**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 50**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

04.08.2022 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б.

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Иванова Т.Н.** – начальник отдела правового обеспечения и организации закупок Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Братышкина Е.В.** – и.о. начальника отдела ценообразования в сфере газоснабжения и некомбинированной выработки тепловой энергии Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Давидович Е.Ю.** -ведущий консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об утверждении размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» за 2 квартал 2022 года |
| 2. | Об установлении платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования ОАО «РЖД» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:35:0104001:0001, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Топки, участок полосы отвода Западно-Сибирской железной дороги Юрга-Топки по индивидуальному проекту |
| 3. | Об установлении АО «Кемеровомежрайгаз» розничных цен  на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2023 год |
| 4. | О соответствии критериям отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и канализационных сетей и сооружений на них к транзитным организациям-транспортировщикам в сфере холодного водоснабжения и водоотведения: ООО "Гурьевск-Сталь" (о. Гурьевский) |

Ознакомили присутствующих с повесткой дня и предоставили слово докладчику.

Вопрос 1. **«Об утверждении размера экономически обоснованных расходов  
на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» за 2 квартал 2022 года».**

Докладчик **Малюта Д.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает утвердить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз», ИНН 4205244870, газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, за 2 квартал 2022 года в размере 39,66 тыс. руб. (НДС не облагается).

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 2. **«Об установлении платы за технологическое присоединение  
 к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования ОАО «РЖД» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:35:0104001:0001, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Топки, участок полосы отвода Западно-Сибирской железной дороги Юрга-Топки по индивидуальному проекту».**

Докладчик **Малюта Д.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 2 к настоящему протоколу) предлагает установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск»,  
ИНН 7017203428, газоиспользующего оборудования ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования ОАО «РЖД» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:35:0104001:0001, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Топки, участок полосы отвода Западно-Сибирской железной дороги Юрга-Топки по индивидуальному проекту в размере 35 427 211 рублей (без учёта НДС, с учетом налога на прибыль).

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 3 **«Об установлении АО «Кемеровомежрайгаз» розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2023 год»**

Докладчик **Братышкина Е.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает установить АО «Кемеровомежрайгаз», ИНН 4234001529, розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд с доставкой до потребителя, на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

В материалах дела имеется письменное обращение от 28.07.2022 № 65 за подписью генерального директора АО «Кемеровомежрайгаз» С.П. Петрухи с просьбой провести заседание без присутствия представителей общества. С материалами дела ознакомлены.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Вопрос 4 **«О соответствии критериям отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и канализационных сетей и сооружений на них к транзитным организациям-транспортировщикам в сфере холодного водоснабжения и водоотведения: ООО "Гурьевск-Сталь" (о. Гурьевский)»**

Докладчик **Давидович Е.Ю.** согласно экспертному заключению(приложение № 5 к настоящему протоколу) пояснила:

По результатам проведенного анализа экспертами РЭК Кузбасса выявлено, что   
ООО «Гурьевск-Сталь»:

- не соответствует совокупности критериев, предусмотренных пунктом 45 (1) Правил холодного водоснабжения и водоотведения;

- не соответствует критериям, предусмотренных пунктом 45 (2) Правил холодного водоснабжения и водоотведения.

В связи с вышеизложенным ООО «Гурьевск-Сталь» **не относится** к транзитным организациям в сфере водоотведения.

В материалах дела имеется письменное обращение от 03.08.2022 № 01-02/153 за подписью генерального директора ООО «Гурьевск-Сталь» В.Н. Дворянчикова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С заключением экспертов согласны.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**РЕШИЛО:**

Тарифы на транспортировку холодной воды, сточных вод, установленные организациям, не соответствующим критериям отнесения к транзитным организациям, не применяются такими организациями и подлежат отмене органами регулирования тарифов   
с 1 сентября 2022 г.

**Голосовали «ЗА» - единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

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

Приложение № 1 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 04.08.2022

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным   
ООО «Кузбассоблгаз»   
для утверждения размера экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз»   
за 2 квартал 2022 года

**Нормативно-методической основой проведения анализа являются:**

* + Гражданский кодекс Российской Федерации;
  + Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
  + Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
  + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (вместе с «Основными положениями 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»)   
    (далее – Основные положения);
  + Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018   
    № 1151/18 (далее - Методические указания);
  + Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства России от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);
  + Справочник базовых цен на проектные работы для строительства. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. Наружное освещение, (принят и введен в действие Письмом Росстроя от 12.01.2006 № СК-31/02);
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

ООО «Кузбассоблгаз» представило в РЭК Кузбасса сведения о фактически понесенных расходах на технологическое присоединение за   
2 квартал 2022 года.

В качестве обосновывающих материалов, предприятие представило:

1. Сведения о фактически понесенных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 4 квартал 2021 года в формате приложения № 11 к Методическим указаниям;
2. Реестр подключений (технологического присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений.

Согласно п. 46 Методических указаний, экономически обоснованные расходы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренного подпунктом "г" пункта 4 Методических указаний, сложившиеся у ГРО, не должны превышать расходы:

- на выполнение проектных работ, определенных с использованием сметных нормативов, сведения о которых включены в федеральный реестр сметных нормативов;

- на выполнение строительно-монтажных работ, определенные в соответствии с НЦС;

- на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения, определенные на основании стандартизированных тарифных ставок, действующих в период выполнения работ.

В соответствии с представленными данными, ООО «Кузбассоблгаз» за   
2 квартал 2022 года осуществило двадцать фактических присоединений газоиспользующего оборудования. Экспертной группой был проведен сравнительный анализ фактических расходов со стандартизированными тарифными ставками, действующими в период выполнения работ. Фактические расходы не превысили стандартизированные тарифные ставки, действующими в период выполнения работ.

Учитывая вышеуказанное, экспертная группа предлагает утвердить экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» за 2 квартал 2022 года газоиспользующего оборудования, предусмотренного абзацем вторым пункта 26(22) Основных положений, в размере 39,66 тыс. руб. (НДС не облагается).

Приложение 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Сведения об экономически обоснованных расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования за 2 квартал 2022 года по завершённым объектам** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
| № | Населенный пункт | Наименование объекта | Код объекта 1 | Фактические расходы, тыс. руб. (НДС не облагается) | Экономически обоснованные расходы, тыс. руб. (НДС не облагается) | | | | | |
| Всего | в т.ч. распределение по источникам финансирования | | | | |
| Тариф на транспортировку газа | Спецнадбавка | Средства ЕОГ | Иные средства | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | |
| 1 | Кемеровский муниципальный округ | Догазификация населения на сети газоснабжения коттеджного поселка "Журавлевы горы" | 042-22-870-004 | 1,890 | 1,890 | - | - | - | 1,890 |
| 2 | Кемеровский муниципальный округ | Догазификация населения на сети газоснабжения с.Андреевка | 042-22-870-003 | 10,340 | 10,340 | - | - | - | 10,340 |
| 3 | Кемеровский муниципальный округ | Догазификация населения на сети газоснабжения Красная горка | 042-22-870-002 | 5,050 | 5,050 | - | - | - | 5,050 |
| 4 | Кемеровский муниципальный округ | Догазификация населения на сети газоснабжения ул. 3-я Нагорная | 042-22-870-001 | 18,850 | 18,850 | - | - | - | 18,850 |
| 5 | Кемеровский муниципальный округ | Догазификация населения на сети газоснабжения г.Топки | 042-22-870-009 | 3,530 | 3,530 | - | - | - | 3,530 |
| Всего |  |  |  | 39,66 | 39,66 | - | - | - | 39,66 | |

