**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 6**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

02.02.2021 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Сафина Т.А.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б., Игонин С.Е.,   
Полякова Ю.А. (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;

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

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

**Хамзин Р.Ш. –** главный консультант технического отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щекотова А.В. –** главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Антоненко Е.И.** – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Вахнова О.О.** - главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Белоусова И.А.** – ведущий консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2021 год |
| 2. | Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, для ООО «Технотрейд» (Ленинск-Кузнецкий городской округ) на 2021 год |
| 3. | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, для ООО «Технотрейд» (Ленинск-Кузнецкий городской округ) на 2021 год |
| 4. | Об установлении тарифов ООО «Технотрейд» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого городского округа п. Никитинский, на 2021 год |
| 5. | Об установлении тарифов на теплоноситель, реализуемый  ООО «Технотрейд» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого городского округа п. Никитинский, на 2021 год |
| 6. | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую  ООО «Технотрейд» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого городского округа п. Никитинский, на 2021 год |
| 7. | О внесении изменений в некоторые постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса (№ 248, 627-630) |
| 8. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.08.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Водоканал» (г. Калтан, г. Осинники)» |
| 9. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 776 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (Кемеровский городской округ, Кемеровский муниципальный округ)» |
| 10. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 26 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой ООО «Водоканал» (Таштагольский муниципальный район)» |
| 11. | О внесении изменений в постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 459 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения АО «СУЭК-Кузбасс» (Обогатительная фабрика) (Полысаевский городской округ)», от 11.12.2018 № 460 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов водоотведение АО «СУЭК-Кузбасс» (Обогатительная фабрика) (Полысаевский городской округ)» |
| 12. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2019 № 602 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (Ленинск-Кузнецкий городской округ, Полысаевский городской округ)» |
| 13. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 722 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Березовского городского округа на 2021 год» |
| 14. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 736 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Юргинского городского округа на 2021 год» |
| 15. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 774 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Мысковского городского округа на 2021 год» |
| 16. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 775 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Новокузнецкого городского округа на 2021 год» |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1. **«Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2021 год»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертным заключениям (приложения №№ 1-2 к настоящему протоколу), предлагает утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций на 2021 год согласно предложениям докладчика.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2. **«Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, для ООО «Технотрейд» (Ленинск-Кузнецкий городской округ) на 2021 год»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 3 к настоящему протоколу), предлагает утвердить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, для ООО «Технотрейд» (Ленинск-Кузнецкий городской округ), ИНН 4212041990, на 2021 год согласно предложению докладчика.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3. **«Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, для ООО «Технотрейд» (Ленинск-Кузнецкий городской округ) на 2021 год»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу), предлагает утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, для ООО «Технотрейд» (Ленинск-Кузнецкий городской округ), ИНН 4212041990, на 2021 год согласно предложению докладчика.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4 **«Об установлении тарифов ООО «Технотрейд» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого городского округа п. Никитинский, на 2021 год»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу), предлагает установить ООО «Технотрейд», ИНН 4212023381, тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке п. Никитинский Ленинск-Кузнецкого городского округа, на период с 03.02.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5 **«Об установлении ООО «Технотрейд» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке п. Никитинский Ленинск-Кузнецкого городского округа, на 2021 год»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу), предлагает установить ООО «Технотрейд», ИНН 4212023381, тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке п. Никитинский Ленинск-Кузнецкого городского округа, на период с 03.02.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 6 **«Об установлении ООО «Технотрейд» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке п. Никитинский Ленинск-Кузнецкого городского округа, на 2021 год»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу), предлагает установить ООО «Технотрейд», ИНН 4212023381, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке п. Никитинский Ленинск-Кузнецкого городского округа, на период с 03.02.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 7 **«О внесении изменений в некоторые постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса (№ 248, 627-630)»**

Докладчик **Игонин С.Е.** пояснил:

В связи с тем, что следующие организации: ОАО «Чебуламежрайгаз»,   
ООО «Анжерский горгаз», ООО «Тисульрайгаз», ООО «Тяжинтрансгаз»,   
ООО «Краснобродский горгаз», находятся на упрощенной системе налогообложения, следует заменить слова «без НДС» словами «НДС не облагается» в следующих постановлениях Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

от 17.12.2020 № 630 «Об установлении ООО «Тисульрайгаз» розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2021 год»;

от 17.12.2020 № 629 «Об установлении ООО «Краснобродский горгаз» розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, на 2021 год»;

от 17.12.2020 № 628 «Об установлении ООО «Чебуламежрайгаз» розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд на 2021 год» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2020 № 833);

от 17.12.2020 № 627 «Об установлении ООО «Анжерский горгаз» розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд на 2021 год» (в редакции постановления РЭК Кузбасса от 21.01.2021 № 12);

от 01.10.2020 № 248 «Об установлении ООО «Тяжинтрансгаз» розничной цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд на 2021 год» (в редакции постановлений РЭК Кузбасса от 17.12.2020 № 626, от 21.01.2021 № 13).

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 8 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.08.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ООО «Водоканал» (г. Калтан, г. Осинники)»»**

Докладчик **Щекотова А.В.** пояснила:

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.08.2019 № 236 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.11.2020 № 334) ООО «Водоканал» (г. Калтан, г. Осинники) утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение на период с 30.08.2019 по 31.12.2023.

Регулируемая деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения осуществляется организацией на территории Калтанского городского округа, Осинниковского городского округа – на основании:

- концессионного соглашения в отношении объектов холодного водоснабжения Осинниковского городского округа от 01.08.2019 № б/н;

- концессионного соглашения в отношении объектов водоотведения Осинниковского городского округа от 01.08.2019 № б/н;

- концессионного соглашения в отношении объектов холодного водоснабжения Калтанского городского округа от 01.08.2019 № б/н;

- концессионного соглашения в отношении объектов водоотведения Калтанского городского округа от 01.08.2019 № б/н.

Срок действия вышеуказанных концессионных соглашений ограничен 31.12.2033.

Условиями вышеуказанных концессионных соглашений определены значения долгосрочных параметров регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение на период с 2019 по 2033 годы. Значения указанных долгосрочных параметров соответствуют предельным значениям, установленным РЭК Кузбасса и представленным организаторам конкурса на заключение концессионных соглашений в отношении объектов холодного водоснабжения и водоотведения, находящимся в собственности Калтанского городского округа, Осинниковского городского округа в соответствии с [пунктами 2](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034B11C3C471AF9F9352697172777B472AE622C9DB23935DA92DC65D514D13F1053675F81A785067w6t3C) - [8](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034B11C3C471AF9F9352697172777B472AE622C9DB23935EAD2DC65D514D13F1053675F81A785067w6t3C) и [13 части 8 статьи 41.1](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034B11C3C471AF9F9352697172777B472AE622C9DB23935EA62DC65D514D13F1053675F81A785067w6t3C) Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и [пунктами 1](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDD2A9F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC), [4](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC219F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC) - [7](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC269F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC), [9](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC249F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC) - [11 части 1 статьи 46](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC2A9F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC) Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

В целях приведения сроков действия долгосрочных параметров регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение, указанных в постановлении региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.08.2019 № 236 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 10.11.2020 № 334), в соответствие с условиями Концессионных соглашений (без изменения значений долгосрочных параметров), предлагается внести изменения в указанное постановление, а именно:

- в заголовке, пункте 1 слова «г. Калтан, г. Осинники» заменить словами «Калтанский городской округ, Осинниковский городской округ»;

- в пункте 1 дату «31.12.2023» заменить датой «31.12.2033»;

- приложение к постановлению изложить в новой редакции, согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 9 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 776 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения, водоотведения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (Кемеровский городской округ, Кемеровский муниципальный округ)»»**

Докладчик **Антоненко Е.И.** пояснила:

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 776 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.11.2020 № 363, от 29.12.2020 № 827) ОАО «СКЭК» (Кемеровский городской округ, Кемеровский муниципальный округ) утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение на период с 01.12.2019 по 31.12.2023.

Регулируемая деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения осуществляется организацией на территории Кемеровского городского округа – на основании «Концессионного соглашения от 28.12.2018 № 2 в отношении объектов холодного водоснабжения и водоотведения, находящихся в муниципальной собственности Кемеровского городского округа» со сроком действия с 01.01.2019 по 31.12.2038 (далее – «Концессионное соглашение № 2»).

Условиями Концессионного соглашения № 2 определены значения долгосрочных параметров регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение на период с 2019 по 2038 годы. Значения указанных долгосрочных параметров соответствуют предельным значениям, установленным РЭК Кузбасса и представленным организаторам конкурса на заключение концессионных соглашений в отношении объектов холодного водоснабжения и водоотведения, находящимся в собственности Кемеровского городского округа, в соответствии с [пунктами 2](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034B11C3C471AF9F9352697172777B472AE622C9DB23935DA92DC65D514D13F1053675F81A785067w6t3C) - [8](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034B11C3C471AF9F9352697172777B472AE622C9DB23935EAD2DC65D514D13F1053675F81A785067w6t3C) и [13 части 8 статьи 41.1](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034B11C3C471AF9F9352697172777B472AE622C9DB23935EA62DC65D514D13F1053675F81A785067w6t3C) Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и [пунктами 1](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDD2A9F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC), [4](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC219F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC) - [7](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC269F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC), [9](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC249F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC) - [11 части 1 статьи 46](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC2A9F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC) Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях».

В целях приведения сроков действия долгосрочных параметров регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение, указанных в постановлении региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 776 (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.11.2020 № 363, от 29.12.2020 № 827), в соответствие с условиями Концессионного соглашения № 2 (без изменения значений долгосрочных параметров), предлагается внести изменения в указанное постановление, а именно:

- в пункте 1 постановления дату «31.12.2023» заменить датой «31.12.2038»;

- приложение к постановлению изложить в новой редакции, согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 10 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 26 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой ООО «Водоканал» (Таштагольский муниципальный район)»»**

Докладчик **Вахнова О.О.** пояснила:

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 26 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 02.07.2020 № 122) ООО «Водоканал» (Таштагольский муниципальный район) утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на период с 07.02.2018 по 31.12.2021.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 27 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2018 № 426, постановления РЭК Кузбасса от 10.10.2019 № 305) ООО «Водоканал» (Таштагольский муниципальный район):

- утверждена производственная программа в сфере холодного водоснабжения на период с 07.02.2018 по 31.12.2021;

- установлены долгосрочные одноставочные тарифы на питьевую воду (на указанный период) с применением метода индексации.

