реконструкцию технологического узла присоединения участка тепловой сети к тепломагистрали в ТКII-3 с увеличением диаметра до 250 мм.

В качестве обосновывающих материалов представлены следующие документы: заявка на присоединение, пояснительная записка, технические условия подключения к системе теплоснабжения №01/Кл-23, ситуационный план, гидравлический расчет тепловых сетей, пьезометрический график, письмо Министерства строительства Кузбасса от 25.07.2023 № МС-09/3574 о выборе варианта подключения к сетям теплоснабжения.

Экспертная группа, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, учитывая их объем и качество, считает необходимость мероприятий обоснованной.

**Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий, осуществляемых при подключении к системе теплоснабжения**

МКП «Теплосеть» КГО предлагает включить в расчёт платы за подключение к системе теплоснабжения следующие расходы:

- расходы на реконструкцию участка тепловой сети ТКII-3 – ТКII-3/1 с увеличением диаметра до 250 мм (протяженность 124 м) в размере 12162 тыс. руб.;

- расходы на реконструкцию участка тепловой сети ТКII-3/1 – до границы земельного отвода потребителя с увеличением диаметра до 200 мм (протяженность 21 м) в размере 1736 тыс. руб.;

- расходы на реконструкцию технологического узла присоединения участка тепловой сети к тепломагистрали в ТКII-3 с увеличением диаметра до 250 мм в размере 677 тыс. руб..

**Объём капитальных вложений необходимый для подключения**

Суммарный объем капвложений по предложению предприятия составляет 14576 тыс. руб. (без НДС).

В качестве обосновывающего материала, представлена смета на строительство тепловых сетей для обеспечения подключения тепловых сетей, техническая документация.

Согласно п. 172(2) Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» при установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в 2022 и 2023 годах не применяются положения пункта 172 Методических указаний в части не превышения стоимости мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, над укрупненными сметными нормативами для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

РЭК Кузбасса предлагает согласиться с заявленным объемом капитальных вложений и принять его обоснованным в размере 14576 тыс. руб.

Таблица 1.

Предложение по величине капитальных вложений

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предложение предприятия, тыс. руб. | Предложение экспертной группы, тыс. руб. | Корректировка в сторону снижения, тыс. руб. |
| 14576 | 14576 | 0,00 |

**(П1) Расходы на выполнение теплоснабжающей организацией мероприятий по подключению объектов заявителей**

Предприятием расходы не заявлены.

Согласно п.171 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э для заявителей, чья плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка не превышает 1,5 Гкал/ч, налог на прибыль - *Н*, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб./Гкал/ч)

где:

 - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

 - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

Документы, подтверждающие фактические расходы на уплату налога на прибыль, относимые на деятельность по подключению к системе теплоснабжения, предприятием не представлены, и сумма налога на прибыль предприятием не заявлена.

Таким образом, по результатам анализа, представленного предприятие предложения по расчету индивидуальной платы за подключение к тепловым сетям, эксперты предлагают для расчета уровня индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения МКП «Теплосеть» КГО применять расходы, согласно Таблице 2.

Таблица 2

**Расчет индивидуальной платы за подключение к системе теплоснабжения МКП «Теплосеть» Калтанского городского округа в индивидуальном порядке объекта Министерства строительства Кузбасса здание общеобразовательной школы № 1 с бассейном на 1000 учащихся (в районе ул. Калинина, 38-40 г. Калтан)**

| № п/п | Наименование | Ед. изм | Предложения предприятия | Предложения экспертов | Корректировка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Плата за подключение объектов заявителей, при отсутствии технической возможности подключения, в том числе: | Тыс. руб. | 14576 | 14576 | 0,00 |
| 2 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | Тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя | Гкал/ч. | 4,31 | 4,31 | 0,000 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, при отсутствии технической возможности подключения (П2.1), в том числе: | Тыс. руб. | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей (П2.2), в том числе: | Тыс. руб. | 14576 | 14576 | 0,00 |
| 5 | Налог на прибыль | Тыс. руб./Гкал/ч . | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**Индивидуальная плата за подключение к системе теплоснабжения**

**МКП «Теплосеть» Калтанского городского округа в индивидуальном порядке объекта Министерства строительства Кузбасса здание общеобразовательной школы № 1 с бассейном на 1000 учащихся (в районе ул. Калинина, 38-40 г. Калтан)**

По итогам анализа, представленного МКП «Теплосеть» КГО предложения по расчету платы за подключение к системе теплоснабжения, эксперты предлагают принять плату за подключение к тепловым сетям МКП «Теплосеть» КГО в индивидуальном порядке объекта Министерства строительства Кузбасса здание общеобразовательной школы № 1 с бассейном на 1000 учащихся (в районе ул. Калинина, 38-40 г. Калтан), согласно таблице 3.

Таблица 3

**Плата за подключение в индивидуальном порядке к системе теплоснабжения МКП «Теплосеть» Калтанского городского округа в индивидуальном порядке объекта Министерства строительства Кузбасса здание общеобразовательной школы № 1 с бассейном на 1000 учащихся (в районе ул. Калинина, 38-40 г. Калтан)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Объект заявителя | Объём присоединяемой мощности, Гкал/ч | Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб. (без учёта НДС) |
| здание общеобразовательной школы № 1 с бассейном на 1000 учащихся (в районе ул. Калинина, 38-40 г. Калтан) | 4,31 | 14576 |

Приложение № 3 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 07.09.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса
по материалам, представленным ООО «Кузбасский промышленный консалтинг», для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2023 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
ООО «Кузбасский промышленный консалтинг» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия на 2023 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Котельные ООО «Кузбасский промышленный консалтинг» производят тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения 23-х жилых домов. Все котельные работают на природном газе. Режим работы 8424 часа.

