**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

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

**ПРОТОКОЛ № 5**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

28.01.2021 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Зинченко М.В., 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;

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

**Ким Е.Х.** –представитель ООО «НТСК» (участие с помощью видеоконференцсвязи).

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об утверждении инвестиционной программы ООО «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2021 год |
| 2. | Об установлении тарифов ООО «Тепловая компания» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021 год |
| 3. | Об установлении тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «Тепловая компания» на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021 год |
| 4. | Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Тепловая компания» на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021 год |
| 5. | Об утверждении производственной программы в сфере горячеговодоснабжения и об установлении тарифов ООО «НТСК» на горячуюводу в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемуюна потребительском рынке Кемеровского городского округа,Кемеровского муниципального округа, на 2021 год |
| 6. | Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» для финансирования Программы газификации Кемеровскойобласти на 2020-2024 годы |
| 7. | Об установлении тарифов на перемещение задержанныхтранспортных средств на специализированные стоянки и их хранениена специализированных стоянках на территорииКемеровской области - Кузбасса |
| 8. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 768 «Об установлении льготныхтарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территорииБеловского городского округа на 2021 год» |
| 9. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 726 «Об установлении льготныхтарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территорииКиселевского городского округа на 2021 год» |
| 10. | О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 737 «Об установлении льготныхтарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территорииЯйского муниципального округа на 2021 год» |
| 11. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 738 «Об установлении льготныхтарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территорииЧебулинского муниципального округа на 2021 год» |
| 12. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 769 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Кемеровского городского округа на 2021 год» |

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

Вопрос 1**. «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2021 год»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу), предлагает утвердить ООО «Тепловая компания», ИНН 4205389843, инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2. **«Об установлении тарифов ООО «Тепловая компания» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021 год»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно основным расчетным показателям (приложение № 3 к настоящему протоколу), предлагает установить ООО «Тепловая компания»,
ИНН 4205389843, тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на период с 01.02.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение от 28.01.2021 № 12 за подписью генерального директора ООО «Тепловая компания» П.И. Куруча с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С уровнем утверждаемых тарифов на тепловую энергию согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3. **«Об установлении тарифов на теплоноситель, реализуемый
ООО «Тепловая компания» на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021 год»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно основным расчетным показателям (приложение № 3 к настоящему протоколу), предлагает установить ООО «Тепловая компания», ИНН 4205389843, тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Мысковского городского округа, на период с 01.02.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение от 28.01.2021 № 12 за подписью генерального директора ООО «Тепловая компания» П.И. Куруча с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С уровнем утверждаемых тарифов на теплоноситель согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4 **«Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Тепловая компания» на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021 год»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно основным расчетным показателям (приложение № 3 к настоящему протоколу), предлагает установить ООО «Тепловая компания», ИНН 4205389843, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа, на период с 01.02.2021 по 31.12.2021 согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение от 28.01.2021 № 12 за подписью генерального директора ООО «Тепловая компания» П.И. Куруча с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества. С уровнем утверждаемых тарифов в открытой системе горячего водоснабжения согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5 **«Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении тарифов ООО «НТСК» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, на 2021 год»**

Докладчик **Игонин С.Е.** согласно экспертному заключению (приложение № 7 к настоящему протоколу), предлагает:

1. Утвердить ООО «НТСК», ИНН 5406993045, производственную программу в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа на период с 29.01.2021 по 31.12.2021, согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

2. Установить ООО «НТСК», ИНН 5406993045, тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа на период с 29.01.2021 по 31.12.2021, согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 6 **«Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2020-2024 годы»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 10 к настоящему протоколу), предлагает утвердить на период с 01.02.2021 по 31.12.2021 специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск», ИНН 7017203428, для конечных потребителей всех групп кроме группы «население» для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2020-2024 годы, подлежащей финансированию за счет средств специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа
ООО «Газпром газораспределение Томск» в размере 39,35 руб./1000 м³ без учета НДС и включая налог на прибыль.

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение
от 26.01.2021 № 111 за подписью директора филиала в Кемеровской области
ООО «Газпром газораспределение Томск» Е.М. Быкова с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей общества.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 7 **«Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области - Кузбасса»**

Докладчик **Тараскина Т.П.** согласно пояснительной записке (приложение № 11 к настоящему протоколу), предлагает:

1. Установить тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории городского округа - города Кемерово, Новокузнецкого городского округа согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

2. Установить тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории городского округа - города Кемерово, Новокузнецкого городского округа согласно приложению № 13 к настоящему протоколу.

3. Установить тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.

4. Установить тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа согласно приложению № 15 к настоящему протоколу.