Регулируемая деятельность в сфере холодного водоснабжения осуществляется организацией на территории Таштагольского муниципального района – на основании «Концессионного соглашения № 3 от 25.12.2017 года в отношении объектов водоснабжения муниципального образования Таштагольский муниципальный район Кемеровской области» **со сроком действия с 01.01.2018 по 31.12.2032** (далее – «Концессионное соглашение № 3»).

Условиями Концессионного соглашения № 3 (Приложение 9) определены значения долгосрочных параметров регулирования тарифов на питьевую воду **на период с 2018 по 2032 годы.** Значения указанных долгосрочных параметров соответствуют предельным значениям, установленным РЭК Кузбасса и представленным организаторам конкурса на заключение концессионного соглашения в отношении объектов холодного водоснабжения, находящимся в собственности Таштагольского муниципального района, в соответствии с [пунктами 2](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034B11C3C471AF9F9352697172777B472AE622C9DB23935DA92DC65D514D13F1053675F81A785067w6t3C) - [8](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034B11C3C471AF9F9352697172777B472AE622C9DB23935EAD2DC65D514D13F1053675F81A785067w6t3C) и [13 части 8 статьи 41.1](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034B11C3C471AF9F9352697172777B472AE622C9DB23935EA62DC65D514D13F1053675F81A785067w6t3C) Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и [пунктами 1](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDD2A9F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC), [4](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC219F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC) - [7](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC269F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC), [9](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC249F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC) - [11 части 1 статьи 46](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC2A9F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC) Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» (исх. от 27.10.2017 № М-10-62/3966-01).

В целях приведения сроков действия долгосрочных параметров регулирования тарифов на питьевую воду, указанных в постановлении региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.02.2018 № 26 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 02.07.2020 № 122), в соответствие с условиями Концессионного соглашения № 3 (без изменения значений долгосрочных параметров), предлагается внести изменение в указанное постановление, а именно – изложить приложение к постановлению в новой редакции, согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 11 **«О внесении изменений в постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 459 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения АО «СУЭК-Кузбасс» (Обогатительная фабрика) (Полысаевский городской округ)», от 11.12.2018 № 460 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов водоотведение АО «СУЭК-Кузбасс» (Обогатительная фабрика) (Полысаевский городской округ)»»**

Докладчик **Вахнова О.О.** пояснила:

В целях приведения в соответствие с действующим законодательством Региональная энергетическая комиссия Кузбасса предлагает:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 459 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения АО «СУЭК-Кузбасс» (Обогатительная фабрика) (Полысаевский городской округ)» (в редакции постановления РЭК Кузбасса № 425 от 24.11.2020) следующее изменение, в заголовке, пункте 1, в заголовке приложения слова «(Обогатительная фабрика)» исключить.

2. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 11.12.2018 № 460 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение АО «СУЭК-Кузбасс» (Обогатительная фабрика) (Полысаевский городской округ)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 05.12.2019 № 543, постановления РЭК Кузбасса от 24.11.2020 № 426) следующее изменение, в заголовке, тексте, в заголовке, тексте приложений 1, 2 слова «(Обогатительная фабрика)» исключить.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 12 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2019 № 602 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, водоотведения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (Ленинск-Кузнецкий городской округ, Полысаевский городской округ)»»**

Докладчик **Белоусова И.А.** пояснила:

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2019 № 602 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 747) ОАО «СКЭК» (Ленинск-Кузнецкий городской округ, Полысаевский городской округ) утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение на период с 18.12.2019 по 31.12.2023.

Регулируемая деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения осуществляется организацией:

- на территории Ленинск-Кузнецкого городского округа – на основании «Концессионного соглашения № 1/Л-К в отношении объектов холодного водоснабжения и водоотведения, находящихся в муниципальной собственности Ленинск-Кузнецкого городского округа» со сроком действия с 14.11.2019 по 31.12.2028 (далее – «Концессионное соглашение № 1/Л-К»);

- на территории Полысаевского городского округа – на основании «Концессионного соглашения № 3 в отношении объектов холодного водоснабжения и водоотведения, находящихся в муниципальной собственности Полысаевского городского округа» со сроком действия с 14.11.2019 по 31.12.2028 (далее – «Концессионное соглашение № 3»).

Условиями Концессионного соглашения № 1/Л-К и Концессионного соглашения № 3 (Приложениями 8.1 и 8.2) определены значения долгосрочных параметров регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение на период с 2019 по 2028 годы. Значения указанных долгосрочных параметров соответствуют предельным значениям, установленным РЭК Кузбасса и представленным организаторам конкурса на заключение концессионных соглашений в отношении объектов холодного водоснабжения и водоотведения, находящимся в собственности Ленинск-Кузнецкий городского округа и Полысаевского городского округа, в соответствии с [пунктами 2](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034B11C3C471AF9F9352697172777B472AE622C9DB23935DA92DC65D514D13F1053675F81A785067w6t3C) - [8](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034B11C3C471AF9F9352697172777B472AE622C9DB23935EAD2DC65D514D13F1053675F81A785067w6t3C) и [13 части 8 статьи 41.1](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034B11C3C471AF9F9352697172777B472AE622C9DB23935EA62DC65D514D13F1053675F81A785067w6t3C) Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и [пунктами 1](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDD2A9F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC), [4](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC219F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC) - [7](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC269F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC), [9](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC249F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC) - [11 части 1 статьи 46](consultantplus://offline/ref=288AB1048A1067342140D9E93B2F3056034818C6C975AF9F9352697172777B472AE622CBDC2A9F08FF62C701171A00F2053676FA06w7tAC) Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» (исх. от 30.08.2019 № М-10-63/3057-01 и № М-10-63/3056-01).

В целях приведения сроков действия долгосрочных параметров регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение, указанных в постановлении региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 17.12.2019 № 602 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 747), в соответствие с условиями Концессионного соглашения № 1/Л-К и Концессионного соглашения № 3 (без изменения значений долгосрочных параметров), предлагается внести изменение в указанное постановление, а именно – изложить приложение к постановлению в новой редакции, согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 13 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 722 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Березовского городского округа на 2021 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с уточнением категорий граждан для установления льготных тарифов, вносится изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 722 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Березовского городского округа на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 722 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Березовского городского округа на 2021 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.12.2020 № 784), следующее изменение:

Пункт 1 изложить в новой редакции:

«1. Установить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 льготные тарифы на коммунальные услуги, оказываемые на территории Березовского городского округа, для граждан, являющихся собственниками и (или) нанимателями жилых помещений многоквартирного дома и (или) жилых домов, а также для граждан, которым собственник предоставил право пользования жилым помещением многоквартирного дома и (или) жилым домом:»

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 14 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 736 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Юргинского городского округа на 2021 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с уточнением поставщиков на тепловую энергию и установлении льготного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, вносится изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 736 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Юргинского городского округа на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 736 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Юргинского городского округа на 2021 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.12.2020 № 786), следующие изменения:

Пункт 1 дополнить пунктом 1.3 следующего содержания:

«1.3. Горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения в пределах норматива потребления коммунальных услуг и стандарта нормативной площади жилого помещения».

Дополнить приложением № 3 согласно приложению к настоящему постановлению.

Пункт 4 приложения № 1 дополнить строкой следующего содержания:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 4.3 | ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России,  ИНН 7729314745 | руб/Гкал | 1188,63 | 1200,52 |

».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 15 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 774 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Мысковского городского округа на 2021 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с изменением поставщика тепловой энергии (вместо «ООО «Теплоснаб» ИНН 4205239830 новый поставщик «ООО «Тепловая компания» ИНН 4205389843), вносится изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 774 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Мысковского городского округа на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 774 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Мысковского городского округа на 2021 год, следующие изменения:

В строках 3.1.1, 3.2.1 столбца 2 приложения № 1 слова «ООО «Теплоснаб»   
ИНН 4205239830» заменить словами «ООО «Тепловая компания» ИНН 4205389843».

В строках 1.1 - 1.4, 2.1, 2.2 столбца 2 приложения № 2 слова «ООО «Теплоснаб»

ИНН 4205239830» заменить словами «ООО «Тепловая компания» ИНН 4205389843».

В строках 1.1 - 1.4, 2.1 столбца 2 приложения № 3 слова «ООО «Теплоснаб» ИНН 4205239830» заменить словами «ООО «Тепловая компания» ИНН 4205389843».

В строках 1.1, 2.1 столбца 2 приложения № 4 слова «ООО «Теплоснаб» ИНН 4205239830» заменить словами «ООО «Тепловая компания» ИНН 4205389843».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 16 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 775 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Новокузнецкого городского округа на 2021 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

Вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 775 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Новокузнецкого городского округа на 2021 год» в связи с уточнением потребителей по холодному водоснабжению (выделены потребители пос. Абагур - Лесной Новокузнецкого городского округа), добавлен льготный тариф по горячему водоснабжению для ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению), ИНН 7708503727.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 775 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Новокузнецкого городского округа на 2021 год, следующие изменения:
   1. В приложении № 1:
      1. В пункте 1:
         1. В строке 1.2 столбца 2 после слов «ИНН 4217191774» дополнить словами «(для потребителей пос. Абагур - Лесной Новокузнецкого городского округа)».
         2. Дополнить строкой 1.3 следующего содержания:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.3 | МКП «ВКХ», ИНН 4217191774 (за исключением потребителей пос. Абагур - Лесной Новокузнецкого городского округа) | руб/м3 | 30,73 | 32,24 |

».

* + 1. Пункт 3 дополнить строкой 3.5 следующего содержания:

«

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 3.5 | ОАО «РЖД» (филиал Кузбасский территориальный участок Западно-Сибирской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению), ИНН 7708503727 | руб/м3 | 64,31 | 65,60 |

».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Игонин

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.А. Сафина

Приложение № 1 к протоколу № 6

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.02.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий), для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельной на 2021 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Технотрейд» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии от котельной.