В эксплуатации предприятия находятся 12 котельных:

Котельная по ул. Альпийская, 4 мощностью 0,134 Гкал/ч.

Котельная по ул. Альпийская, 2 мощностью 0,241 Гкал/ч.

Котельная по ул. Альпийская, 6 мощностью 0,206 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 2 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 2/2 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 5 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 6 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 7 мощностью 0,860 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 2 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 8 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 4 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 6 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Система теплоснабжения котельной циркуляционная, открытого типа. Температурный график теплоснабжения 95/70 оС.

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;

- копии паспортов котлов;

- копии режимных карт;

- расчет удельного расхода топлива.

Проанализировав представленные расчеты, специалисты РЭК Кузбасса выявили, что в расходы на собственные нужды котельной предприятием включены потери тепловой энергии котлоагрегатами, что противоречит п. 51 Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированного в Минюсте РФ
за № 13512 от 16.03.2009, утвержденным Приказом Минэнерго России
от 30.12.2008 № 323.

В связи с этим, специалисты РЭК Кузбасса, скорректировали расчёт норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |
| --- | --- |
| **показатели** | **Значения показателей** |
| **2019** | **2020** | **2021** | **2022** |
| **план** | **отчет** | **план** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| **По видам топлива** |
| **Бурый уголь** |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 8 113,98 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 156,95 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 36,16 |
| % | \* | \* | \* | \* | \* | 0,45 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 8077,82 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | \* | \* | 157,66 |

 \* ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности по данному узлу теплоснабжения

На основании выполненных расчетов, 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», норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2023 год составит:

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**по утверждению норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2023 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал |
| ООО «Кузбасский промышленный консалтинг», ИНН 4205277956 | Природный газ |
| 157,66 |

Приложение № 4 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 07.09.2023

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Кузбасский промышленный консалтинг», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2023 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось
ООО «Кузбасский промышленный консалтинг» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива
на котельных предприятия на 2023 год.

**Краткая техническая характеристика ЭСО**

Котельные ООО «Кузбасский промышленный консалтинг» производят тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления и горячего водоснабжения 23-х жилых домов. Все котельные работают на природном газе. Режим работы 8424 часа.

В эксплуатации предприятия находятся 12 котельных:

Котельная по ул. Альпийская, 4 мощностью 0,134 Гкал/ч.

Котельная по ул. Альпийская, 2 мощностью 0,241 Гкал/ч.

Котельная по ул. Альпийская, 6 мощностью 0,206 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 2 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 2/2 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 5 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 6 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Баварская, 7 мощностью 0,860 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 2 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 8 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 4 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Котельная по ул. Лазурная, 6 мощностью 0,619 Гкал/ч.

Система теплоснабжения котельной циркуляционная, открытого типа. Температурный график теплоснабжения 95/70 оС.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- 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), утвержденным Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377. Однако, учитывая корректировку удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных предприятия, специалисты РЭК Кузбасса скорректировали расчет нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2023 год.

На основании выполненных расчетов, 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», нормативы создания запасов топлива на котельной на 2023 год составят:

**Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельных на 2023 год**

тыс. т.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Вид топлива | ННЗТ | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2023 г. |
| ОНЗТ | в т.ч. НЭЗТ |
| ООО «Кузбасский промышленный консалтинг», ИНН 4205277956 | Дизельное топливо | 0,022 | 0,149 | 0,127 |

Приложение № 5 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 07.09.2023

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Кузбасский Промышленный Консалтинг», для установления тарифа на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа д. Сухово на 2023 год.

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».

Федеральный закон от 21.07.2005 № 115-ФЗ «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.

В адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее
по тексту РЭК Кузбасса) поступило заявление ООО «КПК» об установлении тарифа на тепловую энергию на 2023 год от 10.07.2023 № 3863, открыто тарифное дело № РЭК/143-КПК-2023 от 11.07.2023.

1. **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях
об установлении тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы ООО «КПК» на расчет тарифов на тепловую энергию на 2023 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.

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 «КПК» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Кузбасский Промышленный Консалтинг».

Сокращенное наименование: ООО «КПК».

ОГРН 1134205026372

ИНН/КПП 4205277956/420501001

ООО «КПК» осуществляет производственную деятельность на территории Кемеровского муниципального округа д. Сухово.

Имущественный комплекс, передан ООО «КПК» во временное владение в соответствии с договорами аренды:

Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 7 от 28.02.2023 (стр.163 том 3)

Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 8 от 28.02.2023 (стр.221 том 3)

Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 9 от 28.02.2023 (стр.141 том 3)

Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) №10 от 03.05.2023 (стр.98 том 3)

Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) №11 от 05.04.2023 (стр.109 том 3)

Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 12 от 03.05.2023 (стр.177 том 3)

Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 13 от 18.05.2023 (стр.120 том 3)

Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 14 от 18.05.2023 (стр.152 том 3)

Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 15 от 18.05.2023 (стр.187 том 3)

Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 16 от 31.05.2023 (стр.198 том 3)

Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 17 от 31.05.2023 (стр.210 том 3)

Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) №18 от 31.05.2023 (стр.131 том 3).