5. Установить тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории Кемеровской области-Кузбасса согласно приложению № 16 к настоящему протоколу.

6. Установить тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории Кемеровской области-Кузбасса согласно приложению № 17 к настоящему протоколу.

7. Установить тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку на территории Чебулинского муниципального округа согласно приложению № 18 к настоящему протоколу.

8. Установить тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированной стоянке на территории Чебулинского муниципального округа согласно приложению № 19 к настоящему протоколу.

Представитель УФАС России по Кемеровской области сообщила, что поступило обращение о признании торгов по выбору исполнителя услуг по перемещению и хранению задержанных транспортных средств недействительным по Новокузнецкому городскому округу. В настоящее время обращение рассматривается в УФАС России по Кемеровской области. В случае поступления информации от УФАС России по Кемеровской области о признании торгов недействительными в регулирующий орган, следует внести в постановление соответствующие изменения в части отмены тарифов по Новокузнецкому городскому округу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

**Согласиться с предложением докладчика.**

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 8 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 768 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Беловского городского округа на 2021 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с уточнением информации по поставщику компонента на холодную воду в закрытой системе горячего водоснабжения, вносится изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 768 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Беловского городского округа на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 768 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Беловского городского округа на 2021 год», следующее изменение:

В строке 2.1 столбца 2 приложения № 2 слова «ООО «Водоснабжение» ИНН 4202023801» заменить словами «ООО «Термаль» ИНН 4202031496».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 9 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 726 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Киселевского городского округа на 2021 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с устранением технической ошибки, вносится изменение в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 726 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Киселевского 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 № 726 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Киселевского городского округа на 2021 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 22.12.2020 № 796), следующее изменение:

Приложение № 3 изложить в новой редакции согласно приложению № 20 к настоящему протоколу.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 10 **«О внесении изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 737 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Яйского муниципального округа на 2021 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В целях устранения технической ошибки, вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 737 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Яйского муниципального округа на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 737 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Яйского муниципального округа на 2021 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 21.01.2021 № 16), следующее изменение:

В пункте 4.4 столбца 4 приложения № 4 цифры «1036,00» заменить цифрами «1627,00».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 11 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 738 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Чебулинского муниципального округа на 2021 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В целях устранения технической ошибки, вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18.12.2020 № 738 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Чебулинского муниципального округа на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

* 1. В пункте 5.2 приложения № 1 после слов «Марка ДПК 50-200» дополнить словами «, ДПКО 25-200, ДО 25-50».
	2. В пункте 5.2 приложения № 2 после слов «Марка ДПК 50-200» дополнить словами «, ДПКО 25-200, ДО 25-50».
	3. В пункте 4.2 приложения № 3 после слов «Марка ДПК 50-200» дополнить словами «, ДПКО 25-200, ДО 25-50».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 12 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 769 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Кемеровского городского округа на 2021 год»»**

Докладчик **Чоботар Н.В.** пояснила:

В связи с уточнением категорий граждан, для которых устанавливаются льготные тарифы, вносятся изменения в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 769 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Кемеровского городского округа на 2021 год».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 20.12.2020 № 769 «Об установлении льготных тарифов на коммунальные услуги, оказываемые на территории Кемеровского городского округа на 2021 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2020 № 825), следующие изменения:

1.1. По тексту пункта 1:

1.1.1. После слова «постоянно» слова «или временно» исключить.

1.2. Пункты 2 - 5 считать пунктами 3 - 6 соответственно.

1.3. Дополнить пунктом 2 следующего содержания:

«2. Установить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 льготные тарифы на коммунальные услуги, оказываемые на территории Кемеровского городского округа, для граждан, временно проживающих по месту жительства в жилых помещениях многоквартирных домов и (или) жилых домов, а также для граждан, являющихся собственниками жилых помещений, в которых никто не проживает по месту жительства и для граждан, являющихся собственниками жилых помещений, сданных в аренду, наем, поднаем (за исключением сдачи в наем по договорам найма жилых помещений государственного или муниципального жилищного фонда):

2.1. Горячего водоснабжения в открытой системе горячего водоснабжения, центрального отопления согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

2.2. Горячего водоснабжения при отсутствии централизованного горячего водоснабжения, для жилых помещений, в которых горячая вода производится с использованием нагревательного оборудования согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.»

1.4. Дополнить приложениями № 5, 6 согласно приложению № 21 к настоящему протоколу.