В состав ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) входит 1 котельная. Технологический процесс котельной начинается с набора воды в котлы исходной температуры 5 градусов и удаления воздуха из котлов.

Температура холодной в неотопительный период составляет 15 0С, в зимний 5 0С.

Общая сумма котлов по предприятию составляет 6 общей мощностью 6 Гкал/час, в выработке тепла задействованы все котлы.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов теплоносителя.

Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 7,408 км.

Летнее горячее водоснабжение отсутствует. Продолжительность отопительного периода составляет 5808 часа (242 суток). В настоящее время на предприятии используются каменные угли Кузнецкого угольного бассейна. Поставщиком является АО «СУЭК-Кузбасс», низшая теплота сгорания топлива за 2018г. составила 5300 ккал/кг, за 2019г. -5176 ккал/кг

Доставка угля к котельной осуществляется автомобильным транспортом.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- расчет полезного отпуска на отопление жилых, общественных зданий;

- структура отпуска тепловой энергии 2014-2021 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- форма федерального государственного статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией»;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

По расчетам специалистов ООО «Технотрейд»:

Потери теплоносителя – 29804,52 м. куб.

Потери теплоэнергии при передаче по тепловым сетям 12927,61 Гкал.

В связи с тем, что насосное оборудование установлено в котельных и не относится к теплосетевому оборудованию, норматив технологических затрат электрической энергии на передачу тепла для данной схемы теплоснабжения не рассчитывается.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

**(В ЧАСТИ ОТПУСКА НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК)**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2018 г.** | **2019 г.** | **2020 г.** | **2021 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
|        *пар* | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|        *конденсат* | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|        *вода* | 1288,710 | 1288,710 | 1288,710 | 1382,637 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
|        *пар* | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|        *конденсат* | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|        *вода* | 81,24 | 81,24 | 81,24 | 81,24 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
|        *пар* | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|        *конденсат* | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|        *вода* | 1586,38% | 1586,38% | 1586,38% | 2461,57% |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
|        *пар* | - | - | - | - |
|      *конденсат* | - | - | - | - |
|      *вода* | 0,2731 | 0,2731 | 0,2731 | 0,4238 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|        *пар* | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|        *конденсат* | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|        *вода* | 1,093 | 1,093 | 1,152 | 1,152 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
|        *пар* | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|        *конденсат* | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
|        *вода* | 898,31 | 898,31 | 898,31 | 898,31 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | 8,01 | 8,01 | 8,01 | 7,99 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
|        *пар* |  |  |  |  |
|        *вода* | **3,40** | **3,40** | **3,40** | **3,40** |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
|        *пар* | - | - | - | - |
|        *конденсат* | - | - | - | - |
|        *вода* | 1,22 | 1,22 | 1,28 | 1,28 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | 13,65% | 13,65% | 14,38% | 14,41% |
|        пар | - | - | - | - |
|        вода | 13,65% | 13,65% | 14,38% | 14,41% |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021 год.

**Предложение по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021 год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Нормативы | | |
| потери и затраты теплоносителей, м3 | потери тепловой энергии, тыс.Гкал | расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч |
| ООО «Технотрейд» | Теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | \* |
| Теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | \* |
| Теплоноситель – вода(на потребительском рыноке тепловой энергии) | | |
| 1382,640 | 1,152 | \* |

\*- затраты электроэнергии отсутствуют, т.к. на балансе предприятия находится насосное оборудование, установленное на источнике тепловой энергии, которое не относится к теплосетевому оборудованию.

Приложение № 2 к протоколу № 6

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.02.2021

Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса для утверждения нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии по тепловым сетям ООО «Агроплюс» (г. Киселевск) на 2021 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО «Агроплюс» (г. Киселевск) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии.

Предприятием для утверждения нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- температурный график работы;

- сведения о климатических факторах, влияющих на работу тепловых сетей;

- данные о теплотрассах;

- структура отпуска тепловой энергии на 2021 год;

- договор на аренду имущественного комплекса;

- схема тепловых сетей;

- реестр потребителей тепловой энергии;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь теплоносителей;

- расчет нормативных эксплуатационных технологических затрат и потерь тепловой энергии, в том числе с потерями теплоносителей и через теплоизоляционные конструкции трубопроводов;

- заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии, выполненной  
 ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513) и представлены в полном объеме.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при транзите тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| **№№ пп.** | **Показатели** | **2018 г.\*** | **2019 г.\*** | **2020 г.\*** | **2021 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **отчет** | **отчет** | **план** | **расчет** |
| 1 | **т е п л о н о с и т е л ь** | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 517 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 21,7 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 2382 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·     *конденсат* |  |  |  |  |
| ·     *вода* |  |  |  | 0,28 |
| 2 | **т е п л о в а я э н е р г и я** | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: |  |  |  | 0,424 |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 0,424 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 |  | | | |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 346,1 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 15,49 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: |  |  |  |  |
|
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 6,66 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: |  |  |  |  |
| ·       *пар* |  |  |  |  |
| ·       *конденсат* |  |  |  |  |
| ·       *вода* |  |  |  | 1,23 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: |  |  |  |  |
| ·       пар |  |  |  |  |
| ·       вода |  |  |  | 2,7 |

\* Ранее предприятие не осуществляло регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 № 70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», предлагаю правлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при транзите тепловой энергии на 2021 год.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при транзите тепловой энергии на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Организация | нормативы | | |
| потери и затраты  теплоносителей,  т(м3) | потери  тепловой энергии,  тыс. Гкал | расход  электроэнергии, тыс.кВтч |
| ООО «Агроплюс»  ИНН 4213009968  г. Киселевск,  Кемеровская область-Кузбасс | Теплоноситель-пар | | |
| 0,000 | 0,000 | - |
| Теплоноситель-конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | **-** |
| Теплоноситель-вода | | |
| 517,000 | 0,424 | **-** |

Приложение № 3 к протоколу № 6

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.02.2021

**Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2021 год**

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

В состав ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) входит 1 котельная. Технологический процесс котельной начинается с набора воды в котлы исходной температуры 5 градусов и удаления воздуха из котлов.

Температура холодной в неотопительный период составляет 15 0С, в зимний 5 0С.

Общая сумма котлов по предприятию составляет 6 общей мощностью 6 Гкал/час, в выработке тепла задействованы все котлы.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов теплоносителя.

Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 7,408 км.

Летнее горячее водоснабжение отсутствует. Продолжительность отопительного периода составляет 5808 часа (242 суток). В настоящее время на предприятии используются каменные угли Кузнецкого угольного бассейна. Поставщиком является АО «СУЭК-Кузбасс», низшая теплота сгорания топлива за 2018г. составила 5300 ккал/кг, за 2019г. -5176 ккал/кг

Предприятием для утверждения норматива удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- перечень оборудования котельной, его технические характеристики;

- договор аренды имущественного комплекса (подтверждает площадь котельной);

- пояснительная записка;

- температурный график работы;

- сведения о режимах работы котлоагрегатов на планируемый период работы;

- плановое значение расхода топлива на планируемый период регулирования;

- плановое значение выработки тепловой энергии на регулируемый период;

- расчет норматива удельного расхода топлива;

- расчет полезного отпуска на отопление и ГВС жилых, общественных зданий;

- расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды;

- расчет потерь тепла при передаче тепловой энергии;

- сертификаты используемого топлива;

- копии паспортов котлов;

- расчеты удельных расходов топлива по каждой котельной на каждый месяц периода регулирования и в целом за расчетный период;

- значения нормативов на год расчетный, текущий и за два года, предшествующих году текущему, включенных в тариф.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

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

Таблица 1

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

| показатели | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 8249,90 | 8249,90 | 8249,90 | 8261,75 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 220,72 | 220,72 | 220,72 | 219,83 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 242,55 | 242,55 | 242,55 | 269,86 |
| % | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 3,27 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 8007,35 | 8007,35 | 8007,35 | 7991,90 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 227,41 | 227,41 | 227,41 | 227,25 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | 8249,90 | 8249,90 | 8249,90 | 8261,75 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал | 220,72 | 220,72 | 220,72 | 219,83 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | 242,55 | 242,55 | 242,55 | 269,86 |
| % | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 3,27 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | 8007,35 | 8007,35 | 8007,35 | 7991,90 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | 227,41 | 227,41 | 227,41 | 227,25 |

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2021 год.

**Предложение по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2021 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация | Норматив на отпущенную энергию | |
| Электрическую, г у.т./кВт.ч | Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) |  | 227,250 |

Приложение № 4 к протоколу № 6

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.02.2021

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий), для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной на 2021 год

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

В состав ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) входит 1 котельная. Технологический процесс котельной начинается с набора воды в котлы исходной температуры 5 градусов и удаления воздуха из котлов.

Температура холодной в неотопительный период составляет 15 0С, в зимний 5 0С.

Общая сумма котлов по предприятию составляет 6 общей мощностью 6 Гкал/час, в выработке тепла задействованы все котлы.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Схема теплопроводов двухтрубная, тупиковая, работающая по температурному графику 95/70 градусов теплоносителя.

Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении составляет 7,408 км.

Летнее горячее водоснабжение отсутствует. Продолжительность отопительного периода составляет 5808 часа (242 суток). В настоящее время на предприятии используются каменные угли Кузнецкого угольного бассейна. Поставщиком является АО «СУЭК-Кузбасс», низшая теплота сгорания топлива за 2018г. составила 5300 ккал/кг, за 2019г. -5176 ккал/кг

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

- копия Устава;

- копия свидетельства о государственной регистрации;

- копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе;

- данные о фактическом основном и резервном топливе, его характеристика и структура на 1 октября последнего отчетного года;

- данные о вместимости складов для твердого топлива;

- показатели среднесуточного расхода топлива в наиболее холодное расчетное время года предшествующих периодов;

- характеристика применяемого топлива;

- структура отпуска тепловой энергии на планируемый год;

- пояснительная записка к расчету;

- расчет норматива создания технологических общих запасов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - ОНЗТ);

- расчет норматива создания эксплуатационного запаса основного и резервного видов топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее - НЭЗТ), необходимого для надежной и стабильной работы котельной и обеспечения плановой выработки тепловой энергии;

- расчет норматива создания неснижаемого запаса топлива на котельной по каждому виду топлива раздельно (далее – ННЗТ).