В состав имущества входит 12 водогрейных котельных мощностью
от 0,134 Гкал/ч до 0,86 Гкал/ч.

Котельные расположены по адресам:

Кемеровский муниципальный округ д. Сухово ул. Альпийская 2;

Кемеровский муниципальный округ д. Сухово ул. Альпийская 4;

Кемеровский муниципальный округ д. Сухово ул. Альпийская 6;

Кемеровский муниципальный округ д. Сухово ул. Баварская 2;

Кемеровский муниципальный округ д. Сухово ул. Баварская 2 стр.2;

Кемеровский муниципальный округ д. Сухово ул. Баварская 5;

Кемеровский муниципальный округ д. Сухово ул. Баварская 6;

Кемеровский муниципальный округ д. Сухово ул. Баварская 7;

Кемеровский муниципальный округ д. Сухово ул. Лазурная 2;

Кемеровский муниципальный округ д. Сухово ул. Лазурная 4;

Кемеровский муниципальный округ д. Сухово ул. Лазурная 6;

Кемеровский муниципальный округ д. Сухово ул. Лазурная 8.

Юридический адрес – Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Двужильного, 4, оф. 207.

Директор ООО «КПК» - Ваганов Виталий Игоревич

ООО «КПК» применяет упрощенную систему налогообложения, в связи с этим экономически обоснованные расходы предприятия, включаемые в состав НВВ, указаны с учётом НДС.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ
«О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения ООО «КПК» подлежат государственному регулированию.

1. **Определение необходимой валовой выручки**
	1. **Баланс 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.

Предприятие эксплуатирует 12 котельных которые расположены на территории Кемеровского муниципального округа д. Сухово. Экспертами отмечается наличие актуализированной на 2023 год схемы теплоснабжения Кемеровского муниципального округа на сайте Администрации Кемеровского муниципального округа, постановлением от 30.09.2022 г. №2629-п, [однако данных
о котельных в ней не содержится.](https://www.admtmo.ru/sfery-deyatelnosti/zhkkh/skhemy/%29%2C%20%D0%BE%D0%B4%D0%BD%D0%B0%D0%BA%D0%BE%20%D0%B4%D0%B0%D0%BD%D0%BD%D1%8B%D1%85%20%D0%BE%20%D0%BA%D0%BE%D1%82%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%B9%20%E2%84%9654%20%D0%B2%20%D0%BD%D0%B5%D0%B9%20%D0%BD%D0%B5%20%D1%81%D0%BE%D0%B4%D0%B5%D1%80%D0%B6%D0%B8%D1%82%D1%81%D1%8F.)

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

В связи с тем, что предприятие не осуществляло регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения по вышеуказанным котельным, проанализировать динамику полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года не представляется возможным. Эксперты проанализировали данные о полезном отпуске, представленные предприятием.

Общий объём тепловой энергии на нужды отопления составил 5 542,31 Гкал, рассчитан исходя из общей площади жилых и нежилых помещений домов и норматива потребления коммунальной услуги по отоплению согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 05.07.2022 № 176.

Количество тепловой энергии на ГВС принято исходя из количества проживающих людей и норматива потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению 3,37 м3 в месяц на человека (согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 15.12.2017 № 509) и норматива расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды в количестве 0,058 Гкал/м3 (согласно постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458). Количество тепловой энергии на ГВС составило 2 535,51 Гкал.

Расход тепловой энергии на потери в сетях предприятия не утверждался в связи с отсутствием в эксплуатации у предприятия тепловых сетей.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в размере 36,165 Гкал.

Эксперты считают экономически обоснованным в баланс тепловой энергии принять полезный отпуск на 2023 год согласно предложению предприятия.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

Баланс тепловой энергии ООО «КПК» на 2023 год

| № п/п | Показатель | ед. изм. | Всего |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии |  Гкал | 8 113,985 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть |  Гкал | 8 077,820 |
| 3 | Полезный отпуск |  Гкал | 8 077,820 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок |  Гкал | 8 077,820 |
|  4.1 |  - жилищные организации |  Гкал | 8 077,820 |
|  4.2 |  - бюджетные организации |  Гкал | 0,000 |
|  4.3 |  - прочие потребители |  Гкал | 0,000 |
| 5 |  - производственные нужды |  Гкал | 0,000 |
| 6 | Потери, всего |  Гкал | 36,165 |
|  6.1 |  - на собственные нужды котельной |  Гкал | 36,165 |
|  6.2 |  - в тепловых сетях  |  Гкал | 0,000 |

* 1. **Расходы связанные с производством и реализацией продукции (услуг)**

*Расходы на сырье и материалы*

Согласно п.1 статьи 254 части 2 Налогового Кодекса Российской Федерации расходы на приобретение сырья и материалов относятся к «материальным» расходам и должны относиться на производство продукции (тепловой энергии, теплоносителя).

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

*Расходы на топливо*

По данной статье предприятием планируются расходы на топливо
на 2023 год в размере 9 020,08 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО «КПК» представило:

Письмо ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» № 1-7/1471 от 10.04.2023 (стр. 125 том 5);

Пояснительная записка по расходам топлива на 2023 год (стр. 1 доп. материалов).

Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию принимается экспертами в расчет в соответствии с постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от \_\_.09.2023 № \_\_\_ и составит 157,66 кг/Гкал по природному газу.