1.5. В приложении № 1 строки 3.1.3, 3.2.3 исключить.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса по материалам, представленным ООО «Тепловая компания» (г. Кемерово) по контуру теплоснабжения г. Мыски на 2021 год

1. **Нормативно методическая база**

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных ООО «Тепловая компания» (г. Кемерово) по контуру теплоснабжения г. Мыски являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Постановление Правительства РФ от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08.2014 № 506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Схема теплоснабжения Мысковского городского округа на 2021 год;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

1. **Экспертное заключения**

ООО «Тепловая компания» представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой об утверждении инвестиционной программы на 2021 год.

Предприятие представило инвестиционную программу
на 2021 год в размере 6 728,00 тыс. руб., в том числе из прибыли
6 728,00 тыс. руб. Данная сумма распределяется по видам деятельности в соответствии с удельным весом расходом условного топлива на производство тепловой энергии и электроэнергии и делится на 73 328,67 тыс. руб. и 10 598,08 тыс. руб. соответственно по предложениям предприятия.

В 2021 году предприятием планируется выполнить следующие мероприятия:

разработка проектно-сметной документации и замена сетевых насосов № 2, № 3 Д1250/63 – 2 шт. на сетевой насос СЭ-1250-70-11 с эл. дв. 315 кВт и частотным преобразователем VC-10-11-0315 (315 кВт, 380 В, 3 фазы) – 1 шт.;

замена подпиточного насоса водогрейного котла (Д315/70 – 1 шт.) на насос ЦНСГ 300/120 с частотным преобразователем VC-10-11-0160 (160 кВт, 380 В, 3 фазы) – 1 шт.;

установка частотным преобразователя на насос сырой воды II-го подъема, Д315/70 – VACON0100-3L-0205-5-FLOW 135N0544(110 кВт, 380 В, 3 фазы) – 1 шт.;

замена вентиляторов возврата уноса 19 ЦС-63 – 3 шт. на котлах № 3, № 5, № 6 на вентиляторы возврата уноса ВР132-30 – 3 шт.

Инвестиционная программа соответствует пунктам 8 - 19 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. № 410 (далее Правила).

Инвестиционная программа соответствует п. 6 Правил, целесообразность реализации мероприятий инвестиционной программы обоснована в действующей схеме теплоснабжения Мысковского городского округа на 2021 год, утвержденной постановлением Администрации Мысковского городского округа № 1326–п от 07.09.2020.

В соответствии с требованиями п. 21 Правил инвестиционная программа в сфере теплоснабжения ООО «Тепловая компания» на 2021 год согласована Администрацией Мысковского городского округа.

В качестве обосновывающих материалов представлены пояснительная записка, сметные расчеты, конкурентные листы, составленные по запросам предложений на поставку оборудования.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета. В результате проверки экспертами стоимость мероприятий признана обоснованной.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает принять объем финансирования инвестиционной программы на 2021 год в размере 6 728,00 тыс. руб., в том числе из прибыли
6 728,00 тыс. руб.

В таблице 1 представлен финансовый план, предлагаемый для утверждения в составе инвестиционной программы.

Таблица1

Финансовый план ООО «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения

на 2021 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования  | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) |
| по видам деятельности | Всего | 2021 год |
| производствоэлектрической энергии | производство тепловой энергии |
| 1. | Собственные средства | 0,00 | 6728,00 | 6728,00 | 6728,00 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0,00 | 6728,00 | 6728,00 | 6728,00 |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | Итого по программе | 0,00 | 6728,00 | 6728,00 | 6728,00 |

Инвестиционная программа представлена в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа ООО «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2021 год