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельной предприятия на 2021 год.

Предложение по утверждению нормативов создания запасов топлива на котельной на 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября 2021 г. | | |
| Общий запас топлива | в том числе | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый запас |
| ООО «Технотрейд» (г. Ленинск-Кузнецкий) | Уголь | 0,618 | 0,534 | 0,084 |

Приложение № 5 к протоколу № 6

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.02.2021

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

по материалам, представленным ООО «Технотрейд»,  
для установления величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель и горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемых на потребительском рынке по узлу теплоснабжения

Ленинск-Кузнецкий городской округ

на 2021 год

**ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

ООО «Технотрейд» (далее предприятие) ИНН 4212023381, обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса для установления тарифов на тепловую энергию на 2021 год (исх. от 15.01.2021 № 1, вх. от 15.01.2021 № 137). Региональной энергетической комиссией Кузбасса открыто дело № РЭК/148-ТХТ-2021 от 18.01.2021 методом экономически обоснованных расходов (ЭОР). Предприятием представлены документы к расчету тарифов на 2021 год.

Тарифы предприятия подлежат регулированию в соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также другим теплоснабжающим организациям.

Полное наименование организации – общество с ограниченной ответственностью «Технотрейд».

Сокращенное наименование организации – ООО «Технотрейд».

Организационно-правовая форма – общество с ограниченной ответственностью.

Юридический адрес: 652552, г. Ленинск-Кузнецкий,   
пос. Никитинский, пр-т, Шахтеров, 26.

Фактический адрес: 652552, г. Ленинск-Кузнецкий, пос. Никитинский, пр-т, Шахтеров, 26.

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя, рабочий телефон –генеральный директор Данилушкин Олег Юрьевич, 8 (384) 566-32-35.

ООО «Технотрейд» применяет упрощенную систему налогообложения с объектом налогообложения доходы, уменьшенные   
на величину расходов.

ООО «Технотрейд» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим на территории Российской Федерации законодательством, Уставом предприятия. Основным видом деятельности предприятия является теплоснабжение и горяцее водоснабжение.

До 2021 года ООО «Технотрейд» осуществлял деятельность в сфере теплоснабжения на основании концессионного соглашения от 21.01.2016 б/н, заключенного с КУМИ Ленинск-Кузнецкого городского округа, сроком   
на пять лет (стр. 13-27 том 1). В соответствии с данным концессионным соглашением предприятие эксплуатировало одну котельную малой мощности (6,0 Гкал/час), которая обеспечивала тепловой энергией и горячей водой бюджетные организации, население и иных потребителей пос. Никитинский Ленинск – Кузнецкого городского округа.

После окончания срока действия концессионного соглашения (своевременно не были проведены конкурсные процедуры) заключен договор аренды имущества, находящегося в муниципальной собственности между Предприятием и КУМИ Ленинск – Кузнецкого городского округа № 1-и от 22.01.2021 сроком с 22.01.2021 по 19.02.2022.

В здании котельной установлены водогрейные котлы   
(НР-18 – 3 ед., КВр-1,45 – 3 ед.)

Система теплоснабжения ООО «Технотрейд» открытая,   
с непосредственным отбором теплоносителя на нужды горячего водоснабжения потребителей.

Для производства тепловой энергии используется уголь каменный марки Др в рамках договора поставки угля, заключенного с ООО «СУЭК». Вывоз топлива со склада грузоотправителя производится собственным транспортом ООО «Технотрейд».

Водоснабжение котельной осуществляется в рамках договора холодного водоснабжения, заключенного с ОАО «СКЭК».

Поставка электрической энергии осуществляется в соответствии с договором электроснабжения, заключенным с ПАО «Кузбассэнергосбыт».

Тепловая энергия передается по тепловым сетям протяженностью   
0,309 км в 2-х трубном исполнении, переданным предприятию   
по концессионному соглашению.

Предприятие в соответствии с требованиями законодательства в сфере теплоснабжения ведет раздельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения. Расходы согласно представленной учетной политике предприятия (стр. 216 - 227 том 2) распределяются пропорционально выручке по видам деятельности.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались одобренным Правительством РФ 16.09.2020 Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ (индекс потребительских цен) на 2021 год составит (далее – прогноз Минэкономразвития) 103,6 %.

В связи с тем, что предприятие ООО «Технотрейд» не является плательщиком НДС все расчеты в настоящем экспертном заключении произведены с учетом НДС.

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

Материалы ООО «Технотрейд» по установлению уровня тарифов на 2021 подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

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 информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссии Кузбасса видам деятельности на 2021 год ООО «Технотрейд».

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов   
на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых   
для расчета тарифов на 2021 год, производилась на основе анализа заявленных расходов по статьям затрат, и анализа фактической деятельности  
ООО «Технотрейд» по рассматриваемому узлу теплоснабжения.

**Тепловой баланс 2021 год**

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Схема теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа утверждена постановлением администрации Ленинск-Кузнецкого городского округа от 27.07.2020 № 1204 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого городского округа на 2021 год с перспективой до 2028 года» (https://www.leninsk-kuz.ru/infrastructure/gkh/aktualizatsiya-skhem-teplosnabzheniya-2021/index.php).

Согласно схеме теплоснабжения, объем полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год составляет 6840,00 Гкал. Данный полезный отпуск тепловой энергии экспертами принят для составления баланса тепловой энергии для ООО «Технотрейд».

Объем потерь тепловой энергии принят на уровне нормативного, утвержденного постановлением РЭК Кузбасса от 02.02.2021 № 31 и составляет 1151,54 Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
3,27 % или 270,16 Гкал.

Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Информация по факту 2017-2019 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Данные по отпуску тепловой энергии по группе потребителей «Население» представлены в таблице 1.

Таблица 1

Динамика полезного отпуска для населения и приравненных к нему категорий потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| 2017 | 4673,76 |  |
| 2018 | 4755,2 | 1,74 |
| 2019 | 4761,2851 | 0,13 |
| план 2021 | 4805,81 | 0,94 в среднем |

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Баланс тепловой энергии ООО «Технотрейд» на 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии, Гкал | 8 261,70 | 4 995,00 | 3 266,70 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал | 7 991,54 | 4 831,66 | 3 159,88 |
| 3 | Полезный отпуск, Гкал | 6 840,00 | 4 135,44 | 2 704,56 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал | 6 696,00 | 4 048,38 | 2 647,62 |
| 4.1 | - жилищные организации, Гкал | 4 805,81 | 2 905,57 | 1 900,24 |
| 4.2 | - бюджетные организации, Гкал | 1 724,78 | 1 042,80 | 681,98 |
| 4.3 | - прочие потребители, Гкал | 165,41 | 100,01 | 65,40 |
| 5 | - производственные нужды, Гкал | 144,00 | 87,06 | 56,94 |
| 6 | Потери, всего, Гкал | 1 421,70 | 859,56 | 562,14 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной, Гкал | 270,16 | 163,34 | 106,82 |
| 6.2 | - в тепловых сетях , Гкал | 1 151,54 | 696,22 | 455,32 |

Таблица 2

**ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ НА 2021 ГОД**

**Расходы на вспомогательные материалы**

Предприятие заявило затраты по статье в сумме 476,24 тыс. руб. Представлен расчет предприятия по вспомогательным материалам: изолента, сгоны, арматура, хомуты лампы, литол, электроды, муфты, гайки, болты и др., товарные накладные, товарные чеки, счет-фактуры (стр. 188-216).

В соответствии с п. 33 Основ ценообразования № 1075 предусмотрено, что расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаемые в необходимую валовую выручку, включают в себя, в том числе расходы на сырье и материалы.

Эксперты проанализировали представленные предприятием подтверждающие документы и считают предложения предприятия экономически обоснованными. Данные расходы сопоставимы с фактом 2019 года с учетом ИПЦ Минэкономразвития России от 26.09.2020 на 2020 и 2021 год 103.2% и 103.6%, соответственно.

445,44 тыс. руб. \* 103,2% \* 103,6% = 476,24 тыс. руб.

Информация по факту 2019 года также получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью

**Расходы на топливо**

В качестве котельного топлива на предприятии используется уголь каменный марки Др.

Предприятием заявлены расходы по данной статье в размере   
4 210,69 тыс. руб., в том числе стоимость топлива в размере 3 476,26 тыс. руб., стоимость доставка топлива автотранспортом в размере 734,43 тыс. руб.

По данной статье предприятие представило: расчет затрат на автоуслуги, расчет расхода топлива по котельной на 2021 год; договор с АО «СУЭК-Кузбасс» № СУЭК – КУЗ-20/4411С от 28.12.2020, счет-фактуры за 2020 год, сертификаты качества угля (54-120 тома 1 тарифного дела.

Договор поставки от 27.12.2018 № СУЭК – КУЗ-20/4411С от 28.12.2020, , заключенный на основании положения о закупках и опубликованный в единой информационной системе в сфере закупок (адрес размещения: https://zakupki.gov.ru/223/contract/public/contract/view/generalinformation.html?style44=false&id=10454369);

Структура топлива принимается экспертами по предложению предприятия: уголь каменный -100 %.

Объем потребления котельного топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании результатов экспертизы технических нормативов на 2021 год, в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 323 (на отпуск тепла в сеть) в размере – 227,25 кг. у.т./Гкал. (утверждён постановлением РЭК КО от 02.02.2021 № 32).

Топливом является каменный уголь марок Др. Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю составляет 2 327,55 т. Тепловой эквивалент принят в расчет в размере – 0,786 (низшая теплотворная способность 5500 ккал/кг принята в соответствии с вышеназванным договором поставки котельного топлива.

Цена угля Др принята по договору поставки топлива в размере 1169,80 руб./т, что с учетом НДС составит 1 403,76 руб./т (предприятие на УСН). Всего расходы на натуральное топливо составили 3 267,32 тыс. руб.