Переводной коэффициент условного топлива в натуральное принят экспертами согласно предложению предприятия и составил: 1,128 (стр. 2 доп. материалов).

При определении плановой цены на газ на 2023 год эксперты руководствовались пп. а) п. 28 Основ ценообразования. Цена природного газа принята в расчет на основании приказа ФАС России от 16.11.2022 № 821/22
«Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021» и составляет с 1 декабря 2022 года 6 524,40 руб./тыс. м3.(с НДС).

Согласно приказу ФАС России от 16.11.2022 № 828/22
«Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Кемеровской области- Кузбасса» с 1 декабря 2022 года 701,69 руб./тыс. м3. (с НДС).

Согласно приказу ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа ООО «Газпром межрегионгаз Кемерово» на территории на территории Кемеровской области- Кузбасса», плата за снабженческо-сбытовые услуги составляет: 64,19 руб./тыс. м3. (с НДС).

Согласно постановлению РЭК Кузбасса от 29.12.2022 № 1028
«Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» для финансирования программы газификации Кемеровской области на 2020 - 2024 годы» плата за специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа составит 77,09 руб./тыс. м3

Цена транспортировки природного газа в 2023 году, по мнению экспертов, составит: 701,69 руб./тыс. м3 + 64,19 руб./тыс. м3 + 77,09 руб./тыс. м3 = 842,96 руб./тыс. м3. (с НДС).

Расчет расходов на топливо на 2023 год представлен в таблице 2.

Таблица 2(с НДС)

| № п/п | Показатели | Единица измерения | 2023 год |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 0,00 |
| 2 | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.1 | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.1.1 | то же в % к выработке электроэнергии | % | 0,00 |
| 2.2 | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 0,00 |
| 2.2.1 | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,00 |
| 3 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 4 | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 0,00 |
| 4.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 5 | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 0,00 |
| 5.1 | то же в % к отпуску с шин | % | 0,00 |
| 6 | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 0,00 |
| 7 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 8,08 |
| 8 | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 0,00 |
| 8.1 | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 0,00 |
| 9 | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 8,08 |
| 10 | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 0,00 |
| 11 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 0,00 |
| 12 | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 0,00 |
| 13 | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 8,08 |
| 14 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 157,66 |
| 14.1 | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии (каменный уголь) | кг/Гкал | 0,00 |
| 15 | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 1,27 |
| 15.1 | Расход условного топлива на производство тепловой энергии (природный газ) | тыс. тут | 1,27 |
| 16 | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 1,27 |
| 16.1 | Расход т у.т. (природный газ) | тыс. тут | 1,27 |
| 17 | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 100,00 |
| 18 | Расход условного топлива | тыс. тут | 1,27 |
| 18.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 |
| 18.1.1 | Марка Др | тыс. тут | 0,00 |
| 18.2 | дизельное топливо | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3 | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 1,27 |
| 18.3.1 | газ лимитный | тыс. тут | 1,27 |
| 18.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 |
| 18.3.3 | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 |
| 18.4 | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 1,27 |
| 19 | Доля | % | 100,00 |
| 19.1 | уголь всего, в том числе: | % | 0,00 |
| 19.2 | дизельное топливо | % | 0,00 |
| 19.3 | газ всего, в том числе: | % | 100,00 |
| 19.3.1 | газ лимитный | % | 100,00 |
| 19.3.2 | газ сверхлимитный | % | 0,00 |
| 19.3.3 | газ коммерческий | % | 0,00 |
| 20 | Переводной коэффициент |   | 1,13 |
| 20.1 | уголь всего, в том числе: |   | 0,00 |
| 20.1.1 | Марка Др |   | 0,00 |
| 20.2 | дизельное топливо |   | 0,00 |
| 20.3 | газ всего, в том числе: |   | 1,13 |
| 20.3.1 | газ лимитный |   | 1,13 |
| 20.3.2 | газ сверхлимитный |   | 0,00 |
| 20.3.3 | газ коммерческий |   | 0,00 |
| 21 | Расход натурального топлива |   | 1,13 |
| 21.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.1.1 | Марка Др | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.2 | дизельное топливо | тыс. тнт | 0,00 |
| 21.3 | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 1,13 |
| 21.3.1 | газ лимитный | млн. куб. м | 1,13 |
| 21.3.2 | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 |
| 21.3.3 | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 |
| 22 | Индекс роста цен натурального топлива |   | 0,00 |
| 22.1 | уголь всего, в том числе: | % | 0,00 |
| 22.2 | мазут | % | 0,00 |
| 22.3 | газ всего, в том числе: | % | 0,00 |
| 22.3.1 | газ лимитный | % | 0,00 |
| 22.3.2 | газ сверхлимитный | % | 0,00 |
| 22.3.3 | газ коммерческий | % | 0,00 |
| 23 | Цена натурального топлива |   | 6 524,40 |
| 23.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 0,00 |
| 23.1.1 | Марка Др |   | 0,00 |
| 23.2 | дизельное топливо | руб./тнт | 0,00 |
| 23.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс.куб. м | 6 524,40 |
| 23.3.1 | газ лимитный | руб./тыс.куб. м | 6 524,40 |
| 23.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс.куб. м | 0,00 |
| 23.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс.куб. м | 0,00 |
| 24 | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 7 362,53 |
| 24.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.1.1 | Марка Др | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 7 362,53 |
| 24.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 7 362,53 |
| 24.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 24.5 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 7 362,53 |
| 25 | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 7 362,53 |
| 25.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
|   | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.2 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 7 362,53 |
| 25.3 | газ лимитный | тыс. руб. | 7 362,53 |
| 25.3.1 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 25.3.2 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 26 | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |   | 0,00 |
| 26.1 | уголь всего, в том числе: | % | 0,00 |
| 26.2 | дизельное топливо | % | 0,00 |
| 26.3 | газ всего, в том числе: | % | 0,00 |
| 26.3.1 | газ лимитный | % | 0,00 |
| 26.3.2 | газ сверхлимитный | % | 0,00 |
| 26.3.3 | газ коммерческий | % | 0,00 |
| 27 | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |   | 842,96 |
| 27.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 0,00 |
| 27.2 | дизельное топливо | руб./тнт | 0,00 |
| 27.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс.куб. м | 842,96 |
| 27.3.1 | газ лимитный | руб./тыс.куб. м | 842,96 |
| 27.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс.куб. м | 0,00 |
| 27.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс.куб. м | 0,00 |
| 28 | Стоимость ж/д перевозки/ГРО, ПССУ | тыс. руб. | 951,25 |
| 28.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 951,25 |
| 28.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 951,25 |
| 28.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 28.4 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. |  |
| 29 | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива/ГРО, ПССУ | тыс. руб. | 951,25 |
| 29.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 951,25 |
| 29.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 951,25 |
| 29.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 29.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 30 | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 8 313,78 |
| 30.1 | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.2 | дизельное топливо | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3 | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 8 313,78 |
| 30.3.1 | газ лимитный | тыс. руб. | 8 313,78 |
| 30.3.2 | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.3.3 | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 |
| 30.4 | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 8 313,78 |
| 31 | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 6 528,04 |
| 31.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 |
| 31.2 | дизельное топливо | руб./тут | 0,00 |
| 31.3 | газ всего, в том числе: | руб./тут | 6 528,04 |
| 31.3.1 | газ лимитный | руб./тут | 6 528,04 |
| 31.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 |
| 31.3.3 | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 |
| 31.4 | на производство тепловой энергии | руб./тут | 6 528,04 |
| 32 | Цена натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб.  | 7 367,36 |
| 32.1 | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 0,00 |
| 32.2 | дизельное топливо | руб./тнт | 0,00 |
| 32.3 | газ всего, в том числе: | руб./тыс.куб. м | 7 367,36 |
| 32.3.1 | газ лимитный | руб./тыс.куб. м | 7 367,36 |
| 32.3.2 | газ сверхлимитный | руб./тыс.куб. м | 0,00 |
| 32.3.3 | газ коммерческий | руб./тыс.куб. м | 0,00 |
| 33 | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 1 029,21 |