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | Год начала реализации мероприятия | Год оконча-ния реализации мероприя-тия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед.изм. | Значение показателя | Всего | Профинан-сировано к 2021 | в т.ч. по годам | Остаток финанси-рования | в т.ч. за счет платы за подключение |
| до реализации мероприя-тия | после реализации мероприятия | 2021 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей |
| Всего по группе 1. | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей |
| Всего по группе 2. | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей |
| 3.2.1. | Разработка проектно-сметной документации и замена сетевых насосов № 2, № 3 Д1250/63 – 2 шт. на сетевой насос СЭ-1250-70-11 с эл. дв. 315 кВт и частотным преобразователем VC-10-11-0315 (315 кВт, 380 В, 3 фазы) – 1 шт. | Снижение потребления электроэнергии | г. Мыски, ул. Рембазовская, 2 дЦентральная котельная | Расход электроэнергии | тыс. кВт\* в год | 1569,90 | 1255,92 | 2021 | 2021 | 3916,00 | 0,00 | 3916,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2. | Замена подпиточного насоса водогрейного котла (Д315/70 – 1 шт.) на насос ЦНСГ 300/120 с частотным преобразователем VC-10-11-0160 (160 кВт, 380 В, 3 фазы) – 1 шт. | Снижение потребления электроэнергии | г. Мыски, ул. Рембазовская, 2 дЦентральная котельная | Расход электроэнергии | тыс. кВт\* в год | 223,44 | 175,00 | 2021 | 2021 | 1765,00 | 0,00 | 1765,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3. | Установка частотным преобразователя на насос сырой воды II-го подъема, Д315/70 – VACON0100-3L-0205-5-FLOW 135N0544(110 кВт, 380 В, 3 фазы) – 1 шт. | Снижение потребления электроэнергии | г. Мыски, ул. Рембазовская, 2 дЦентральная котельная | Расход электроэнергии | тыс. кВт\* в год | 300,30 | 161,70 | 2021 | 2021 | 567,00 | 0,00 | 567,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4. | Замена вентиляторов возврата уноса 19 ЦС-63 – 3 шт. на котлах № 3, № 5, № 6 на вентиляторы возврата уноса ВР132-30 – 3 шт. | Снижение потребления электроэнергии | г. Мыски, ул. Рембазовская, 2 дЦентральная котельная | Расход электроэнергии | тыс. кВт\* в год | 78,52 | 69,46 | 2021 | 2021 | 480,00 | 0,00 | 480,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3. | 6728,00 | 0,00 | 6728,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения |
| Всего по группе 4. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей |
| Всего по группе 5. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | 6728,00 | 0,00 | 6728,00 | 0,00 | 0,00 |

Приложение № 2 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ООО «Тепловая компания» на 2021 год

|  |  |
| --- | --- |
| * Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения
 | Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» |
| * Местонахождение регулируемой организации
 | 650000, Кемеровская область - Кузбасс, г. Кемерово, ул. Николая Островского, 32, офис 321 |
| * Срок реализации инвестиционной программы
 | 2021 год |
| * Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы
 | Технический директор М.Г. Николаева |
| * Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы
 | тел. +7 (38474) 2-09-25  |
| * Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу
 | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| * Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу
 | Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650993 |
| * Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу
 | Председатель Малюта Дмитрий Владимирович |
| * Дата утверждения инвестиционной программы
 | 28.01.2021 |
| * Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы
 | тел. +7 (3842) 36-09-07 |
| * Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу
 | Администрация Мысковского городского округа |
| * Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу
 | 652840, Кемеровская область - Кузбасс,г. Мыски, ул. Серафимовича, 4 |
| * Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу
 | Глава Мысковского городского округаЕ.В. Тимофеев |
| * Дата согласования инвестиционной программы
 | 27.01.2021 |
| * Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы
 | тел. +7 (38474) 2-20-82 |

Инвестиционная программа ООО «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2021 год

| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | Год начала реализации мероприятия | Год оконча-ния реализации мероприя-тия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед.изм. | Значение показателя | Всего | Профинан-сировано к 2021 | в т.ч. по годам | Остаток финанси-рования | в т.ч. за счет платы за подключение |
| до реализации мероприя-тия | после реализации меро-приятия | 2021 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей |
| Всего по группе 1. | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей |
| Всего по группе 2. | 0,00 | 0,00 | 0 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей |
| 3.2.1. | Разработка проектно-сметной документации и замена сетевых насосов № 2, № 3 Д1250/63 – 2 шт. на сетевой насос СЭ-1250-70-11 с эл. дв. 315 кВт и частотным преобразователем VC-10-11-0315 (315 кВт, 380 В, 3 фазы) – 1 шт. | Снижение потребления электроэнергии | г. Мыски, ул. Рембазовская, 2 дЦентральная котельная | Расход электроэнергии | тыс. кВт\* в год | 1569,90 | 1255,92 | 2021 | 2021 | 3916,00 | 0,00 | 3916,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.2. | Замена подпиточного насоса водогрейного котла (Д315/70 – 1 шт.) на насос ЦНСГ 300/120 с частотным преобразователем VC-10-11-0160 (160 кВт, 380 В, 3 фазы) – 1 шт. | Снижение потребления электроэнергии | г. Мыски, ул. Рембазовская, 2 дЦентральная котельная | Расход электроэнергии | тыс. кВт\* в год | 223,44 | 175,00 | 2021 | 2021 | 1765,00 | 0,00 | 1765,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.3. | Установка частотным преобразователя на насос сырой воды II-го подъема, Д315/70 – VACON0100-3L-0205-5-FLOW 135N0544(110 кВт, 380 В, 3 фазы) – 1 шт. | Снижение потребления электроэнергии | г. Мыски, ул. Рембазовская, 2 дЦентральная котельная | Расход электроэнергии | тыс. кВт\* в год | 300,30 | 161,70 | 2021 | 2021 | 567,00 | 0,00 | 567,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2.4. | Замена вентиляторов возврата уноса 19 ЦС-63 – 3 шт. на котлах № 3, № 5, № 6 на вентиляторы возврата уноса ВР132-30 – 3 шт. | Снижение потребления электроэнергии | г. Мыски, ул. Рембазовская, 2 дЦентральная котельная | Расход электроэнергии | тыс. кВт\* в год | 78,52 | 69,46 | 2021 | 2021 | 480,00 | 0,00 | 480,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по группе 3. | 6728,00 | 0,00 | 6728,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения |
| Всего по группе 4. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей |
| Всего по группе 5. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ИТОГО по программе | 6728,00 | 0,00 | 6728,00 | 0,00 | 0,00 |