Стоимость транспортировки котельного топлива рассчитана исходя из сложившегося объема натурального топлива (2 327,55 т), грузоподъемности а/м КАМАЗ 65115 (10 т), времени на один рейс с погрузкой и разгрузкой (2,1 часа), стоимости маш./часа на 2020 год (1420 руб./маш.час, согласно калькуляции, утвержденной руководителем предприятия). Стоимость транспортировки котельного топлива на 2020 год составила 298,2 руб./т.

Стоимость транспортировки котельного топлива на 2021 год (с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 26.09.2020 по транспорту 103.6%) составила 308,94 руб./т. Всего стоимость транспортировки составила 719,06 тыс. руб.

Всего расходы на топливо с транспортировкой составили 3 986,39 тыс. руб.

Справочно: Сравнение цены угля сортомарки Др с автотранспортировкой, принятой за основу для ООО «Технотрейд» на 2021 год с фактической стоимостью автомобильной перевозки за 9 месяцев 2020 года по Кемеровской области - Кузбассу (шаблон WARM.TOPL.Q3.2020) (по состоянию на 04.12.2020) с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 26.09.2020 по транспорту на 2021 год - 103,6% и по каменному углю 103,3 % приведено ниже.

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Стоимость угля с автоперевозкой | Факт 9 мес. 2020 года по Кузбассу х 103,6% (к автоперевозкам) и углю 103,3 % | ООО «Технотрейд» на 2021 год | Отклонение,  +/-, руб./т |
| руб/т (с НДС) | 1605,49 руб./т \*103,3% + 468,86 руб./т \* 103,3% = 2144,21 руб./т | 1403,76 руб./т +308,94 руб./т = 1712,70 руб. | -22,86 |

Стоимость котельного топлива с перевозкой по ООО «Технотрейд» на 2021 год не превышает данных показателей по Кузбассу.

Корректировка по статье относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 224,30 тыс. руб. в связи с корректировкой в сторону снижения количества топлива (приложение 1).

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2021 год в размере 1749,00 тыс. руб., на общий объем потребления электрической энергии 220,00 тыс. кВт. Предприятием представлены: Счета-фактуры на оплату электрической энергии за 1 квартал 2020 года и за 2019 год, договор энергоснабжения от 15.09.2009 № 8084эс ПАО «Кузбассэнергосбыт», сроком действия до 21.01.2021, расчеты (стр. 122 – 154 тома 1 тарифного дела).

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаемые в необходимую валовую выручку, включают расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, пп.2) [п. 33](consultantplus://offline/ref=CC8FDA125BF46C53BE7DBAEC35FEBA123B673111B89584BDDD43EE23573BA46493DF34975CA7BFD9CC86339758939DB667438642127733C6T1Y5L) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

Объем электроэнергии принимается в объеме 185,00 тыс. кВт\*ч., исходя из факта 2019 года, согласно представленных счетов фактур за 2019 год. Стоимость электроэнергии принимается согласно фактически сложившейся цене в 2019 году, по предыдущему оператору, с учетом индексов роста Минэкономразвития РФ по электроэнергии (от 26.09.2020) на 2020 и 2021 гг. 1,032 и 1,040 соответственно. 7,22 руб. кВт\*ч. \*1,032\*1,040 = 7,75 руб. кВт\*ч. (с НДС).

Информация по факту 2019 года также получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Расходы в размере 315,42 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные (приложение 1 и 2).

**Расходы на холодную воду**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2021 год   
в размере 118,44 тыс. руб., на общий объем потребления холодной воды   
2,9 тыс. м³.

Водоснабжение котельной осуществляется в рамках договора холодного водоснабжения, заключенного с ОАО «СКЭК» № 6/4 – ЛК от 01.01.2020. По данной статье предприятие представило следующие обосновывающие материалы и копии документов: расчет расходов на приобретение холодной воды; расчет общего количества воды для выработки и транспорта тепловой энергии; счета-фактуры на водопотребление за 2019 год; постановление РЭК КО по ОАО «СКЭК» (стр. 155-187 тома 1 тарифного дела).

На основании пунктов 28, 31 Основ ценообразования, пунктов 27, 40 Методических указаний и анализа представленных материалов, эксперты рассчитали затраты на холодную воду на 2021 год в сумме 117,69 тыс. руб., исходя из  объема холодной воды на 2021 год в размере 2,9 тыс. м3 (по предложению предприятия, что ниже чем факт 2019 года) и тарифа на холодную питьевую воду с 01.01.2021 в размере 39,5 руб./м3, а с 01.07.2021 в размере 42,24 руб./м3,установленных постановлением РЭК КО  от 18.12.2020 № 748.

Информация по факту 2019 года также получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Расходы в размере 0,74 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные (приложение 1 и 2).

**Расходы на водоотведение**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2021 год   
в размере 42,23 тыс. руб., на общий объем потребления холодной воды   
1,24 тыс. м³.

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний, неподконтрольные расходы включают в себя расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, рассчитанные в соответствии с [пунктами 28](consultantplus://offline/ref=0DC7F746B8699DCD18F8093BA8B9901025B425E3EE97649999ACE1AC6F87CF2C2D9D211FE2FA3DE8F8A601BB9740468F1D7730E76994B48941E5C), [31](consultantplus://offline/ref=0DC7F746B8699DCD18F8093BA8B9901025B425E3EE97649999ACE1AC6F87CF2C2D9D211FE2FA3DEEFEA601BB9740468F1D7730E76994B48941E5C) Основ ценообразования и не включающие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

По данной статье предприятие представило: расчет стоимости отводимых вод; договор холодного водоснабжения и водоотведения от 01.01.2020 № 6/4-ЛК с ОАО «СКЭК» (стр. 156-187).

На основании анализа представленных материалов, эксперты рассчитали затраты на водоотведение на 2021 год в сумме 41,30 тыс. руб., исходя из фактического объема сточных вод за 2019 год в размере 1,22 тыс. м3 и тарифа на водоотведение с 01.01.2021 в размере 33,0 руб./м3, а с 01.07.2021 в размере 35,04 руб./м3,установленного постановлением от 18.12.2020 № 748.

Информация по факту 2019 года также получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Расходы в размере 0,94 тыс. руб., не подтвержденные предприятием документально, подлежат исключению из НВВ на 2021 год,   
как экономически необоснованные (приложение 1 и 2).

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2021 год   
в размере 318,40 тыс. руб.

В связи с тем, что имущественный комплекс передан по договору аренды между Предприятием и КУМИ Ленинск – Кузнецкого городского округа № 1-и от 22.01.2021 сроком с 22.01.2021 по 19.02.2021, эксперты считают расходы по статье экономически необоснованными и предлагают принять их на нулевом уровне.

**Оплата труда**

По данной статье предприятием планируются расходы на 2021 год   
в размере 7939,76 тыс. руб.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаемые в необходимую валовую выручку, включают расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды, пп.6) [п. 33](consultantplus://offline/ref=CC8FDA125BF46C53BE7DBAEC35FEBA123B673111B89584BDDD43EE23573BA46493DF34975CA7BFD9CC86339758939DB667438642127733C6T1Y5L) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

Предприятием представлены: Структура заработной платы, предложения по оплате труда на 2021 год, расчет списочной численности персонала, информация о размере МРОТ по регионам на 2021 год, тарифная сетка, штатное расписание, заверенное руководителем на 2021 год, уведомление о размере страховых взносов от несчастных случаев и пр. (стр. 242-264 тома 1 тарифного дела).

Эксперты, рассмотрев представленные документы, приняли численность персонала на уровне предложений предприятия в размере 27 чел. (АУП - 3 чел., ППП – 24 чел.), что не превышает факта 2019 года и среднюю заработную плату АУП и ППП в размере 23 084,71 руб./мес./чел. (АУП - 40 392,14 руб./мес./чел., ППП - 20 921,28 руб./мес./чел.).

Информация по факту 2019 года также получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Средняя заработная плата АУП И ППП по предложению предприятия 23 084,71 руб./мес./чел., учтенная экспертами в НВВ 2021 года, не превышает средней заработной платы по данным Кемеровостата за 2020 год (Сфера «Занятость и заработная плата», раздел D «Обеспечение электрической энергией, газом и паром», январь – сентябрь 2020 года, с учетом ИПЦ Минэкономразвития России от 26.09.2020 на 2021 год – 103,6%, что составит 31039,3 \* 103,6% = 32 156,71руб./чел/мес.

Корректировка по статье, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 460,31 тыс. руб., в связи с корректировкой численности персонала (приложение 1 и 2 к заключению).

**Отчисления на социальные нужды**

Предприятие предлагает учесть расходы в сумме 2 397,81 тыс. руб.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 425, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (ред. от 28.12.2016) в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования (30%);

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (ред. от 28.12.2016);

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 г. № 713 в ред. от 31.12.2010 №1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в редакции от 07.03.2018 № 350-ФЗ).

Экспертами в расчет НВВ на 2021 год предлагается учесть страховые взносы в размере 30,2 % (на уровне фактического % отчислений за 2019 год), от планового размера ФОТ, всего в сумме 2 258,79 тыс. руб.

Информация по факту 2019 года также получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Корректировка по статье, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 139,02 тыс. руб., в связи с корректировкой ФОТ (приложение 2 к заключению).

**Ремонт основных средств**

По данной статье предприятием планируются расходы в размере   
600,00 тыс. руб. Ремонты будут выполнятся хозяйственным способом. Дополнительно 01.02.2021 года предприятием представлены локальные сметы, план ремонтных работ, дефектные акты на общую стоимость 768,4 тыс. рублей.

Расходы по статье включают стоимость материалов для ремонта конвейеров, пускозащитной аппаратуры, насосного и тягодутьевого оборудования, контрольно-измерительных приборов, запорной арматуры, чистку и ремонт газоходов котлов, замена участка тепловой сети (96 метров).

Эксперты проанализировали данные документы и считают их экономически обоснованными. Но в связи с тем, что в смете расходов предприятия ремонтный фонд заявлен в размере 600,00 тыс. руб., экспертами принята меньшая величина.