Приложение № 2 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 04.08.2022

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по результатам рассмотрения заявки на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения

ООО «Газпром газораспределение Томск» газоиспользующего оборудования ОАО «РЖД» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:35:0104001:0001,

расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс,

г. Топки, участок полосы отвода

Западно-Сибирской железной дороги Юрга-Топки

по индивидуальному проекту

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК) обратился филиал ООО «Газпром газораспределение Томск» в Кемеровской области (далее – ГРО) с заявкой на утверждение платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования ОАО «РЖД» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:35:0104001:0001, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Топки, участок полосы отвода Западно-Сибирской железной дороги Юрга-Топки, по индивидуальному проекту. Диаметр существующего стального надземного газопровода - Ø 426 мм. Проектом предусмотрена прокладка подземного стального газопровода высокого давления Ø 159 мм предварительной протяженностью 4,3 м, надземного стального газопровода высокого давления Ø 159 мм предварительной протяженностью 4,2 м, надземного стального газопровода высокого давления   
Ø 219 мм предварительной протяженностью 3,5 м, полиэтиленового газопровода высокого давления методом ГНБ Ø 160 мм предварительной протяженностью 22,6 м, , полиэтиленового газопровода высокого давления открытым методом  
 Ø 160 мм предварительной протяженностью 3254,2 м, полиэтиленового газопровода среднего давления методом ГНБ Ø 160 мм предварительной протяженностью 70,4 м, полиэтиленового газопровода среднего давления открытым методом Ø 160 мм предварительной протяженностью 1094,3 м, подземного стального газопровода среднего давления Ø 159 мм предварительной протяженностью 3,9 м, надземного стального газопровода среднего давления   
Ø 159 мм предварительной протяженностью 4,5 м. Предполагается монтаж газорегуляторного пункта ГРПШ-РДП-ЭКФО-50В-1/1-4-20-у. На границе участка потребителя предусмотрена заглушка Ø 150 мм. Максимальный часовой расход газа –1 715,4 м3/час. Максимальное давление газа в точке подключения составляет 0,6 МПа.

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов представленных ГРО являются:

* + Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
  + Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации" (вместе с "Основными положениями 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") (далее – Основные положения);
  + Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее - Методические указания);
  + Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 (далее – Правила);
  + Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в газовой отрасли.

1. **Перечень представленных материалов**
2. Заявление ГРО об установлении размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети по индивидуальному проекту;
3. Копия заявки о подключении ОАО «РЖД» от 23.10.2020 №420/ЕОКЮ;
4. Копия ситуационного плана расположения земельного участка Заявителя;
5. Расчет потребности в природном газе, выполненный   
   ООО «Проектный институт «ОМЭНЕРГОПРОМ» (расчет максимального часового расхода газа);
6. Копия договора аренды земельного участка, находящегося в федеральной собственности, №НЮ/1787 от 31.01.2005 (для подтверждения права Заявителя на владение и (или) пользование земельным участком, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства);
7. Копия договора о подключении от 20.02.2021 № КИ15-20/866 (вместе с техническими условиями на подключение (технологическое) присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения от 02.11.2020 № 420);
8. Выписка из ЕГРН от 16.01.2017 (для подтверждения владения ГРО на праве собственности или на ином законном основании существующей газораспределительной сетью, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя);
9. Копия проектной документации;
10. Пояснительная записка с обосновывающими материалами по расчету размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;
11. Расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям.

Необходимо отметить, что, согласно пояснениям, представленным предприятием, по данному объекту проектная документация не требует экспертизы. Своими техническими параметрами запроектированный в рамках исполнения мероприятий по подключению распределительный газопровод имеет давление до 1,2 МПа включительно. В соответствии с п.3 ст. 49 Градостроительного Кодекса РФ экспертиза проектной документации не проводится в случае, если для строительства или реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство .В силу п. 17 ст. 51 Градостроительного кодекса РФ для строительства газопровода давлением до 1,2 МПа включительно получение разрешения на строительство не требуется.

Согласно пункту 26(23) Основных положений, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

проведение лесоустроительных работ;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

В связи с тем, что проектной документацией, представленной ГРО, предусматривается прокладка части подземного газопровода методом горизонтально-направленного бурения (протяженностью 93 м), а также представление исчерпывающего перечня материалов, экспертами РЭК принято решение:

1. Считать заявку соответствующей п.26(23) Основных положений;
2. Провести экспертизу расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту.
3. **Расчет размера платы за технологическое присоединение**

**по индивидуальному проекту**

Согласно представленных материалов, мероприятия по подключению включают в себя:

расходы на разработку проектной документации;

расходы на выполнение технических условий;

расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий;

расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

В таблице 1 представлены предложения ГРО и экспертов по составу расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение,  
 предусмотренных пунктом 26(20) Основных положений, в случае осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования ОАО «РЖД» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:35:0104001:0001, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Топки, участок полосы отвода Западно-Сибирской железной дороги Юрга-Топки по индивидуальному проекту.

Таблица 1

| **№ п/п** | **Показатели** | **Предложение ГРО, руб.** | **Предложение экспертов, руб.** | **Размер корректировки, руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации | 2283242 | 2283242 | 0 |
| 2 | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 26031393 | 26031393 | 0 |
| 2.1 | Строительство стальных газопроводов | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.2 | 159 - 218 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.3 | 219 - 272 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.4 | 273 - 324 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.5 | 325 - 425 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.6 | 426 - 529 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.7 | 530 мм и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2 | Подземная прокладка | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.1 | 158 мм и менее | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.2 | 159 - 218 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.3 | 219 - 272 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.4 | 273 - 324 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.5 | 325 - 425 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.6 | 426 - 529 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.7 | 530 мм и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 23278389 | 23278389 | 0 |
| 2.2.1 | 109 мм и менее | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.2 | 110 - 159 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.3 | 160 - 224 мм | 23278389 | 23278389 | 0 |
| 2.2.4 | 225 - 314 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.5 | 315 - 399 мм | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.6 | 400 мм и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.3 | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 2753004 | 2753004 | 0 |
| 2.3.1 | до 40 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.2 | 40 - 99 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.3 | 100 - 399 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.4 | 400 - 999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.5 | 1000 - 1999 куб. метров в час | 2753004 | 2753004 | 0 |
| 2.3.6 | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.7 | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.8 | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.9 | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.10 | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.11 | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0 | 0 | 0 |
| 2.3.12 | 30000 куб. метров в час и выше | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.1 | до 1 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.2 | от 1 кВт до 2 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.3 | от 2 кВт до 3 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.4.4 | свыше 3 кВт | 0 | 0 | 0 |
| 2.5 | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | 3913 | 3913 | 0 |
| 4 | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 30004 | 30004 | 0 |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 | 20 | 0 |
| 6 | Налог на прибыль | 7078659 | 7078659 | 0 |
| 7 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего: | 35427211 | 35427211 | 0 |

В строке 1 таблицы 1 включены следующие виды расходов (подтверждены договорами, заключенными во исполнение ФЗ №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и актами выполненных работ): расходы на выполнение инженерных изысканий, расходы на разработку проектной документации, расходы на выполнение кадастровых работ, расходы на выдачу техусловий.