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения

ООО «Тепловая компания» на 2021 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наимено-вание объекта | Показатели надежности | Показатели энергетической эффективности |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | Отношение величинытехнологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2 | Отношение величинытехнологических потерь теплоносителяк материальной характеристике тепловой сети, м3/м2 | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, м3 |
| Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение | Текущее значение | Плановое значение |
| 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 | 2021 |
| 1 | ООО «Тепловая компания» | - | 0 | - | 0 | - | 0,192 | - | 2,93 | - | 5,07 | - | 15747,40 | - | 27263,33 |

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения |
| Утвержденный период | 2021 |
| 1. | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВтч/м3 | - | 6,331 | 6,331 |
| 2. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | - | 0,192 | 0,192 |
| т.у.т./м3 | - | - | - |
| 3. | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | - | - | - |
| 4. | Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | - | - | - |
| 5. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал/год | - | 15747,40 | 15747,40 |
| % от полезного отпуска тепловой энергии | - | 16 | 16 |
| 6. | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год воды | - | 27263,33 | 27263,33 |
| м3 для пара | - | 0,67 | 0,67 |
| 7. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды | в соответствии с законодательст-вом РФ об охране окружающей среды | - | 1202 | 1202 |
| 7.1. | Выбросы в атмосферный воздух | т/год | - | 1202 | 1202 |

Финансовый план ООО «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения

на 2021 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования  | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) |
| по видам деятельности | Всего | 2021 год |
| производствоэлектрической энергии | производство тепловой энергии |
| 1. | Собственные средства | 0,00 | 6728,00 | 6728,00 | 6728,00 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 0,00 | 6728,00 | 6728,00 | 6728,00 |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | прочие средства, в т.ч. аренда имущества | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Привлеченные средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | кредиты | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | займы организаций | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | прочие средства | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Бюджетное финансирование (средства местного бюджета) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|   | Итого по программе | 0,00 | 6728,00 | 6728,00 | 6728,00 |

Приложение № 3 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Об определении необходимой валовой выручки и установлении ООО «ТК» тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения горячую воду на потребительском рынке Мысковского городского округа, на 2021 год.**

**1. Общая информация о регулируемой организации**

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания».

Сокращенное наименование: ООО «ТК».

ОГРН 1204200008033

ИНН/КПП 4205389843/420501001

ООО «ТК» осуществляет производственную деятельность на территории Мысковского городского округа.

Общая установленная мощность котельных ООО «ТК» составляет 99,4 Гкал/ч. Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении составляет 12,73 км, в том числе надземная прокладка 4,68 км, подземная 8,05 км.

ООО «ТК» применяет общую систему налогообложения.

Согласно уставу ООО «ТК», организация осуществляет следующие виды деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды; обеспечение работоспособности котельных; обеспечение работоспособности тепловых сетей; торговля паром и горячей водой; производство электроэнергии; ремонт и монтаж шин и оборудования; строительство зданий и сооружений; монтаж инженерного оборудования зданий и сооружений; подготовка строительного участка; производство отделочных работ; строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения; строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникациями.

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку ООО «ТК» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей.

**2. Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования**

**2.1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен**

На каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, применялись индексы Минэкономразвития РФ, опубликованные 26.09.2020:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индексы | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| отчет | прогноз |
| Индекс потребительских цен, в среднем за год | 104,5 | 103,2 | 103,6 | 103,9 | 104,0 |
| Добыча угля | 99,5 | 93,3 | 103,3 | 103,9 | 104,1 |
| Транспорт | 104,9 | 104,6 | 103,6 | 104,0 | 104,0 |
| Обеспечение электрической энергией, газом, паром | 104,1 | 103,2 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |
| Водоснабжение, водоотведение | 103,9 | 105,3 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |

**2.2. Индекс изменения количества активов (ИКА)**

Данный показатель не рассчитывается, так как при регулировании тарифов ООО «ТК» на 2021 год используется метод экономически обоснованных расходов (затрат).