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

В соответствии с подпунктом 8 пункта 33, пунктом 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются, расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, определяемые исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг), определяемых в соответствии с методическими указаниями; расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам, заключенным со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, которые определяются исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг); другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоговые платежи, определяемые в соответствии с методическими указаниями.

Предприятием по статье на 2021 год, в смете расходов (стр. 5 тома 1 тарифного дела), заявлены расходы в сумме 531,52 тыс. руб., включающие затраты на вывоз золошлаковых отходов от котельной, оценка технического состояния строительных конструкций тепловых камер, испытание электроустановок, проведение замеров по определению промышленных выбросов (стр. 265-277 тома 1 тарифного дела).

В качестве обоснования предприятие представило расчет расходов на вывоз шлака, утвержденные стоимости услуг автотранспорта, договор № 143/АНИ-ТО/22-20 от 07.05.2020 с АО НПКЦ «Энергия» на обследование тепловых камер, договор с ООО «Электросистема» от 12.05.2019 № 139-2020 на испытание электроустановок, счет фактуры и акты выполненных работ за 2019 год на общую сумму 810,7 тыс. руб., что выше чем предложено в смете расходов на 2021 год.

Эксперты проанализировали представленные документы, отметили несоответствие предложений предприятия с количеством представленных документов. Расходы по статье приняты по факту 2019 года с ИПЦ Минэкономразвития России на 2020 и 2021 год 103,2% и 103,6%, соответственно.

490,49 тыс. руб. \* 103,2% \* 103,6% = 524,41 тыс. руб.

Информация по факту 2019 года также получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.2019.FACT, который в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.10.2018, является официальной отчётностью.

Корректировка по статье, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 7,11 тыс. руб., в связи с исключением необоснованных расходов (приложение 2 к заключению).

**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 планируются расходы в размере   
239,33 тыс. руб. (смета расходов стр. 5 тома 1 тарифного дела). Предприятием представлены: карточка счета 26 за 2019 год, договоры на выполнение работ услуг (связь, консалтинговые услуги, инвентаризации стационарных источников и выбросов, проекта нормативных выбросов и пр.) прайс листы и др. (стр. 3-107 тома 2 тарифного дела).

Эксперты проанализировали представленные документы, отметили несоответствие предложений предприятия с количеством представленных документов (предложения в смете 239,33 тыс. руб., в статье расходов на стр. 3 тома 2, величина расходов 644,02 тыс. руб.). Экспертами рассматривались только те документы, которые соответствуют предложениям предприятия в смете расходов (239,33 тыс. руб.).

Расходы по статье приняты на уровне 235,97 тыс. руб., услуги связи, информационные, консультационные услуги, разработка проекта нормативов допустимых выбросов.

Корректировка по статье, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 3,36 тыс. руб., в связи с исключением необоснованных расходов (приложение 2 к заключению).

**Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду**

Предприятием по плате за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду заявлены затраты в сумме 21,00 тыс. руб., согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год.

Расходы на плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду экспертами принимаются в пределах ПДВ в размере 20,63 тыс. руб., согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год.

**Арендная плата**

Предприятием заявлены расходы на арендную плату в сумме 147,08 тыс. руб., аренда имущества КУМИ 141,30 тыс. руб., аренду земельных участков под котельной 5,78 тыс. руб. Представлены договор аренды муниципального имущества от 01.02.2020 б/н и договор аренды земельного участка от 29.03.2016 № 03/16-Ю и др. (стр. 108 – 141 тома 2 тарифного дела). Дополнительно представлен договор аренды муниципального имущества № 1-и от 22.01.2021.

Эксперты, рассмотрев обосновывающие документы, считают предложения предприятия экономически обоснованными на уровне 147,08 тыс. руб. (приложение 2).

**Расходы на служебные командировки**

Предприятием не заявлены расходы по статье.

**Расходы на обучение персонала**

Предприятием заявлены расходы на обучение персонала в сумме 25,66 тыс. руб. Представлены: договор № 198-Л/08-19 от 07.08.2019, счета-фактуры за сентябрь 2020 года, акт выполненных работ (стр. 271-287 тома 1 тарифного дела).

Согласно пп. е) п. 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются расходы на обучение персонала.

Эксперты считают предложения предприятия экономически обоснованными на уровне 25,66 тыс. руб. (приложение 2).

**Расходы на обязательное страхование**

Предприятием заявлены расходы на страхование ОСАГО в сумме 10,0 тыс. руб. Представлены заявления о заключении ОСАГО с СК «СОГАЗ» и страховые полисы (стр. 156-172 тома 2 тарифного дела).

Экономически обоснованные расходы, на страхование производственных объектов, принимаются в сумме 10,0 тыс. руб., на уровне предложений предприятия (приложение 2).

**Транспортный налог**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 21,00 тыс. руб. Представлена декларация по транспортному налогу (стр. 173-175 тома 2 тарифного дела).

Согласно пп. з) п. 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоговые платежи.

Экспертами проведен анализ заявленных расходов, по статье и предлагается к включению в НВВ на 2021 год сумма в размере 21,00 тыс. руб., по предложению предприятия.

**Налог при упрощенной системе налогообложения**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 180,00 тыс. руб. Представлена декларация по налогу при УСН (стр. 231-232 тома 2 тарифного дела)

Объектом налогообложения являются «Доходы, уменьшенные на величину расходов» (ст. 346,14 НК РФ). Налоговая ставка устанавливается в размере 15 процентов в случае, если объектом налогообложения являются доходы, уменьшенные на величину расходов (ст. 346,20 НК РФ).

В соответствии со ст. 346,18 НК РФ минимальный налог уплачивается в случае, если за налоговый период сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы исчисленного минимального налога.

Экспертами расходы по статье приняты на уровне минимального налога 1 % от доходов, что составит 174,32 тыс. руб.

Корректировка по статье, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 5,68 тыс. руб., в связи с корректировкой налогооблагаемой базы (приложение 2 к заключению).

**Прочие расходы**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 365,77 тыс. руб.

Экспертами расходы по статье приняты на нулевом уровне в связи с отсутствием обосновывающих документов.

**Внереализационные расходы**

**Услуги банка**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 54,00 тыс. руб. Представлена карточка счета 91.02 за 2019 год (стр.289-292 тома 1 тарифного дела). Экспертами расходы по статье приняты на уровне предложений предприятия 54,00 тыс. руб.

**Предпринимательская прибыль**

Предприятием заявлены расходы по статье в сумме 761,86 тыс. руб.

Согласно п.48(2) Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается, для регулируемой организации:

владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

Эксперты по данной статье приняли расходы на нулевом уровне в связи с тем, что договор аренды имущества от 22.01.2021 № 1 заключен на срок менее 3 лет.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на тепловую энергию на 2019 год**

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы предприятия, определённые исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний);

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии и фактической цены условного топлива;

- фактическая прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

1. Операционные расходы, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний).

Фактические операционные расходы за 2019 год принимаются экспертами на уровне значений, рассчитанных исходя из фактических значений параметров расчета тарифов.

= 7 366,51 тыс. руб. × (1-1/100) × (1+0,045) × (1+0,75×0) = 7 621,03 тыс. руб.

Где 7 366,51 тыс. руб. это фактический уровень операционных (подконтрольных) расходов за 2018 год.

Таким образом, фактические операционные расходы за 2019 год составили 7 621,03 тыс. руб., что на 1,44 % (111,14 тыс. руб.) ниже уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год. Фактические операционные расходы представлены в таблице 4

Таблица 4

Фактические операционные (подконтрольные) расходы за 2019 год

| № п/п | Показатели | Ед. изм. | Утверждено на 2019 год | Факт  2019 года | Отклонение  (5-4) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на сырьё и материалы | тыс. руб. | 628,92 | 619,88 | -9,04 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | тыс. руб. | 559,77 | 551,72 | -8,05 |
| 3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 5 558,06 | 5 478,17 | -79,89 |
| 4 | Услуги производственного характера | тыс. руб. | 460,35 | 453,73 | -6,62 |
|  | Иные работы и услуги | тыс. руб. | 298,53 | 294,24 | -4,29 |
| 9 | Другие расходы | тыс. руб. | 226,55 | 223,29 | -3,26 |
|  | Итого операционных (подконтрольных) расходов | тыс. руб. | 7 732,18 | 7 621,04 | -111,14 |

2. Неподконтрольные расходы включают расходы на очистку стоков, расходы на арендную плату, расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, отчисления на социальные нужды, расходы на услуги банка, прочие расходы, а также амортизацию основных средств и нематериальных активов. В целях формирования необходимой валовой выручки на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Фактические расходы на очистку стоков за 2019 год составили 26,99 тыс. руб., что на 3,06 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на 2019 год.

Фактические расходы на арендную плату за 2019 год составили 227,40 тыс. руб., что на 221,62 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на 2019 год.

Фактические расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей в 2019 году составили 193,53тыс. руб., что на 7,28 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

Фактические расходы на социальные отчисления в 2019 году составили 1 490,77 тыс. руб., что на 240,19 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

Фактические расходы по амортизации основных средств и нематериальных активов в 2019 году составили 250,40 тыс. руб., что на 4,87 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

Фактические расходы на услуги банка за 2019 год составили 54,00 тыс. руб., что на 54,00 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

Фактические прочие расходы за 2019 год составили 195,36 тыс. руб., что на 105,36 тыс. руб. выше принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

Фактические неподконтрольные расходы в 2019 году составили 2 189,09 тыс. руб., что на 113,70 тыс. руб. (4,94 %) ниже уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

Реестр фактических неподконтрольных расходов по производству тепловой энергии представлен в таблице 5.

Таблица 5

Реестр фактических неподконтрольных расходов за 2019 год

Тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2019 год | Факт  2019 года | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Очистка стоков | 23,93 | 26,99 | 3,06 |
| 2 | Арендная плата | 5,78 | 227,4 | 221,62 |
| 3 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 200,81 | 193,53 | -7,28 |
| 4 | Отчисления на социальные нужды | 1 730,96 | 1 490,77 | -240,19 |
| 5 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 245,53 | 250,40 | 4,87 |
| 6 | Расходы на услуги банка | 0,00 | 54,00 | 54,00 |
| 7 | Прочие неподконтрольные расходы | 90,00 | 195,36 | 105,36 |
| 8 | Итого неподконтрольных расходов | 2 302,79 | 2 189,09 | -113,70 |

3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение плановых объемов, приобретаемых ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний) и фактических цен таких ресурсов.