В строке 2.2.3 таблицы 1 включены расходы на:

-геодезическую разбивку трассы;

-контрольно-исполнительную съемку;

-установление охранной зоны;

- плату за сервитут;

- подготовку территории строительства;

-строительство газопровода высокого давления;

-строительство газопровода среднего давления

-врезку вновь построенного газопровода высокого давления в существующий газопровод;

-временные здания и сооружения (в размере 1,5% от стоимости СМР   
глав 1-7 сводного сметного расчета (без учета прочих затрат и стоимости оборудования), в соответствии с п. 41 Приложения №1 к Методике определения затрат на строительство временных зданий и сооружений, включаемых в сводный сметный расчет стоимости строительства объектов капитального строительства, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19 июня 2020 г. №332/пр,);

-дополнительные затраты при производстве СМР в зимнее время (4% (п. 13.1 таблицы 4) с коэффициентом 0,9 (приложение 1 для Кузбасса) к стоимости СМР (без учета прочих затрат и стоимости оборудования) глав 1-8 сводного сметного расчета, в соответствии с ГСН 81-05-02-2007;

-авторский надзор (в размере 0,2% от гр.8 по гл.1-9 сводного сметного расчета на основании п. 179 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 №421/пр);

-строительный контроль (в размере 2,14% от итога по главам 1-9 сводного сметного расчета (без учета платы за пользование земельным участком и прочих затрат), на основании п. 167 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 №421/пр);

-госпошлину за осуществление государственной регистрации права собственности объекта строительства в соответствии с п. 22 ст. 333.33 Налогового кодекса РФ.

-подготовку технического плана, необходимого для регистрации права собственности на построенный объект в соответствии с ч. 10 ст. 40 ФЗ от 13.07.2015 №218-ФЗ

- резерв средств на непредвиденные работы и затраты (в размере 2% от итога по главам 1-12, на основании п. 179 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 №421/пр).

В строке 2.3.5 таблицы 1 включены расходы на строительство ГРПШ.

В соответствии с примечанием 4 Приложения 2 к Методическим указаниям, расходы по строкам 3, 4 учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

В строке 3 таблицы 1 расходы приняты на уровне стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, составляющей 3 913,00 руб. за 1 присоединение, без НДС с учетом налога на прибыль (п. 6.1. Приложения к Постановлению РЭК КО   
от 23.12.2021 №913).

В строке 4 таблицы 1 расходы приняты на уровне стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети (предусматривается точка подключения газопровода заявителя к проектируемому газопроводу   
Ø150 мм (стальной надземный газопровод с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе), составляющей 30 004,00 руб. за   
1 присоединение, без НДС, с учетом налога на прибыль (п. 6.2.1.1.2.2. Приложения к Постановлению РЭК КО от 23.12.2021 №913).

В представленных материалах ГРО эффективная ставка налога на прибыль на 2022 год составляет 20%.

По предложению экспертной группы, плату за технологическое присоединение составит 35 427 211 руб., что совпадает с предложением ГРО.

По итогам анализа представленных ООО «Газпром газораспределение Томск» предложений по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования ОАО «РЖД» в пределах границ принадлежащего ему земельного участка с кадастровым номером 42:35:0104001:0001, расположенного по адресу: Кемеровская область - Кузбасс, г. Топки, участок полосы отвода Западно-Сибирской железной дороги Юрга-Топки, по индивидуальному проекту к сетям газораспределения, экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение в размере 35 427 211 рублей (без учёта НДС, с учетом налога на прибыль).

Приложение № 3 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 04.08.2022

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным АО «Кемеровомежрайгаз»,   
для установления цен на сжиженный газ в баллонах, реализуемый населению для бытовых нужд с доставкой до потребителя, на 2023 год

**Общая характеристика предприятия**

Полное наименование организации – Акционерное общество «Кемеровомежрайгаз».

Сокращенное наименование организации – АО «Кемеровомежрайгаз».

Юридический адрес: 654021, Кемеровская Область, г. Кемерово, улица Новгородская, 6.

Фактический адрес: 654021, Кемеровская Область, г. Кемерово, улица Новгородская, 6.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – директор Петруха Степан Петрович.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – Болотникова Светлана Михайловна, телефон:   
8 (3842) 57-19-80.

АО «Кемеровомежрайгаз» применяет общую систему налогообложения.

АО «Кемеровомежрайгаз» осуществляет свою деятельность   
в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия.

Основной деятельностью предприятия является реализация газа населению по Кемеровскому муниципальному району, Кемеровскому городскому округу, Тайгинскому городскому округу, Яшкинскому муниципальному району.

В соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития России 30.09.2021, экспертами применялись следующие индексы:

ИПЦ – 1,043 (2022/2021), 1,040 (2023/2022);

ИЦП на обеспечение электрической энергией, газом и паром –   
1,035 (2022/2021), 1,040 (2023/2022);

ИЦП на производство нефтепродуктов (на Санкт-Петербургской международной товарно – сырьевой бирже сжиженный углеводородный газ относится к нефтепродуктам) – 0,975 (2023/2022).

Коэффициент распределения затрат на потребительский рынок   
в соответствии с объемом потребления газа – 0,66.

**Нормативно правовая база**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700   
  «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности   
  в энергетике».
* Приказ ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в сфере газоснабжения.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней**

Материалы АО «Кемеровомежрайгаз» по расчету тарифов   
на 2023 год, подготовлены в соответствии с требованиями Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденных приказом ФАС России   
от 07.08.2019 № 1072/19. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

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 АО «Кемеровомежрайгаз» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым   
РЭК Кузбасса видам деятельности на 2023 год.

**Анализ расходов АО «Кемеровомежрайгаз»   
Объем приобретаемого сжиженного газа населением**

В соответствии с Методическими указаниями объемы реализации сжиженного газа населению принимаются на уровне прогнозных на период регулирования, прогноза газопотребления с учетом фактической динамики реализации газа населению за последние три года, а также с учетом проводимых работ по газификации субъекта Российской Федерации.

В связи с ежегодным снижением объема реализации сжиженного газа населению, эксперты предлагают принять плановый объем реализации газа на 2023 год в размере **103 тонны** ((125 т (объем реализации 2019 г) + 109 т (объем реализации 2020 г) + 76 т (объем реализации 2021 г)) ÷ 3).

**Фонд оплаты труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**3999 тыс. руб.**

Экспертами были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Штатное расписание за 2020 год (стр. 77 том 1).

Фактическая численность работников, занятых в регулируемой деятельности АО «Кемеровомежрайгаз», в 2021 году (вх. от 27.07.2022   
№ 4584) составила 15,5 человек.

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2021 год в разрезе оплаты труда (стр. 11 том 1) на сумму 3 380 тыс. руб. Средняя заработная плата за 2021 год составила 18 172 рублей/месяц (3 380 тыс. руб. ÷ 15,5 чел. ÷ 12 мес.). С учетом индексации экономически обоснованная заработная плата на 2023 год составила 19 712 руб./мес. (18 172 руб./мес. × 1,043 × 1,040).