**2.3. Нормативы**

**а) Нормативы технологических потерь** при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, установлен приказом постановлением РЭК Кузбасса от 25.12.2020 № 811 и составляет 15,747 тыс. Гкал и 27 263,33 м3 соответственно.

**б) Норматив удельного расхода условного топлива** при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, установлен постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.12.2020 № 812 и составляет – 191,6 кг/Гкал.

**в) Нормативы запасов топлива** на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки, установлены постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.12.2020 № 813 и составляют:

Дизельное топливо – 1,759 тыс. т.

**2.4.** **Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов**, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, а также источники финансирования инвестиционной программы утверждены постановлением Региональной энергетической комиссии от 28.01.2021 № \_\_\_\_\_.

**2.5. Объем незавершенных капитальных вложений**

Отсутствует.

**2.6. Цены на топливо и энергетические ресурсы**

Каменный уголь (с учетом перевозки) – 1 708,33 руб./т

Электроэнергия – 3,638 руб./кВтч;

Холодная вода – 12,96 руб./м3.

**2.7. Средняя заработная плата**

Плановая средняя заработная плата на 1 работника учтена на 2021 год на уровне 31 316 руб./чел/мес.

**2.8. Объем полезного отпуска тепловой энергии и теплоносителя, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы**

Согласно пункту 22 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 и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Экспертами отмечается наличие актуализированной на 2021 год схемы теплоснабжения на сайте Администрации Мысковского городского округа, утвержденной постановлением Администрации Мысковского городского округа от 07.09.2020 №1326-п (https://myskiadmin.ru/media/docs/post/2020/9/ 22/1326-p.pdf).

В актуализированной схеме теплоснабжения содержатся данные об отпуске тепловой энергии от котельной школы № 6 и Центральной котельной, эксплуатируемых ООО «Тепловая компания»: 520,248 + 97 420,66 = 97 940,909 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. Необходимо отметить, что данные представлены ООО «Теплоснаб», ранее эксплуатирующим рассматриваемые источники теплоснабжения г. Мыски. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население» представлена в таблице 2.

Таблица 2.

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии по населению

| Год | Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал | Динамика изменения, % |
| --- | --- | --- |
| 2017 | 80798,22 |   |
| 2018 | 72945,00 | -9,72 |
| 2019 | 73179,31 | 0,32 |
| 2021 | 69740,44 | -4,70 в среднем |

Потери тепловой энергии в тепловых сетях приняты в размере нормативных, утвержденных постановлением РЭК Кузбасса от 25.12.2020 № 811, в размере 12 928 Гкал.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении 3,66 % или 4 334,21 Гкал.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 3.

Таблица 3.

Баланс тепловой энергии ООО «Тепловая компания» на 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 118 421,12 | 63 112,82 | 55 308,30 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 114 086,91 | 60 802,89 | 53 284,02 |
| 3 | Полезный отпуск | 97 940,91 | 52 197,84 | 45 743,07 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 97 553,12 | 51 991,17 | 45 561,95 |
|  4.1 |  - жилищные организации | 69 740,44 | 37 168,34 | 32 572,10 |
|  4.2 |  - бюджетные организации | 18 573,50 | 9 898,79 | 8 674,71 |
|  4.3 |  - прочие потребители | 9 239,18 | 4 924,04 | 4 315,14 |
| 5 |  - производственные нужды | 387,79 | 206,67 | 181,12 |
| 6 | Потери, всего | 20 480,21 | 10 914,98 | 9 565,23 |
|  6.1 |  - на собственные нужды котельной | 4 334,21 | 2 309,93 | 2 024,28 |
|  6.2 |  - в тепловых сетях  | 16 146,00 | 8 605,05 | 7 540,95 |

**2.9. Величина необходимой валовой выручки**, использованная при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 и Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