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в 2019 году составили 5 447,43 тыс. руб. Реестр фактических расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды для производства тепловой энергии представлен в таблице 6.

Таблица 6

Реестр фактических расходов на приобретение

энергетических ресурсов, холодной воды

Тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено  на 2019 год | Факт  2019 года | Отклонение  (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 3 824,25 | 4 062,34 | 238,09 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 351,27 | 1 303,37 | -47,90 |
| 3 | Расходы на холодную воду | 76,77 | 81,72 | 4,95 |
|  | ИТОГО | 5 252,29 | 5 447,43 | 195,14 |

4. Нормативный уровень прибыли для ООО «Технотрейд» установлен приложением б/н к концессионному соглашению от 21.01.2016 в размере 1,76%.

Фактический нормативный уровень прибыли в 2019 году составил 265,86 тыс. руб., что на 0,51 тыс. руб. ниже принятого в расчет при установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год.

5. Плановая корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2019 год (по итогу деятельности предприятия в 2017 году) была принята в размере 56,49 тыс. руб.

При расчете фактической необходимой валовой выручки эксперты сохранили данную корректировку на принятом уровне 56,49 тыс. руб.

6. Плановая корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программой на 2019 год была принята в размере – 230,80 тыс. руб.

При расчете фактической необходимой валовой выручки эксперты сохранили данную корректировку на принятом уровне – 230,80 тыс. руб.

7. Необходимая валовая выручка принимается согласно пункту 51 Методических указаний.

Фактическая необходимая валовая выручка за 2019 год составила 15 349,10 тыс. руб., в т.ч. на потребительский рынок 15 031,08 тыс. руб.

7. Фактическая товарная выручка предприятия за 2019 год составила 14 791,38 тыс. руб. Тарифы для ООО «Технотрейд» (Ленинск – Кузнецкий городской округ) на 2019 год утверждены постановлением РЭК КО от 26.01.2016 № 4 (в редакции постановления от 14.12.2018 № 525). Расчёт товарной выручки ООО «Технотрейд» (Ленинск – Кузнецкий городской округ) за 2019 год представлен в таблице 7.

Таблица 7

Расчёт товарной выручки ООО «Технотрейд»

Ленинск – кузнецкий городской округ за 2019 год

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. Гкал | Размер тарифа, руб./Гкал | Товарная выручка, тыс. руб.  (2 × 3) | НВВ на потребительский рынок, тыс. руб. | Дельта НВВ, тыс. руб.  (5 – 4) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 полугодие | 4,05 | 2 133,74 | 8 643,74 | х | х |
| 2 полугодие | 2,65 | 2 324,38 | 6 147,64 | х | х |
| Итого за год | 6,70 |  | 14 791,38 | 15 031,08 | 239,70 |

Согласно п. 13 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» эксперты предлагают экономически обоснованные расходы по итогу деятельности в 2019 году в сумме 239,70 тыс. руб. (в ценах 2019 года) учесть в необходимой валовой выручке в последующих периодах регулирования.

**Необходимая валовая выручка**

Расчет необходимой валовой выручки произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Предприятием НВВ заявлена на уровне 20 209,79 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 19 804,14 тыс. руб.

По расчету экспертов НВВ на 2021 год составила 17 606,51 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 17 239,51 тыс. руб.

Поскольку необходимая валовая выручка на потребительском рынке в сумме 17 239,51 тыс. руб. приведет к росту тарифов на тепловую энергию с 01.07.2021 на 13,9% эксперты предлагают не учитывать в необходимой валовой выручке предприятия на потребительском рынке на 2021 год 665,79 тыс. руб. (в ценах 2021 года). Предлагаем учесть данные расходы в НВВ предприятия в последующих периодах регулирования.

По расчету экспертов НВВ после корректировки на 2021 год составила 16 940,72 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 16 573,73 тыс. руб.

Корректировка по статье, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 3 269,07 тыс. руб., в том числе на потребительский рынок 3 230,41 тыс. руб. (приложение 2 к заключению).

**Тарифы на тепловую энергию на 2021 год**

Тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, рассчитанные на основании необходимой валовой выручки на 2021 год рассчитаны следующим образом:

Таблица 8

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф (гр.5/гр.2) | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=2×3 |
| январь - июнь | 4,05 | 2 440,43 | 0,00 | 9879,83 |
| июль - декабрь | 2,65 | 2 528,29 | 3,60 | 6693,90 |
| **Год** (**стр.2+стр.3)** | 6,70 | 2 475,17 |  | 16 573,73 |

**Корректировка НВВ и тарифов на теплоноситель на 2021 год**

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель и включают в себя стоимость 1 м³ исходной воды, с учётом дополнительной химподготовки, электроэнергии, заработной платы персонала, ЕСН и других расходов, связанных с выработкой теплоносителя.

В нашем случае стоимость теплоносителя соответствует стоимости покупной воды.

Баланс теплоносителя для нужд ГВС составляет 1670,40 м³, в том числе:

- население 1112,2 м³;

- бюджет 341,95 м³;

- иные 208,00 м³;

- производственные нужды 8,25 м³.

Согласно п.28 Основ ценообразования № 1075 при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует первым источником информации о ценах (тарифах) и расходах, установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

Стоимость 1 м³ воды рассчитана из тарифов за воду ОАО «СКЭК», установленного постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 748.

Стоимость воды на 2021 год по ОАО «СКЭК» принята по вышеуказанному постановлению исходя из тарифов по полугодиям с 01.01.2021 в размере 39,50 руб./м3, а с 01.07.2021 в размере 42,24 руб./м3.

Тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке на 2021 год составляют:

Таблица 9

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **2021** | Тариф | Рост |
| руб./ м3 | % |
| 1 | 3 | 4 |
| январь - июнь | 39,50 | 0,00 |
| июль - декабрь | 42,24 | 6,94 |
| **Год** (**стр.2+стр.3)** |  |  |

**НВВ и тарифы на горячую воду**

Согласно п. 5 статьи 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 -ФЗ «О теплоснабжении» тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) [устанавливаются](consultantplus://offline/ref=6158D1BEC5B5B6331C82BA7DBED92440A5261479B45AE3AFA9CDDB609589EE5E3DE235612A55DF89k273L) в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Эксперты полагают экономически и технологически обоснованным то обстоятельство, что компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на холодную воду и включают в себя стоимость 1 м³ исходной воды собственного подъема (отражены в таблице 9).

Компонент на тепловую энергию соответствует тарифу на тепловую энергию на 2021 год и составляет:

Таблица 10

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Компонент на тепловую энергию  руб./Гкал (НДС не облагается) |
| с 01.01.2021 | 2 440,43 |
| с 01.07.2021 | 2 528,29 |

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «Технотрейд» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 07.12.2017 № 458 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Кемеровской области»:

Таблица 11

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2021 год для ООО «Технотрейд» в следующем виде (таблица 12).

Таблица 12

**Долгосрочные тарифы**

**ООО «Технотрейд» на горячую воду в открытой системе горячего**

**водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого городского округа, на период с 03.02.2021 по 31.12.2021**

| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3  (НДС не облагается) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3  (НДС не облагается) | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3  (НДС не облагается) | Компонент на тепловую энергию | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (НДС не облагается) | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Технотрейд» | с 03.02.2021 | 172,26 | 170,31 | 181,04 | 173,24 | 172,26 | 170,31 | 181,04 | 173,24 | 39,50 | 2440,43 | х | х |
| по 31.12.2021 | 179,78 | 177,76 | 188,88 | 180,79 | 179,78 | 177,76 | 188,88 | 180,79 | 42,24 | 2528,29 | х | х |

Приложение № 6 к протоколу № 6

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.02.2021

**Тарифы ООО «Технотрейд» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке п. Никитинский Ленинск-Кузнецкого городского округа, на период с 03.02.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наиме-нование регули-руемой органи-зации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО «Техно-трейд» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
|  | с 03.02.2021 | 2 440,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 528,29 | 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 содер- жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | X | x | x | x | x | x |
| Население | | | | | | | |
|  | с 03.02.2021 | 2 440,43 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2021 | 2 528,29 | х | х | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х | х | х | х | х |
| Ставка за содер- жание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х | х | х | х | х |

(НДС не облагается)

В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

Приложение № 7 к протоколу № 6

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.02.2021

**Тарифы ООО «Технотрейд» на теплоноситель, реализуемый**

**на потребительском рынке п. Никитинский Ленинск-Кузнецкого городского округа, на период с 03.02.2021 по 31.12.2021**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | | |
| ООО «Технотрейд» |  | с 03.02.2021 | 39,50 | x |
| с 01.07.2021 | 42,24 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
|  | с 03.02.2021 | 39,50 | x |
| с 01.07.2021 | 42,24 | x |
| Население | | | |
|  | с 03.02.2021 | 39,50 | х |
| с 01.07.2021 | 42,24 | х |

В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

Приложение № 8 к протоколу № 6

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.02.2021

**Тарифы ООО «Технотрейд» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения),   
на потребительском рынке п. Никитинский Ленинск-Кузнецкого городского округа,**

**на период с 03.02.2021 по 31.12.2021**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал\*\* | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Технотрейд» | с 03.02.2021 | 172,26 | 170,31 | 181,04 | 173,24 | 172,26 | 170,31 | 181,04 | 173,24 | 39,50 | 2 440,43 | х | х |
| с 01.07.2021 | 179,78 | 177,76 | 188,88 | 180,79 | 179,78 | 177,76 | 188,88 | 180,79 | 42,24 | 2 528,29 | х | х |

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.

\* Компонент на теплоноситель для ООО «Технотрейд» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 02.02.2021 № 35.

\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Технотрейд» установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 02.02.2021 № 34.