Расходы на топливо в 2023 году, по мнению экспертов, составят 8 313,78 тыс. руб. (строка 30 таблицы 2) и предлагаются к включению в НВВ предприятия на 2023 год, как экономически обоснованные.

Расходы в размере 706,30 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2023 год, как экономически необоснованные.

*Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 539,98 тыс. руб., на производство тепловой энергии при объёме
178 799 кВтч.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

* Договор на возмещение затрат по оплате электроэнергии между ООО «ЕвроДом» и ООО «КПК» № 28/06-23 от 28.06.2023 (стр. 137 том 5)
* Пояснительная записка по поставке электроэнергии (стр. 144 том 5)
* Расчет электроэнергии на 2023 год (стр. 145 том 5)

Энергоснабжающей организацией как по отношению к Абоненту, так и по отношению к Субабоненту выступает ПАО «Кузбассэнергосбыт».

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

При этом, в соответствии с пп. в) п. 28 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 25.08.2017), экспертами выполнен расчёт исходя из представленных в материалах тарифного дела данных о перечне имущества переданному в аренду, таким образом объём потребляемой электроэнергии на производство тепловой энергии составил 124 409 кВтч.

Цена электроэнергии принята экспертами по предложению предприятия в размере 3,02 руб./ кВтч.

Стоимость электроэнергии в 2023 году составит: 124 409 кВтч × 3,02 руб./кВтч = 375,71 тыс. руб., и предлагается к включению в НВВ предприятия на производство тепловой энергии на 2023 год, как экономически обоснованная.

Корректировка по статье в сторону снижения составила 164,27 тыс. руб. в связи с корректировкой объёма электроэнергии.

*Расходы на холодную воду*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год на производство тепловой энергии 168,29 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

* Расчет расхода воды (стр.134 том 5)
* Пояснительная записка по поставке воды (стр. 136 том 5)

Эксперты предлагают исключить из расчета затраты на холодную воду на 2023 год т.к. нет обоснования в потребности холодной воды.

*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

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.

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

*Оплата труда*

В соответствии со статьей 129 ТК РФ заработная плата (оплата труда работника) – вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

По данной статье предприятием планируются расходы на производство тепловой энергии на 2023 год в размере 530,38 тыс. руб., 1 человек численность административно-управленческого персонала (АУП) при средней заработной плате 63 140,29 руб./мес.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

* Штатное расписание ООО «КПК» (стр.76 том 5),
* Пояснительная записка по оплате труда с расчетом численности (стр.79 том 5)

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Нормативная численность административно-управленческого состава скорректирована экспертами в соответствии с приказом Госстроя России
от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий»,
в соответствии с которым нормативная численность административно-управленческого персонала рассчитана пропорционально нормативной численности основного производственного персонала 8,50 ед. (учтенного в договоре эксплуатации опасного объекта № 11.05-23 от 11.02.2023 с ООО «ЭТС» в статье «расходы на выполнение работ и услуг производственного характера») с применением метода интерполяции, предусмотренным пунктом 1.9 названного приказа Госстроя России, и составила 0,74 ед.