**2.9.1. Смета расходов на тепловую энергию на 2021 год**

(приложение 4.6 к Методическим указаниям)

| №п. п. | Показатели | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Расходы, не включаемые в НВВ | Основание, по которому расходы скорректированы, или не включаются в НВВ, в соответствии с п. 33 Правил регулирования (ПП РФ № 1075 от 22.10.2012) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | 2 |  3 | 4 | 5 | 6 |
| I | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | 372 142 | 237 526 | -134 615 | х |
|   | - расходы на сырье и материалы | 4 964 | 2 847 | -2 117 | Расходы скорректированы в связи с корректировкой цены на масло М10ДМ (учтена минимальная цена запроса предложений) и в связи с корректировкой плановой численности. |
|   | - расходы на топливо | 73 536 | 58 633 | -14 903 | Скорректирована цена каменного угля, исходя из протокола № 001 рассмотрения, оценки и подведения итогов по закупке № ТК-001-01-21-ЗКП. Объем топлива скорректирован исходя из норматива удельного расхода условного топлива и отпуска тепловой энергии.Расходы на буртовку, погрузку каменного угля скорректированы с учетом объема топлива. Стоимость машино-часа не превышает цены в строительстве часть 3 № 10 октябрь 2020 года (территориальный каталог текущих средних сметных цен на основные строительные ресурсы Кемеровской области) и ИПЦ на 2021 год. |
|   | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | 19 779 | 15 587 | -4 192 | Недостаточное экономическое обоснование. Расчет исходя из фактического расхода электроэнергии по имущественному комплексу в 2019 году. |
|   | - расходы на холодную воду | 12 307 | 1 789 | -10 518 | Расходы скорректированы в связи с корректировкой объемов на технологические нужды исходя из технических характеристик оборудования. |
|   | - расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - оплата труда | 117 222 | 69 288 | -47 934 | Расчет произведен исходя из средней заработной платы работников организаций, занятых производством, передачей и распределением пара и горячей воды январь-октябрь 2020 года с учетом ИПЦ (31 316 руб. в месяц; kemerovostat.gks.ru). Численность учтена согласно нормативу численности работников энергетического хозяйства от 22.03.1999 № 65, от 12.10.1999 № 74. |
|   | - отчисления на социальные нужды | 35 401 | 20 925 | -14 476 | Корректировка в связи с изменением планового ФОТ. |
|   | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 35 930 | 18 573 | -17 357 | Произведена корректировка, учитывающая объем и качество представленных документов. |
|   | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 46 | 37 | -9 | Объем стоков учтен на уровне расчета МКП МГО «Водоканал». Тариф на водоотведение учтен согласно постановлению РЭК Кузбасса от 08.12.2020 № 528. |
|   | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | 33 870 | 25 631 | -8 239 | Скорректирована стоимость автотранспортных услуг. Расчет произведен с учетом данных производственного календаря на 2021 год (247 рабочих дней × 8 = 1976 часов), с учетом цены в строительстве часть 3 № 10 октябрь 2020 года (территориальный каталог текущих средних сметных цен на основные строительные ресурсы Кемеровской области) и уровнем ИЦП на 2021 год, за исключением затрат по буртовке и складированию угля, а также работ на складе шлака.В связи с недостаточным экономическим обоснованием исключены расходы на геодезический обмер топлива, разработка проекта инженерно-технических средств охраны топливно-энергетического комплекса, лабораторные исследования горячей воды, земляные работы в охранной зоне. |
|   | - 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 | 2 698 | 1 810 | -888 | В связи с недостаточным экономическим обоснованием исключены расходы на информационный бюллетень, лицензирование программ по проверке надежности контрагентов, кассовое обслуживание, программы Техэксперт.Экология, Техэксперт.Теплоэнергетика, гидрометеорологическую справку, услуги по вывозу мусора, услуги по вывозу и размещению отходов производства 4-5 класса опасности, статьи и объявления в газету.Расходы на проведение медосмотров скорректированы в связи с корректировкой плановой численности. |
|   | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 174 | 100 | -74 | Недостаточное экономическое обоснование. Расчет исходя из фактических расходов по имущественному комплексу в 2019 году. |
|   | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | 35 674 | 22 067 | -13 607 | Расчет в соответствии с п. 45 Основ ценообразования. |
|   | - расходы на служебные командировки | 107 | 47 | -60 | Недостаточное экономическое обоснование. Расчет исходя из фактических расходов на служебные командировки по имущественному комплексу в 2019 году. |
|   | - расходы на обучение персонала | 418 | 176 | -242 | Недостаточное экономическое обоснование. Расчет исходя из фактических расходов на обучение по имущественному комплексу в 2019 году. |
|   | - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 16 | 16 | 0 | Корректировка предложения предприятия отсутствует. |
|   | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - налог на имущество организаций | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - земельный налог | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - транспортный налог | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - водный налог | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - прочие налоги | 0 | 0 | 0 | х |
| II | Внереализационные расходы, всего | 19 688 | 2 510 | -17 178 | х |
|   | - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 19 245 | 2 253 | -16 992 | Расходы скорректированы исходя из объема неснижаемого запаса топлива цены каменного угля, учтенной при определении расходов на топливо. |
|   | - другие обоснованные расходы, в том числе | 444 | 257 | -187 | х |
|   | - расходы на услуги банков | 444 | 257 | -187 | Недостаточное экономическое обоснование. |
|   | - расходы на обслуживание заемных средств | 0 | 0 | 0 | х |
| III | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | 7 208 | 6 728 | -480 | х |
|   | - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | 6 728 | 6 728 | 0 | Корректировка предложения предприятия отсутствует. |
|   | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | 480 | 0 | -480 | Отсутствует экономическое обоснование. Коллективный договор не заключен. |
|   | - резервный фонд | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - прочие расходы | 0 | 0 | 0 | х |
| IV | Налог на прибыль | 1 802 | 1 682 | -120 | Скорректированы в связи с корректировкой базы для исчисления налога на прибыль. |
| V | Расчетная предпринимательская прибыль | 14 952 | 8 868 | -6 084 | Скорректирована согласно п. 74(1) Основ ценообразования. |
| VI | Выпадающие доходы/экономия средств | 0 | 0 | 0 | х |
| **VII** | **Необходимая валовая выручка, всего** | **415 793** | **257 314** | **-158 479** |  |
|  | **Необходимая валовая выручка на потребительский рынок** | **414 240** | **256 295** | **-157 945** |  |