Фонд оплаты труда составляет **3 666 тыс. руб.** (19 615 руб./мес. ×   
15,5 чел. (по предложению предприятия) × 12 мес.).

Расходы в размере **333 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**Налоги на фонд оплаты труда**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**1208 тыс. руб.**

В расходы по статье «налоги на ФОТ» 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, в данном случае 0 %);

- 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» (уведомление отсутствует).

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье эксперты предлагают расходы в размере   
**1107 тыс. руб.** (3 666 тыс. руб. × 30,2%).

Расходы в размере **101 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**Затраты на материалы**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**720 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2021 год в разрезе затрат на материалы (стр. 11 том 1) на сумму 261 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованные затраты на материалы на 2023 год составили **283 руб.** (261 тыс. руб. × 1,043 × 1,040).

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2021 год в разрезе затрат на ГСМ (стр. 11 том 1) на сумму 253 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованные затраты на 2023 год составили **274 руб.**   
(253 тыс. руб. × 1,043 × 1,040).

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют   
557 тыс. руб. (283 тыс. руб. + 274 тыс. руб.).

Расходы в размере **163 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**Приобретение газа для последующей реализации населению**

Предприятием заявлены расходы на приобретение сжиженного газа   
в размере **3219 тыс. руб.** Плановый объем реализации газа составит   
103 тонны.

Предприятие приобретает сжиженный углеводородный газ   
у ООО «ДАВАС», на основании договора на поставку сжиженного углеводородного газа № б/н от 30.12.2019, действующий до 30.12.2020   
с автопролонгацией (стр. 100 том 1).

В соответствии с пунктом 30.1. Методических указаний, эксперты рассчитали среднегодовое значение единицы сжиженного газа по состоянию на 27.06.2022, на основании расстояния железнодорожного маршрута, определенного на сайте международного железнодорожного экспедитора <https://glogist.ru/> ст. Войновка – Новосибирск 1191 км, в размере 25 653 руб./т (без НДС).

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют:   
25 653 руб./т × 103 т × 0,975 (ИПЦ на газ) ÷ 1000 = **2 576 тыс. руб.**,   
и предлагается к включению в плановую выручку от реализации сжиженного газа населению на 2023 год.

Расходы в размере **643 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**Амортизация основных средств**

По данной статье регулируемой организацией заявлены расходы   
в размере **400 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Ведомость амортизации ОС за 2023 года в разрезе участков   
г. Кемерово, Кемеровский, Яшкинский и Тайгинский муниципальных округов (вх. от 27.07.2022 № 4584) на сумму 84 тыс. руб. Согласно Федерального закона от 06.12.2011 № 402 ФЗ «О бухгалтерском учете» начиная с 2022 года организация должна применять Федеральный стандарт ФСБУ № 6/2020 «Основные средства». В связи с эти организация перечитала сроки полезного действия на полностью самортизированные основные средства, которые учувствуют в процессе производства.

Расшифровка статьи «амортизация» в пояснительной записке факт   
за 2021 год в разрезе амортизации по счету 26, относящуюся   
на регулируемую деятельность (стр. 124 том 1) на сумму 190 тыс. руб.

Ведомость амортизации ОС за 2021 года в разрезе общехозяйственных затрат (стр. 120 том 1) на сумму 234 тыс. руб. Доля затрат, относящаяся на регулируемый вид деятельности 81 % (190 тыс. руб. ÷ 234 тыс. руб.).

Ведомость амортизации ОС за 2023 года в разрезе общехозяйственных затрат (вх. от 27.07.2022 № 4584) на сумму 195 тыс. руб.

Амортизация, относящаяся на регулируемую деятельность, в разрезе общехозяйственных затрат на 2023 год составила 158 тыс. руб. (195 тыс. руб. × 81 %).

Экономически обоснованная величина амортизационных отчислений составляет **160 тыс. руб.** ((84 тыс. руб. + 158 тыс. руб.) × 0,66).

Расходы в размере **240 тыс. руб.**, не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**Аренда прочего имущества**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**53 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Договор аренды земельного участка № 508 от 11.07.2016, заключенный с КУМИ ТГО на аренду земельного участка по адресу: Кемеровская область, г. Тайга, ул. Молокова, 31А, действующий   
до неопределенного срока. Протокол расчета арендной платы на 2021 год   
к договору аренды земельного участка № 508 от 11.07.2016  
(стр. 132 том 1).

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 г.   
в размере затрат на аренду (стр.13 том 1) на сумму 50 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют   
**54 тыс. руб.** (50 тыс. руб. × 0,043 × 0,040).

В связи с тем, что предложение предприятия на 2023 год по уровню затрат на аренду составляет **53 тыс. руб.**, с целью соблюдения баланса интересов производителей и потребителей газа, указанная величина признается экспертами экономически обоснованной и предлагается к учету при расчете плановой выручки.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Налог на землю**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**90 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2021 г. в размере земельного налога (стр. 13 том 1) на сумму 17 тыс. руб. С учетом доли затрат на потребительский рынок экономически обоснованные затраты на 2023 год составили **11 руб.** (17 тыс. руб. × 0,66).

Расшифровка статьи «налоги» в пояснительной записке   
АО «Кемеровомежрайгаз» факт за 2021 год в разрезе земельного налога   
по 26 счету (стр. 132 том 1) на сумму 72 тыс. руб. С учетом доли затрат   
на потребительский рынок экономически обоснованные затраты на 2023 год составили **48 руб.** (72 тыс. руб. × 0,66).

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют   
**59 тыс. руб.** (11 тыс. руб. + 48 тыс. руб.).

Расходы в размере 31 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**Налог на имущество**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**80 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расшифровка статьи «налоги» в пояснительной записке   
АО «Кемеровомежрайгаз» факт за 2021 год в разрезе налога на имущество (стр. 132 том 1) на сумму 51 тыс. руб. С учетом доли затрат   
на потребительский рынок экономически обоснованные затраты на 2023 год составили **34 руб.** (51 тыс. руб. × 0,66).

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют   
**34 тыс. руб.**

Расходы в размере 46 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**Единый транспортный налог**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**56 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Расшифровка статьи «налоги» в пояснительной записке   
АО «Кемеровомежрайгаз» факт за 2021 год в разрезе транспортного налога (стр. 132 том 1) на сумму 53 тыс. руб. С учетом доли затрат   
на потребительский рынок экономически обоснованные затраты на 2023 год составили **35 тыс. руб.** (53 тыс. руб. × 0,66).

Расшифровка статьи «налоги» в пояснительной записке   
АО «Кемеровомежрайгаз» факт за 2021 год в разрезе транспортного налога по 26 счету (стр. 132 том 1) на сумму 7 тыс. руб. С учетом доли затрат   
на потребительский рынок экономически обоснованные затраты на 2023 год составили **5 тыс. руб.** (7 тыс. руб. × 0,66).

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют   
**40 тыс. руб.** (35 тыс. руб. + 5 тыс. руб.).

Расходы в размере 16 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**Услуги сторонних организаций**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**550 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2021 год в разрезе затрат на электроэнергию (стр. 11 том 1) на сумму 69 тыс. руб.   
С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **74 тыс. руб.** (69 тыс. руб. × 1,035 × 1,040).