Для расчета среднемесячной оплаты труда на 1 работника эксперты предлагают воспользоваться данными среднего показателя заработной платы за 2022 год для организаций, занимающихся производством, передачей и распределением пара и горячей воды (https://kemerovostat.gks.ru) Кемеровской области – Кузбассу – 40 221 руб./мес., и применить индекс дефлятор на 2023 год - 106,0 %, опубликованный 28.09.2022 на сайте Минэкономразвития.

Таким образом, среднемесячная заработная плата на 2023 год составит 42 634,26 руб./мес.

Расчёт оплаты труда на 2023 год:

(42 634,26 руб./мес. на 1 чел. × 12 мес. × 0,74 ед. =376,67 тыс. руб.
в год.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ расходы на оплату труда на 2023 год на уровне 376,67 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 153,71 тыс. руб., обусловлена корректировкой нормативной численности производственного персонала, административно-управленческого персонала
и среднемесячной оплатой труда.

*Отчисления на социальные нужды*

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
в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30 %);
* сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в зависимости
от опасности или вредности труда);
* 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 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».

Предприятие запланировало затраты на отчисления на социальные нужды на уровне 166,00 тыс. руб. с учетом ФОТ 530,38 тыс. руб.

В качестве обоснования предприятием представлены следующие документы:

Уведомление о размере страховых взносов от 02.02.2022 (стр. 77 том 5). Процент отчислений 1,30%.

Фонд оплаты труда на 2023 год на производство тепловой энергии, по мнению экспертов, составит 376,67 тыс. руб. Отчисления на социальные нужды на производство тепловой энергии составят: 376,67 тыс. руб. × 31,3% = 117,90 тыс. руб.
и предлагаются к включению в НВВ предприятия на производство тепловой энергии на 2023 год, как экономически обоснованные.

Корректировка по статье в сторону снижения составила 48,10 тыс. руб. в связи с корректировкой ФОТ.

*Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями*

По данной статье предприятие отражает следующие виды работ и услуг, относящихся непосредственно к регулируемой деятельности: режимная наладка котлов, поверка приборов учета, обслуживание опасного производственного объекта, обслуживание дизель-генераторной установки (ДГУ), работы по устранению обязательных требований пожарной безопасности, работы по обслуживанию теплообменников, ремонт котлов на котельной, установка приборов мониторинга системы ОПС. По данной статье предприятием заявлены расходы на 2023 год в размере 12 593,90 тыс. руб.

Экспертами были проанализированы представленные материалы, результаты с пояснениями сведены в таблицу 3

Таблица 3

**Работы и услуги производственного характера ООО «КПК» на 2023 год**

тыс. руб.