Приложение № 9 к протоколу № 6

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.02.2021

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**ООО «Водоканал» (Калтанский городской округ, Осинниковский городской округ) на период с 30.08.2019 по 31.12.2033**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Питьевая вода (Калтанский городской округ) | 2019 | 52088,76 | х | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2020 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2021 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2022 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2023 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2024 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2025 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2026 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2027 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2028 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2029 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2030 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2031 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2032 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2033 | х | 1 | 0,05 | 66,46 | 1,61 |
| 2. | Питьевая вода (Осинни-ковский городской округ) | 2019 | 79912,01 | х | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 2020 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 2021 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 2022 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 2023 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 2024 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 2025 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 2026 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  |  | 2027 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 2028 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 2029 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 2030 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 2031 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 2032 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 2033 | х | 1 | 0,08 | 38,27 | 1,44 |
| 3. | Водоотведение (Калтанский городской округ) | 2019 | 25209,92 | х | 0,00 | х | 0,28 |
| 2020 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 2021 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 2022 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 2023 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 2024 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 2025 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 2026 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 2027 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 2028 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 2029 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 2030 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 2031 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 2032 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 2033 | х | 1 | 0,00 | х | 0,28 |
| 4. | Водоотведение (Осинни-ковский городской округ) | 2019 | 55246,43 | х | 0,10 | х | 1,91 |
| 2020 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |
| 2021 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |
| 2022 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |
| 2023 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |
| 2024 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |
| 2025 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |
| 2026 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |
| 2027 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |
| 2028 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |
| 2029 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |
| 2030 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |
| 2031 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |
| 2032 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |
| 2033 | х | 1 | 0,10 | х | 1,91 |

».

Приложение № 10 к протоколу № 6

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.02.2021

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»**

**(Кемеровский городской округ, Кемеровский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2038**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Питьевая вода | 2019 | 723413,56 | х | 1,01 | 39,50 | 0,79 |
| 2020 | х | 1 | 2,95 | 39,30 | 0,79 |
| 2021 | х | 1 | 4,46 | 39,30 | 0,79 |
| 2022 | х | 1 | 5,35 | 39,20 | 0,79 |
| 2023 | х | 1 | 6,38 | 39,20 | 0,79 |
| 2024 | х | 1 | 6,96 | 39,10 | 0,79 |
| 2025 | х | 1 | 7,75 | 39,10 | 0,79 |
| 2026 | х | 1 | 8,91 | 39,00 | 0,79 |
| 2027 | х | 1 | 10,13 | 39,00 | 0,79 |
| 2028 | х | 1 | 11,28 | 38,90 | 0,79 |
| 2029 | х | 1 | 11,85 | 38,90 | 0,79 |
| 2030 | х | 1 | 13,03 | 38,80 | 0,79 |
| 2031 | х | 1 | 13,31 | 38,80 | 0,79 |
| 2032 | х | 1 | 14,22 | 38,70 | 0,79 |
| 2033 | х | 1 | 15,28 | 38,70 | 0,79 |
| 2034 | х | 1 | 12,92 | 38,60 | 0,79 |
| 2035 | х | 1 | 10,19 | 38,60 | 0,79 |
| 2036 | х | 1 | 11,87 | 38,50 | 0,79 |
| 2037 | х | 1 | 13,60 | 38,50 | 0,79 |
| 2038 | х | 1 | 15,31 | 38,40 | 0,79 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2. | Водоотведение\* | 2019 | 539133,33 | х | 1,94 | х | 0,68 |
| 2020 | х | 1 | 3,91 | х | 0,68 |
| 2021 | х | 1 | 5,46 | х | 0,68 |
| 2022 | х | 1 | 7,70 | х | 0,68 |
| 2023 | х | 1 | 8,87 | х | 0,68 |
| 2024 | х | 1 | 9,60 | х | 0,68 |
| 2025 | х | 1 | 10,25 | х | 0,68 |
| 2026 | х | 1 | 11,55 | х | 0,68 |
| 2027 | х | 1 | 12,83 | х | 0,68 |
| 2028 | х | 1 | 13,65 | х | 0,68 |
| 2029 | х | 1 | 14,23 | х | 0,68 |
| 2030 | х | 1 | 12,40 | х | 0,68 |
| 2031 | х | 1 | 12,43 | х | 0,68 |
| 2032 | х | 1 | 14,06 | х | 0,68 |
| 2033 | х | 1 | 15,70 | х | 0,68 |
| 2034 | х | 1 | 16,53 | х | 0,68 |
| 2035 | х | 1 | 8,93 | х | 0,68 |
| 2036 | х | 1 | 10,86 | х | 0,68 |
| 2037 | х | 1 | 12,82 | х | 0,68 |
| 2038 | х | 1 | 14,74 | х | 0,68 |
| 3. | Водоотведение\*\* | 2019 | 15761,12 | х | 0,29 | х | 1,29 |
| 2020 | х | 1 | 0,28 | х | 1,29 |
| 2021 | х | 1 | 0,27 | х | 1,29 |
| 2022 | х | 1 | 0,26 | х | 1,29 |
| 2023 | х | 1 | 0,26 | х | 1,29 |
| 2024 | х | 1 | 0,26 | х | 1,29 |
| 2025 | х | 1 | 1,96 | х | 1,29 |
| 2026 | х | 1 | 4,39 | х | 1,29 |
| 2027 | х | 1 | 5,47 | х | 1,29 |
| 2028 | х | 1 | 6,55 | х | 1,29 |
| 2029 | х | 1 | 7,64 | х | 1,29 |
| 2030 | х | 1 | 8,74 | х | 1,29 |
| 2031 | х | 1 | 9,84 | х | 1,29 |
| 2032 | х | 1 | 10,94 | х | 1,29 |
| 2033 | х | 1 | 12,05 | х | 1,29 |
| 2034 | х | 1 | 13,16 | х | 1,29 |
| 2035 | х | 1 | 14,27 | х | 1,29 |
| 2036 | х | 1 | 15,40 | х | 1,29 |
| 2037 | х | 1 | 16,53 | х | 1,29 |
| 2038 | х | 1 | 17,76 | х | 1,29 |

\* Водоотведение сточных вод, отводимых потребителями за исключением потребителей, отводящих сточные воды в камеру гашения по ул. Волгоградской, 45 канализационного коллектора ДУ-1000 мм.

\*\* Водоотведение сточных вод, отводимых потребителями в камеру гашения по ул. Волгоградской, 45 канализационного коллектора ДУ-1000 мм.

».

Приложение № 11 к протоколу № 6

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.02.2021

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду**

**ООО «Водоканал» (Таштагольский муниципальный район)**

**на период с 07.02.2018 по 31.12.2032**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Питьевая вода | 2018 | 83662,65 | х | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2019 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2020 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2021 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2022 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2023 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2024 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2025 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2026 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2027 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2028 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2029 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2030 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2031 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |
| 2032 | х | 1 | 0 | 7,79 | 3,13 |

».

Приложение № 12 к протоколу № 6

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 02.02.2021

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»**

**(Ленинск-Кузнецкий городской округ,**

**Полысаевский городской округ)**

**на период с 18.12.2019 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Питьевая вода (Ленинск-Кузнецкий городской округ) | 2019 | 148248,93 | х | 0,04 | 43,26 | 1,44 |
| 2020 | х | 1 | 0,53 | 43,21 | 1,44 |
| 2021 | х | 1 | 4,20 | 43,16 | 1,44 |
| 2022 | х | 1 | 6,06 | 43,11 | 1,44 |
| 2023 | х | 1 | 11,61 | 43,06 | 1,44 |
| 2024 | х | 1 | 9,70 | 43,01 | 1,44 |
| 2025 | х | 1 | 14,38 | 42,96 | 1,44 |
| 2026 | х | 1 | 17,60 | 42,91 | 1,44 |
| 2027 | х | 1 | 1,90 | 42,86 | 1,44 |
| 2028 | х | 1 | 3,53 | 42,81 | 1,44 |
| 2. | Питьевая вода (Полысаевский городской округ) | 2019 | 74643,71 | х | 0,02 | 33,06 | 0,63 |
| 2020 | х | 1 | 0,02 | 33,01 | 0,63 |
| 2021 | х | 1 | 0,57 | 32,96 | 0,63 |
| 2022 | х | 1 | 8,37 | 32,91 | 0,63 |
| 2023 | х | 1 | 10,13 | 32,86 | 0,63 |
| 2024 | х | 1 | 16,73 | 32,81 | 0,63 |
| 2025 | х | 1 | 28,18 | 32,76 | 0,63 |
| 2026 | х | 1 | 20,16 | 32,71 | 0,63 |
| 2027 | х | 1 | 21,19 | 32,66 | 0,63 |
| 2028 | х | 1 | 16,92 | 32,61 | 0,63 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 3. | Водоотведение (Ленинск-Кузнецкий городской округ) | 2019 | 120490,55 | х | 0,03 | х | 0,73 |
| 2020 | х | 1 | 0,03 | х | 0,73 |
| 2021 | х | 1 | 0,03 | х | 0,73 |
| 2022 | х | 1 | 0,03 | х | 0,73 |
| 2023 | х | 1 | 0,03 | х | 0,73 |
| 2024 | х | 1 | 0,77 | х | 0,73 |
| 2025 | х | 1 | 0,73 | х | 0,73 |
| 2026 | х | 1 | 1,28 | х | 0,73 |
| 2027 | х | 1 | 1,63 | х | 0,73 |
| 2028 | х | 1 | 3,33 | х | 0,73 |
| 4. | Водоотведение (Полысаевский городской округ) | 2019 | 39830,04 | х | 0,03 | х | 0,63 |
| 2020 | х | 1 | 3,40 | х | 0,63 |
| 2021 | х | 1 | 9,31 | х | 0,63 |
| 2022 | х | 1 | 20,79 | х | 0,63 |
| 2023 | х | 1 | 26,34 | х | 0,63 |
| 2024 | х | 1 | 28,08 | х | 0,63 |
| 2025 | х | 1 | 42,85 | х | 0,63 |
| 2026 | х | 1 | 60,47 | х | 0,63 |
| 2027 | х | 1 | 80,99 | х | 0,63 |
| 2028 | х | 1 | 87,50 | х | 0,63 |

».