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2021 год в разрезе затрат на связь (стр. 11 том 1) на сумму 25 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **27 тыс. руб.**   
(25 тыс. руб. × 1,043 × 1,040).

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2021 год в разрезе теплоэнергии (стр. 11 том 1) на сумму 87 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **94 тыс. руб.** (87 тыс. руб. × 1,043 × 1,040).

Предложение экспертов составляет **195 тыс. руб.** (74 тыс. руб. +   
27 тыс. руб. + 94 тыс. руб.).

Расходы в размере 355 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из плановой выручки на 2023 год,   
как экономически необоснованные.

**Другие затраты**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
**306 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2021 год в разрезе затрат на прочие (стр. 11 том 1) на сумму 291 тыс. руб. С учетом индексации экономически обоснованный размер затрат составляет **316 тыс. руб.**   
(291 тыс. руб. × 1,043 × 1,040).

Расшифровка прочих расходов за 2021 год (стр. 133 том 1). В прочие затраты входят: установка спутниковой навигации, страховые платежи, аттестация рабочих мест, электронная сдача отчетности, паспорт безопасности, обучение, экология (справки, расчеты), медосмотр, техосмотр, информационное обслуживание, техобслуживание ККМ, обслуживание топливных карт, заправка огнетушителей, мойка кузова автомобилей, диагностика и ремонт тахографа, охранные услуги, GRCards обслуживание карт, аудиторские услуги, система Платон, аварийное обслуживание, услуги банка, услуги по ведению реестра аукционов, размещение информации для аукционов, услуги по ведению собрания акционеров, размещение   
на ЕФРСЮЛ, услуги почты, услуги юриста и т.д.

Предложение экспертов составляет **316 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия на 2023 год по уровню других затрат составляет **306 тыс. руб.**, с целью соблюдения баланса интересов производителей и потребителей газа, указанная величина признается экспертами экономически обоснованной и предлагается к учету при расчете плановой выручки.

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Сальдо прочих расходов и доходов**

Экономически обоснованные расходы, неучтенные органом регулирования, включаемые в НВВ предприятия на 2023 год,   
по предложению регулируемой организации составили **1093 тыс. руб.**

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Методическими указаниями. Для этого были рассмотрены и проанализированы следующие представленные материалы:

Справка-расчет для калькуляции по результатам финансово-хозяйственной деятельности АО «Кемеровомежрайгаз» за 2021 год   
(стр. 11 том 1).

Оборотно-сальдовые ведомости за 2021 год по счетам 20, 25, 26, 91.02, 86.

Кроме того, предприятием представлен расчет выпадающих расходов   
в пояснительной записке АО «Кемеровомежрайгаз» к расчету цен на газ сжиженный реализуемый населению на 2023 год (стр. 1 том 1).

Таблица 1

Расчет выпадающих расходов по реализацию сжиженного газа   
в баллонах АО «Кемеровомежрайгаз» для населения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование показателей | Ед. изм | План 2021 г. | Факт 2021 г. | Выпадающие |
|  |
| 1 | | Объем реализованного газа | т | 142,00 | 76,00 | 66,00 |  |
| 2 | | Расходы на приобретение газа | тыс. руб. | 3201,00 | 2817,00 | -384,00 |  |
| 3 | | Эксплуатационные расходы всего, в т..: | тыс. руб. | 6608,00 | 5342,00 | -1266,00 |  |
| 4 | | - материальные затраты | -//- | 880,00 | 669,00 | -211,00 |  |
| 5 | | - затраты на оплату труда | -//- | 3318,00 | 3380,00 | 62,00 |  |
| 6 | | численность | чел. | 15,65 | 15,50 | - |  |
| 7 | | средняя з/плата | руб./мес. | 17668,00 | 18172,00 | 504,00 |  |
| 8 | | - отчисления на социальные нужды | -//- | 1002,00 | 707,00 | -295,00 |  |
| 9 | | -амортизация | -//- | 289,00 | 137,00 | -152,00 |  |
| 10 | | - прочие затраты | -//- | 1119,00 | 449,00 | -670,00 |  |
| 11 | | Всего затрат | -//- | 9809,00 | 8159,00 | -1650,00 |  |
| 16 | | Себестоимость | руб./кг | 69,08 | 107,36 | - |  |
| 19 | | Необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 9809,00 | 8159,00 | -1650,00 |  |
| 20 | | НВВ без доставки газа до абонентов | -//- | 9809,00 | 8159,00 | -1650,00 |  |
| 22 | | Цена газа (НДС не облагается) | руб./кг | 69,08 | 107,36 | - |  |
| 23 | | Цена доставки газа (НДС не облагается) | руб./кг | - | - | - |  |
| 24 | | Цена газа без доставки | руб./кг | 69,08 | 107,36 | 38,28 |  |
|  |
| 25 | | Выпадающие по расходам | тыс. руб. | 9809,00 | 8159,00 | -1650,00 |  |

Экономически обоснованные расходы по данной статье составляют   
**1650 тыс. руб.**

В связи с тем, что предложение предприятия на 2023 год по уровню экономически обоснованные расходов, неучтенных органом регулирования составляет **1 093 тыс. руб.**, с целью соблюдения баланса интересов производителей и потребителей газа, указанная величина признается экспертами экономически обоснованной и предлагается к учету при расчете выручки по реализации сжиженного газа населению (строка 37 таблицы 2).

Корректировка предложения предприятия отсутствует.

**Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах**

Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах   
на 2023 год составила **9 846 тыс. руб.** Корректировка предложения предприятия **1 928 тыс. руб.**

Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности составила без НДС **95,59 руб./кг** (9 846 тыс. руб. ÷   
103 т).

В соответствии с пунктом 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), при реализации товаров (работ, услуг) населению по розничным ценам (тарифам) соответствующая сумма налога   
на добавленную стоимость (НДС) включается в указанные цены (тарифы).

Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности составила с НДС **114,71 руб./кг** (95,59 руб./кг × 1,2).

**Рост цены** составил **-4 %** и обусловлен снижением оптовой цены   
на газ.

Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа   
по регулируемому виду деятельности (прогнозные расходы на период регулирования) представлена в таблице 2.