| **Наименование расходов** | **Предложения предприятия на 2023 год** | **Предложения экспертов на 2023 год** | **Корректировка** | **Обоснования, пояснения** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Режимная наладка котлов | 750,00 | 0,00 | -750,00 | 1) пояснительная записка (стр. 9 доп. материалов)2) режимные карты котлов (стр.281-318 том 5)3) коммерческое предложение ООО «НерудЗапСиб» (стр.318 том 5)4) коммерческое предложение ООО «ТРАНСФОРМЕР» (стр.319 том 5)5) коммерческое предложение ООО «ЭнергоТеплоСервис» (стр.320 том 5)6) договор № 26-06/23 от 23.06.2023 с ООО «ЭТС» (стр. 10 доп. материалов)7) приложение № 1 к договору 23-06/23 от 23.06.2023 (стр. 14 доп. материалов)8) протокол заседания комиссии № 2-А-К от 19.06.2023 (стр. 15 доп. материалов)Корректировка обусловлена отсутствием документов, отвечающих требованию пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения. |
| Поверка приборов учета | 412,47 | 0,00 | -412,47 | 1) договор № 02-12/2022 от 02.12.2022 с ООО "Техника спасения" (стр. 263 том 5) 2) договор № 997-290 от 15.09.2020 с ФБУ "Кемеровский ЦСМ" (стр. 269 том 5)3) пояснительная записка по поверке приборов (стр. 280 том 5)Корректировка обусловлена отсутствием документов, отвечающих требованию пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения |
| Обслуживание опасного производственного объекта | 8 945,43 | 7 102,92 | -1 842,51 | 1) договор эксплуатации опасного производственного объекта № 11/05-23 от 11.05.2023 с ООО «ЭТС» (стр. 86 том 5)2) расчет нормативной численности к договору (стр. 6 доп. материалов) 3) дополнительное соглашение № 2 от 01.08.2023 к договору № 11.05-23 (стр. 11 доп. материалов)4) договор на обслуживание опасного объекта в случае возникновения аварийных ситуаций № 148-ОП/23 от 17.05.2023 с МБУ «Кемеровская служба спасения» (стр. 119 том 5)5) страховой полис опасного объекта № RGOX12356578461000 c ПАО СК "Росгосстрах" (стр. 123 том 5)6) пояснительная записка по обслуживанию (ОПС) (стр. 38 доп. материалов)Корректировка обусловлена исключением услуги по обслуживанию (ОПС), корректировкой средней заработной платы по видом деятельности согласно данным Кемеровостат и расчетом нормативной численности согласно Приказа Госстроя России № 65 от 22.03.1999, Приказа Госстроя России № 74 от 12.10.1999  |
| Обслуживание дизель-генераторной установки (ДГУ) | 126,00 | 0,00 | -126,00 | 1) договор на техническое обслуживание № 26/06-23 от 26.06.2023 с ООО "ЭТС" (стр. 33 доп. материалов)2) коммерческое предложение ООО «ЭнергоТеплоСервис» (стр.350 том 53) коммерческое предложение ООО «ТРАНСФОРМЕР» (стр.351 том 5)4) коммерческое предложение ООО «НерудЗапСиб» (стр.352 том 5)5) протокол заседания комиссии № 3-А-К от 19.06.2023 (стр. 36 доп. материалов)6) счет на оплату " 112 от 09.06.2023 (стр. 37 доп. материалов)7) акт технического состояния объекта от 08.06.2023 (стр. 353 том 5)8) дефектная ведомость № Д-3 от 08.06.2023 (стр. 349 том 5)Корректировка обусловлена отсутствием документов, отвечающих требованию пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения. |
| Работы по предписанию пожарной безопасности | 356,00 | 0,00 | -356,00 | 1) предписание об устранения обязательных требований пожарной безопасности № 484/2 от 16.09.2021. (стр. 323 том 5)2) коммерческое предложение ООО «ЭнергоТеплоСервис» (стр.346 том 53) коммерческое предложение ООО «НерудЗапСиб» (стр.347 том 5)4) коммерческое предложение ООО «ТРАНСФОРМЕР» (стр.348 том 5)Корректировка обусловлена исключение данных работ согласно объяснению директора ООО "ЕвроДом" Беликовой А.Г. замечания были устранены застройщиком. (стр. 339 том 5) |
| Работы по обслуживанию теплообменников | 1 080,00 | 0,00 | -1 080,00 | 1) дефектная ведомость № Т-5 от 09.06.2023 (стр. 354 том 5)2) коммерческое предложение ООО «ЭнергоТеплоСервис» (стр.355 том 5)3) коммерческое предложение ООО «ТРАНСФОРМЕР» (стр.356 том 5)4) коммерческое предложение ООО «НерудЗапСиб» (стр.357 том 5)5) акт технического состояния объекта от 09.06.2023 (стр. 358 том 5)6) договор №27-06/23 от 27.06.2023. (с ООО ЭТС) (стр. 40 доп. материалов)Корректировка обусловлена отсутствием документов, отвечающих требованию пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения |
| Ремонт котлов на котельных | 672,00 | 0,00 | -672,00 | 1) дефектная ведомость № К-06 от 05.06.2023 (стр. 359 том 5)2) коммерческое предложение ООО «ЭнергоТеплоСервис» (стр.360 том 5)3) коммерческое предложение ООО «НерудЗапСиб» (стр.361 том 5)4) коммерческое предложение ООО «ТРАНСФОРМЕР» (стр.362 том 5)5) акт технического состояния объекта от 08.06.2023 (стр. 363 том 5)6) договор на проведение ремонтных работ котлов № 23-06/23 от 22.06.2023 с ООО "ЭТС" (стр. 2 доп. материалов)7) счет на оплату от 13.06.2023 (товары у услуги, труба бесшовная) (стр. 7 доп. материалов)Корректировка обусловлена отсутствием документов, отвечающих требованию пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения. |
| Установка приборов мониторинга системы ОПС | 252,00 | 0,00 | -252,00 | 1) акт технического состояния объекта от 08.06.2023 (стр. 364 том 5)2) дефектная ведомость № Д-3 от 12.06.2023 (стр. 365 том 5)3) коммерческое предложение ООО «ЭнергоТеплоСервис» (стр.366 том 5)4) коммерческое предложение ООО «НерудЗапСиб» (стр.367 том 5)5) коммерческое предложение ООО «ТРАНСФОРМЕР» (стр.368 том 5)6) договор поставки № 28-06/23 от 28.06.2023 с ООО "ЭТС" (стр. 46 доп. материалов)7) протокол заседания комиссии № 5-А-К от 27.06.2023 (стр. 49 доп. материалов)Корректировка обусловлена исключением данного вида работ, т.к. относится к инвестиционной программе.  |
| **ИТОГО** | **12 593,90** | **7 102,92** | **-5 490,98** |  |

Таким образом, экспертами предлагается учесть расходы по данной статье в размере 7 102,92 тыс. руб. Корректировка в сторону снижения составила 5 490,98 тыс. руб. и обусловлена причинами, указанными в таблице 3.

*Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг*

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов*

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 31.05.2023 № 881.

Законодательство предусматривает взимание платы за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

* выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных
и передвижных источников;
* сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;
* размещение отходов;
* 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 12.06.2003 № 344).

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.

По данной статье предприятием расходы не заявлены.

*Арендная плата*

В соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования арендная плата включается в прочие расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень, который определяется органами регулирования исходя
из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом.

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 320,40 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

* Пояснительная записка по аренде (стр. 80 том 5)
* Договор субаренды нежилого помещения № 19/06-20 от 19.06.2023 (стр. 81 том 5)"
* Пояснительная записка по аренде (стр. 235 том 3)
* Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) №10 от 03.05.2023 (стр.98 том 3)
* Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) №11 от 05.04.2023 (стр.109 том 3)
* Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) №13 от 18.05.2023 (стр.120 том 3)
* Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) №18 от 31.05.2023 (стр.131 том 3)
* Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 9 от 28.02.2023 (стр.141 том 3)
* Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 14 от 18.05.2023 (стр.152 том 3)
* Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 7 от 28.02.2023 (стр.163 том 3)
* Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 12 от 03.05.2023 (стр.177 том 3)
* Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 15 от 18.05.2023 (стр.187 том 3)
* Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 16 от 31.05.2023 (стр.198 том 3)
* Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 17 от 31.05.2023 (стр.210 том 3)
* Договор аренды части общего имущества собственников помещений многоквартирного дома (котельной) № 8 от 28.02.2023 (стр.221 том 3)
* Реестр договоров аренды (стр. 232 том 3)
* Пояснительная записка по аренде (стр. 1 доп. материалов)

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы и предлагают исключить в полном объёме из расчета НВВ на 2023 год на производство тепловой энергии, т.к. представленные документы (договора аренды) не соответствуют пункту 45 Основ ценообразования.

*Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции,
в том числе прочие налоги*

По данной статье предприятием планируются расходы на 2023 год в размере 1 400,34 тыс. руб. Согласно представленной декларации, объектом налогообложения являются доходы предприятия (6% от доходов, представлена налоговая декларация, стр. 12 том 3).

Таким образом, величина налога с дохода рассчитана экспертами по ставке 6 % от налогооблагаемой базы – НВВ, за исключением плановых отчислений ЕСН
в размере, не превышающем 50 % от начисленного налога, (ст. 346.21. пункт 3.1. НКРФ) и составила 1 005,54 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения составила 394,80 тыс. руб., обусловлена корректировкой НВВ.

* 1. **Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

По данной статье предприятием планируются расходы в размере
785,96 тыс. руб. на производство тепловой энергии.

Эксперты рассчитали экономически обоснованную величину расчетной предпринимательской прибыли:

(375,71 тыс. руб. (расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы) + 376,67 тыс. руб. (расходы на оплату труда) + 117,90 тыс. руб. (расходы на социальные отчисления) + 7 102,92 тыс. руб. (расходы на выполнение работ и услуг производственного характера) + 1 005,54 тыс. руб. (другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе)) × 5% = 448,94 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

Расходы в размере 337,02 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ предприятия на производство тепловой энергии на 2023 год, как экономически необоснованные.

1. **Расчет необходимой валовой выручки ООО «КПК»**

Необходимая валовая выручка ООО «КПК» на 2023 год на производство тепловой энергии составила 17 741,46тыс. руб. Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год на производство тепловой энергии постатейно отражен в таблице 4.

Таблица 4

НВВ на 2023 год ООО «КПК» на производство тепловой энергии

Тыс. руб.

| № п/п | Показатели | Предложения предприятия на 2023 год  | Предложения экспертов на 2023 год  | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| I | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | 24 759,37 | 17 292,53 | -7 446,84 |
|   |  - расходы на сырье и материалы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - расходы на топливо | 9 020,08 | 8 313,78 | -706,30 |
|   | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | 539,98 | 375,71 | -164,27 |
|   | - расходы на холодную воду | 168,29 | 0,00 | -168,29 |
|   | - расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   |  амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - оплата труда | 530,38 | 376,67 | -153,71 |
|   | - отчисления на социальные нужды | 166,00 | 117,90 | -48,10 |
|   | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | 12 593,90 | 7 102,92 | -5 490,98 |
|   | -расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | 320,40 | 0,00 | -320,40 |
|   | - расходы на служебные командировки | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - расходы на обучение персонала | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | 1 400,34 | 1 005,54 | -394,80 |
|   | налог на имущество организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | земельные платежи | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | транспортный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | водный налог | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | прочие налоги | 1 400,34 | 1 005,54 | -394,80 |
| II | Внереализационные расходы, всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - другие обоснованные расходы, в том числе | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | расходы на услуги банков | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | расходы на обслуживание заемных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| III | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - резервный фонд | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | - прочие расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| IV | Налог на прибыль (УСН) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| V | Расчетная предпринимательская прибыль | 785,96 | 448,94 | -337,02 |
| VI | Выпадающие доходы/экономия средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| VII | Необходимая валовая выручка, всего | 25 525,33 | 17 741,46 | -7 783,87 |

**6. Тарифы на тепловую энергию на 2023 год на основании необходимой валовой выручки**

Тариф на тепловую энергию ООО «КПК» на 2023 год, рассчитанный на основании необходимой валовой выручки, представлены в таблице 5.

Таблица 5

Тарифы на тепловую энергию ООО «КПК» 2023 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Значение |
| 1 | Товарная выручка, тыс. руб. | 17 741,46 |
| 2 | Полезный отпуск, Гкал | 8 077,82 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал | 2 196,32  |

Приложение № 6 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 07.09.2023

**Тарифы ООО «Кузбасский Промышленный Консалтинг» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке
Кемеровского муниципального округа д. Сухово, на 2023 год**

 (НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | Острый и редуци-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 |
| ООО **«**Кузбасский Промышленный Консалтинг» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| Одноставочныйруб./Гкал | с 11.09.2023 по 31.12.2023 | 2 196,32 | x | x | x | x | x |
|  Двухставочный | 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 |
| Население \* |
| Одноставочныйруб./Гкал | с 11.09.2023 по 31.12.2023 | 2 196,32 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | 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 |

\* 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.