Таблица 2

Калькуляция плановых расходов по реализации сжиженного газа   
по регулируемому виду деятельности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. руб. |
| № стр. | Наименование показателя | Предложение предприятия на 2023 год | Предложение экспертов на 2023 год | Корректировка |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа, всего, тонн | 100 | 103 | 3 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, всего, тонн | 100 | 103 | 3 |
| 3 | Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 04 + 05 + 06 + 11 + 12), в том числе: | 10681 | 8642 | -2039 |
| 4 | Фонд оплаты труда (ФОТ) | 3999 | 3 666 | -333 |
|  | Численность персонала по регулируемому виду деятельности, чел. | 15,50 | 15,50 | 0 |
|  | Средняя заработная плата, руб./мес. | 21500 | 19712 | -1788 |
| 5 | Налоги на ФОТ | 1208 | 1 107 | -101 |
| 6 | Материальные затраты (сумма стр. 07 - 10), в том числе: | 3939 | 3133 | -806 |
| 7 | Материалы | 720 | 557 | -163 |
| 8 | Приобретение газа для последующей реализации населению | 3219 | 2 576 | -643 |
| 9 | Технологические (эксплуатационные) потери газа | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Амортизация основных средств | 400 | 160 | -240 |
| 12 | Прочие затраты (сумма стр. 13 + 16 + 17 + 21 + 28 + 29 + 30), в том числе: | 1135 | 576 | -559 |
| 13 | Аренда (лизинг) (сумма стр. 14 - 15), в том числе: | 53 | 53 | 0 |
| 14 | Аренда (лизинг) здания, транспорта | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Аренда (лизинг) прочего имущества | 53 | 53 | 0 |
| 16 | Страховые платежи |  | 0 | 0 |
| 17 | Налоги, включаемые в себестоимость (сумма стр. 18 - 20), в том числе: | 226 | 133 | -93 |
| 18 | Налог на землю | 90 | 59 | -31 |
| 19 | Налог на загрязнение окружающей среды | 80 | 34 | -46 |
| 20 | Единый транспортный налог | 56 | 40 | -16 |
| 21 | Услуги сторонних организаций (сумма стр. 22 - 27), в том числе: | 550 | 195 | -355 |
| 22 | Услуги средств связи | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Транспортные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 24 | Оплата вневедомственной охраны | 0 | 0 | 0 |
| 25 | Аудиторские и консалтинговые услуги | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Информационно-вычислительные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Прочие | 550 | 0 | -550 |
| 28 | Капитальный ремонт | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Пусконаладочные работы | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Другие затраты (сумма стр. 31 - 36), в том числе: | 306 | 306 | 0 |
| 31 | Представительские расходы | 0 | 0 | 0 |
| 32 | Командировочные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Охрана труда, подготовка кадров | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Канцелярские и почтово-телеграфные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 35 | НИОКР | 0 | 0 | 0 |
| 36 | Прочие | 306 | 306 | 0 |
| 37 | Сальдо прочих доходов и расходов | 1093 | 1 093 | 0 |
| 38 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах за прошедший период регулирования | 11774 | 9846 | -1928 |
| 39 | Объем бюджетного финансирования | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах с учетом объема бюджетного финансирования | 11774 | 9846 | -1928 |
| 41 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг без НДС | 117,74 | 95,59 | -22 |
| 42 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг с НДС | 141,29 | 114,71 | -26,58 |

**Сравнительный анализ динамики расходов   
в сравнении с предыдущими периодами регулирования   
АО «Кемеровомежрайгаз»**

Таблица 3

Калькуляция расходов по реализации сжиженного газа   
по регулируемому виду деятельности

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. руб. |
| № стр. | Наименование показателя | Утверждено на 2022 год | Предложение экспертов на 2023 год | Динамика |
| 1 | Объем реализации сжиженного газа, всего, тонн | 110 | 103 | -7 |
| 2 | Объем реализации сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, всего, тонн | 110 | 103 | -7 |
| 3 | Расходы, относящиеся на себестоимость, по данным бухгалтерского учета, всего (сумма стр. 04 + 05 + 06 + 11 + 12), в том числе: | 10999 | 8642 | -2357 |
| 4 | Фонд оплаты труда (ФОТ) | 3648 | 3 666 | 18 |
|  | Численность персонала по регулируемому виду деятельности, чел. | 16 | 15,50 | 0 |
|  | Средняя заработная плата, руб./мес. | 19615 | 19712 | 97 |
| 5 | Налоги на ФОТ | 1102 | 1 107 | 5 |
| 6 | Материальные затраты (сумма стр. 07 - 10), в том числе: | 4941 | 3133 | -1808 |
| 7 | Материалы | 1400 | 557 | -843 |
| 8 | Приобретение газа для последующей реализации населению | 3541 | 2 576 | -965 |
| 9 | Технологические (эксплуатационные) потери газа | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Амортизация основных средств | 239 | 160 | -79 |
| 12 | Прочие затраты (сумма стр. 13 + 16 + 17 + 21 + 28 + 29 + 30), в том числе: | 1069 | 576 | -493 |
| 13 | Аренда (лизинг) (сумма стр. 14 - 15), в том числе: | 50 | 53 | 3 |
| 14 | Аренда (лизинг) здания, транспорта | 0 | 0 | 0 |
| 15 | Аренда (лизинг) прочего имущества | 50 | 53 | 3 |
| 16 | Страховые платежи | 61 | 0 | -61 |
| 17 | Налоги, включаемые в себестоимость (сумма стр. 18 - 20), в том числе: | 212 | 133 | -79 |
| 18 | Налог на землю | 90 | 59 | -31 |
| 19 | Налог на загрязнение окружающей среды | 66 | 34 | -32 |
| 20 | Единый транспортный налог | 56 | 40 | -16 |
| 21 | Услуги сторонних организаций (сумма стр. 22 - 27), в том числе: | 514 | 195 | -319 |
| 22 | Услуги средств связи | 0 | 0 | 0 |
| 23 | Транспортные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 24 | Оплата вневедомственной охраны | 0 | 0 | 0 |
| 25 | Аудиторские и консалтинговые услуги | 0 | 0 | 0 |
| 26 | Информационно-вычислительные услуги | 0 | 0 | 0 |
| 27 | Прочие | 0 | 0 | 0 |
| 28 | Капитальный ремонт | 0 | 0 | 0 |
| 29 | Пусконаладочные работы | 0 | 0 | 0 |
| 30 | Другие затраты (сумма стр. 31 - 36), в том числе: | 232 | 306 | 74 |
| 31 | Представительские расходы | 0 | 0 | 0 |
| 32 | Командировочные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 33 | Охрана труда, подготовка кадров | 0 | 0 | 0 |
| 34 | Канцелярские и почтово-телеграфные расходы | 0 | 0 | 0 |
| 35 | НИОКР | 0 | 0 | 0 |
| 36 | Прочие | 0 | 306 | 306 |
| 37 | Сальдо прочих доходов и расходов | 0 | 1 093 | 1093 |
| 38 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах за прошедший период регулирования | 10999 | 9846 | -1153 |
| 39 | Объем бюджетного финансирования | 0 | 0 | 0 |
| 40 | Выручка по реализации сжиженного газа населению в баллонах с учетом объема бюджетного финансирования | 10999 | 9846 | -1153 |
| 41 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг без НДС | 99,99 | 95,59 | -4,40 |
| 42 | Розничная цена на реализацию сжиженного газа по регулируемому виду деятельности, руб./кг с НДС | 119,99 | 114,71 | -5,28 |

Приложение № 4 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 04.08.2022

**Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению   
для бытовых нужд, с доставкой до потребителя на период   
с 01.01.2023 по 31.12.2023**

руб./кг (с НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование муниципального образования | Период | |
| с 01.01.2023  по 30.06.2023 | с 01.07.2023  по 31.12.2023 |
| 1 | Кемеровский городской округ | 114,71 | 114,71 |
| 2 | Кемеровский муниципальный округ | 114,71 | 114,71 |
| 3 | Яшкинский муниципальный округ | 114,71 | 114,71 |
| 4 | Тайгинский городской округ | 114,71 | 114,71 |

Приложение № 5 к протоколу № 50

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 04.08.2022

# **Экспертное заключение**

# **Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

# **по материалам, представленным** **ООО «Гурьевск-Сталь» (Гурьевский муниципальный округ), для отнесения собственников или иных законных владельцев канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям**

Постановлением РЭК Кузбасса от 12.05.2022 № 120 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на транспортировку сточных вод ООО «Гурьевск-Сталь» (Гурьевский муниципальный округ) установлены тарифы на транспортировку сточных вод на период с 13.05.2022 по 31.12.2022 с применением метода сравнения аналогов.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.11.2021 № 2009 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» внесены изменения в постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановление Правительства РФ от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Правила холодного водоснабжения и водоотведения), введены критерии отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям.

Согласно пункту 45 (1) отнесение собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям осуществляется при их соответствии одному из критериев, указанных в [пункте 45(2)](#Par15) Правил, либо в совокупности следующим критериям на дату подачи заявления об установлении цен (тарифов):

а) владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок более 12 месяцев водопроводными и (или) канализационными сетями, используемыми для оказания услуг по транспортировке холодной воды и (или) сточных вод в целях холодного водоснабжения и (или) водоотведения абонентов гарантирующей организации (иной организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение), при этом неразрывная протяженность участков указанных сетей в пределах одной централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения составляет:

для гг. Москвы и Санкт-Петербурга, в пределах которых она расположена, не менее 10 километров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения 1 млн. человек и более не менее 7 километров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения от 500 тыс. человек до 1 млн. человек не менее 3 километров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения от 250 тыс. человек до 500 тыс. человек не менее 1 километра (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек не менее 500 метров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

б) доля максимальной величины мощности (нагрузки) водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, предназначенных для водоснабжения и (или) водоотведения на собственные нужды юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, являющихся собственниками или иными законными владельцами водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, не превышает 20 процентов общей максимальной величины мощности (нагрузки) водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, принадлежащих на праве собственности и (или) на ином законном основании указанным юридическим лицам или индивидуальным предпринимателям;

в) наличие организованной деятельности аварийно-диспетчерской службы, в том числе путем заключения договора на оказание услуг с организацией, осуществляющей деятельность по аварийно-диспетчерскому обслуживанию, на срок не менее расчетного периода регулирования;

г) наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно пункту 45(2) транзитными организациями признаются организации, соответствующие одному из следующих критериев:

а) организация, осуществляющая холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная решением органа местного самоуправления, которая обязана заключить договор холодного водоснабжения, договор водоотведения, единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с любым обратившимся к ней лицом, чьи объекты подключены (технологически присоединены) к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

б) организация, заключившая концессионное соглашение, объектом которого является водопроводные и (или) канализационные сети и (или) сооружения на них, в части водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, переданных во владение и пользование по концессионному соглашению. Если такая организация является собственником или иным законным владельцем иных водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, то в части иных водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них такая организация признается транзитной организацией при ее соответствии критериям, указанным в [пункте 45(1)](#Par0) Правил;

в) организация, осуществляющая транспортировку воды насосными станциями или иными сооружениями, предназначенными для подъема холодной воды, которые одновременно являются инженерными сооружениями, используемыми в целях теплоснабжения или горячего водоснабжения, а также организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании источником комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования, в границах которого располагается система холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

г) юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, являющийся собственником или иным законным владельцем водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, с использованием которых обеспечивается транспортировка более 50 процентов объема холодной воды или сточных вод общего объема холодной воды или сточных вод централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

В материалах тарифного дела ООО «Гурьевск-Сталь» для подтверждения соответствия собственника или иного законного владельца канализационных сетей и (или) сооружений на них критериям отнесения к транзитным организациям, представлены следующие материалы:

- копия договора аренды имущества, заключенный с ОАО «Гурьевский металлургический завод» от 14.03.2022 № 03-15/22 (том 2, стр. 50-125);

- принципиальная схема канализации (том 1, стр. 136);

- сведения о системе водоотведения (том 1);

- информация, содержащая сведения о количестве насосных станций, планируемых объемах на 2022 год, максимальной величине мощности канализационных сетей (том 1);

- проект договора на транспортировку хозяйственно-бытовых стоков ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» (том 1, стр. 74-76);

- копия государственного контракта № 03-52/22 на предоставление услуг водоснабжения и водоотведения Управление социальной защиты населения администрации Гурьевского муниципального округа (том 1, стр. 77-84);

- копия договора от 21.03.2022 № 03-45/22 на предоставление услуг водоснабжения и водоотведения ООО «Проминформ» (том 1, стр. 85-98);

- акты о фактических объемах за 2021 год по потребителям организации, ранее обслуживающей коммунальную инфраструктуру (том 1, стр. 99-122).

**Анализ соответствия ООО «Гурьевск-Сталь» критериям отнесения владельцев объектов собственников или иных законных владельцев водопроводных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям.**

В соответствии с пунктом 45 (1) Правил холодного водоснабжения и водоотведения транзитными организациями признаются организации, соответствующие **в совокупности следующим критериям** на дату подачи заявления об установлении цен (тарифов):

**Критерий № 1**

Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок более 12 месяцев водопроводными и (или) канализационными сетями, используемыми для оказания услуг по транспортировке холодной воды и (или) сточных вод в целях холодного водоснабжения и (или) водоотведения абонентов гарантирующей организации (иной организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение), при этом неразрывная протяженность участков указанных сетей в пределах одной централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения составляет:

для гг. Москвы и Санкт-Петербурга, в пределах которых она расположена, не менее 10 километров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения 1 млн. человек и более не менее 7 километров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения от 500 тыс. человек до 1 млн. человек не менее 3 километров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения от 250 тыс. человек до 500 тыс. человек не менее 1 километра (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей);

для поселений, городских округов, в пределах которых она расположена, с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек не менее 500 метров (определяется отдельно для водопроводных и канализационных сетей).

ООО «Гурьевск-Сталь» осуществляет деятельность на территории Гурьевского муниципального округа с численностью населения 38,439 тыс. человек по состоянию на 31.12.2021.

Для поселений, городских округов с суммарной численностью населения менее 250 тыс. человек неразрывная протяженность участков сетей в пределах одной централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения должна составлять не менее 500 метров.

Согласно представленным документам:

- общая протяженность канализационных сетей ООО «Гурьевск-Сталь» составляет 3044,30 м, в том числе протяженность наибольшего неразрывного участка сети соответствует значению 3044,30 м.

В результате проведенного анализа экспертами было выявлено, что организация владеет канализационными сетями, неразрывная протяженность участков которых более минимально допустимого для данного муниципального образования значения:

- канализационные сети 3044,30 м > 500 м.

Вывод по критерию № 1: ООО «Гурьевск-Сталь» данному критерию **соответствует.**

**Критерий № 2**

Доля максимальной величины мощности (нагрузки) водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, предназначенных для водоснабжения и (или) водоотведения на собственные нужды юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, являющихся собственниками или иными законными владельцами водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, не превышает 20 процентов общей максимальной величины мощности (нагрузки) водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, принадлежащих на праве собственности и (или) на ином законном основании указанным юридическим лицам или индивидуальным предпринимателям.

Согласно представленной информации **максимальная величина мощности** канализационных сетей ООО «Гурьевск-Сталь» составляет ***160,00*** м3/час.

При этом согласно имеющейся информации планируемый объем реализации ООО «Гурьевск-Сталь» на 2022 год составит:

- по транспортировке сточных вод 342152,26 м3, в том числе потребительский рынок 13292,00 м3, **на собственные нужды 328860,26 м3**.

Таким образом, максимальная величина мощности (нагрузки), используемой ООО «Гурьевск-Сталь» **на собственные нужды**, составляет:

- по транспортировке сточных вод:

96,1 % > 20 %

Вывод по критерию № 2: ООО «Гурьевск-Сталь» данному критерию **не соответствует.**

**Критерий № 3**

Наличие организованной деятельности аварийно-диспетчерской службы, в том числе путем заключения договора на оказание услуг с организацией, осуществляющей деятельность по аварийно-диспетчерскому обслуживанию, на срок не менее расчетного периода регулирования.

Согласно представленной информации ООО «Гурьевск-Сталь» организована аварийно-диспетчерская служба, абонентский номер для обращений потребителей услуг водоотведения 8-(384-63)-654-51.

Вывод по критерию № 3: ООО «Гурьевск-Сталь» данному критерию **соответствует.**

**Критерий № 4**

Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Согласно представленной информации ООО «Гурьевск-Сталь» официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» отсутствует.

Вывод по критерию № 4: ООО «Гурьевск-Сталь» данному критерию **не соответствует.**

На основании вышеизложенного экспертами РЭК Кузбасса сделан вывод о том, что ООО «Гурьевск-Сталь» **не соответствует** совокупности критериев, предусмотренных пунктом 45 (1) Правил холодного водоснабжения и водоотведения, так как не выполнены условия критерия № 2 и критерия № 4.

В соответствии с пунктом 45 (2) Правил холодного водоснабжения и водоотведения транзитными организациями признаются организации, соответствующие **одному из следующих критериев:**

**Критерий № 5**

Организация, осуществляющая холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная решением органа местного самоуправления, которая обязана заключить договор холодного водоснабжения, договор водоотведения, единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с любым обратившимся к ней лицом, чьи объекты подключены (технологически присоединены) к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Согласно представленной информации, в том числе письмо администрации Гурьевского муниципального округа исх. от 17.02.2022 № 17-02.22 (вх. от 21.02.2022 № 920) в ответ на запрос РЭК Кузбасса от 08.02.2022 № М-10-63/343-01, ООО «Гурьевск-Сталь» не является организацией, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенной решением органа местного самоуправления, которая обязана заключить договор холодного водоснабжения, договор водоотведения, единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с любым обратившимся к ней лицом, чьи объекты подключены (технологически присоединены) к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Вывод по критерию № 5: ООО «Гурьевск-Сталь» данному критерию **не соответствует.**

**Критерий № 6**

Организация, заключившая концессионное соглашение, объектом которого является водопроводные и (или) канализационные сети и (или) сооружения на них, в части водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, переданных во владение и пользование по концессионному соглашению. Если такая организация является собственником или иным законным владельцем иных водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, то в части иных водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них такая организация признается транзитной организацией при ее соответствии критериям, указанным в [пункте 45(1)](#Par0) Правил.

Согласно представленной информации, ООО «Гурьевск-Сталь» владеет канализационными сетями на основании договора аренды имущества, заключенного с ОАО «Гурьевский металлургический завод» от 14.03.2022 № 03-15/22. Концессионное соглашение, объектом которого являются канализационные сети и (или) сооружения на них, с ООО «Гурьевск-Сталь» не заключалось.

Вывод по критерию № 6: ООО «Гурьевск-Сталь» данному критерию **не соответствует.**

**Критерий № 7**

Организация, осуществляющая транспортировку воды насосными станциями или иными сооружениями, предназначенными для подъема холодной воды, которые одновременно являются инженерными сооружениями, используемыми в целях теплоснабжения или горячего водоснабжения, а также организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании источником комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования, в границах которого располагается система холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Согласно имеющимся в распоряжении регулятора данным ООО «Гурьевск-Сталь» при осуществлении транспортировки сточных вод на территории Гурьевского муниципального округа **не владеет и не эксплуатирует:**

**-** насосные станции или иные сооружения, предназначенные для подъема холодной воды, которые одновременно являются инженерными сооружениями, используемыми в целях теплоснабжения или горячего водоснабжения;

- источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Вывод по критерию № 7: ООО «Гурьевск-Сталь» данному критерию **не соответствует.**

**Критерий № 8**

Юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, являющийся собственником или иным законным владельцем водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них, с использованием которых обеспечивается транспортировка более 50 процентов объема холодной воды или сточных вод общего объема холодной воды или сточных вод централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения.

Согласно информации, представленной ООО «Гурьевск-Сталь», объем:

- транспортируемых сточных вод (по плану) на 2022 год составил 13292,00 м3.

В соответствии с информацией, представленной ООО «ЭНЕРГОСЕРВИС г. Гурьевска» - гарантирующей организацией Гурьевского муниципального округа (письмо исх. от 17.02.2022 № 11, вх. от 18.02.2022 № 891 на запрос РЭК Кузбасса от 07.02.2022 № М-10-63/309-02), общий объем:

- пропущенных сточных вод централизованной системы водоотведения Гурьевского муниципального округа за 2021 год составил 958000,00 м3.

В результате проведенного анализа экспертами было выявлено, что   
ООО «Гурьевск-Сталь» владеет канализационными сетями, с использованием которых обеспечивается транспортировка менее 50 процентов общего объема прощенных сточных вод централизованной системы водоотведения:

- водоотведение 13292,00 м3 / 958000,00 м3 \* 100 = 1,39 %

1,39% < 50 %

Вывод по критерию № 8: ООО «Гурьевск-Сталь» данному критерию **не соответствует.**

На основании вышеизложенного экспертами РЭК Кузбасса сделан вывод о том, что ООО «Гурьевск-Сталь» **не соответствует** критериям, предусмотренных пунктом 45 (2) Правил холодного водоснабжения и водоотведения, так как не выполнены условия критериев №№ 5-8.

По результатам проведенного анализа экспертами РЭК Кузбасса выявлено, что ООО «Гурьевск-Сталь»:

- не соответствует совокупности критериев, предусмотренных пунктом 45 (1) Правил холодного водоснабжения и водоотведения;

- не соответствует критериям, предусмотренных пунктом 45 (2) Правил холодного водоснабжения и водоотведения.

В связи с вышеизложенным ООО «Гурьевск-Сталь» **не относится** к транзитным организациям в сфере водоотведения.

Согласно абз. 2-3 п. 8 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (с учетом изменений, внесенных Постановлением Правительства РФ от 23.11.2021 № 2009) тарифы на транспортировку холодной воды, сточных вод организациям, **не соответствующим** **критериям** отнесения собственников или иных законных владельцев водопроводных и (или) канализационных сетей и (или) сооружений на них к транзитным организациям, предусмотренным Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», **не устанавливаются**.

Тарифы на транспортировку холодной воды, сточных вод, установленные организациям, не соответствующим критериям отнесения к транзитным организациям, не применяются такими организациями и подлежат отмене органами регулирования тарифов с 1 сентября 2022 г.