**2.9.2. Смета расходов на теплоноситель на 2021 год**

(приложение 4.6 к Методическим указаниям)

| №п. п. | Показатели | Предложение предприятия на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год | Расходы, не включаемые в НВВ | Основание, по которому расходы скорректированы, или не включаются в НВВ, в соответствии с п. 33 Правил регулирования (ПП РФ №1075 от 22.10.2012) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | 2 |  3 | 4 | 5 | 6 |
| I | Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего | 30 980 | 4 738 | -26 242 | х |
|   | - расходы на сырье и материалы | 1 290 | 761 | -529 | Скорректированы объемы кварцевого песка и катионита в связи с недостаточным экономическим обоснованием. |
|   | - расходы на топливо | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы | 3 189 | 0 | -3 189 | Недостаточное экономическое обоснование. Расходы учтены в смете расходов на тепловую энергию исходя из фактического расхода электроэнергии по имущественному комплексу в 2019 году. |
|   | - расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - оплата труда | 20 016 | 2 865 | -17 151 | Расчет произведен исходя из средней заработной платы работников организаций, занятых производством, передачей и распределением пара и горячей воды январь-октябрь 2020 года с учетом ИПЦ (31 316 руб. в месяц; kemerovostat.gks.ru). Численность учтена в размере 7,62 чел.  |
|   | - отчисления на социальные нужды | 6 045 | 865 | -5 180 | Расходы скорректированы в связи с корректировкой планового фонда оплаты труда. |
|   | - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями | 175 | 0 | -175 | Расходы учтены в смете расходов на тепловую энергию. |
|   | - расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы на служебные командировки | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы на обучение персонала | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе | 265 | 247 | -18 | х |
|   | - налог на имущество организаций | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - земельный налог | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - транспортный налог | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - водный налог | 265 | 247 | -18 | Расходы скорректированы в связи с корректировкой объема водопотребления. |
|   | - прочие налоги | 0 | 0 | 0 | х |
| II | Внереализационные расходы, всего | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - другие обоснованные расходы, в том числе | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы на услуги банков | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы на обслуживание заемных средств | 0 | 0 | 0 | х |
| III | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - расходы на капитальные вложения (инвестиции) | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - резервный фонд | 0 | 0 | 0 | х |
|   | - прочие расходы | 0 | 0 | 0 | х |
| IV | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 | х |
| V | Расчетная предпринимательская прибыль | 1 549 | 237 | -1 312 | Скорректирована согласно п. 74(1) Основ ценообразования. |
| VI | Выпадающие доходы/экономия средств | 0 | 0 | 0 | х |
| **VII** | **Необходимая валовая выручка, всего** | **32 529** | **4 975** | **-27 554** |  |

**2.10. Тарифы на тепловую энергию ООО «ТК» на 2021 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Наименование показателя | Значение |
| 1 | Товарная выручка, тыс. руб. | **256 295** |
| 2 | Полезный отпуск, тыс. Гкал | 97 553,12 |
|  2.1. | 1 полугодие | 51 991,17 |
| 2.2.  | 2 полугодие | 45 561,95 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |
|  3.1. | с 1 января | 2 542,80 |
|  3.2. | с 1 июля | 2 723,59 |
| 4 | **Рост с 1 июля** | **7,1%** |

**2.11. Тарифы на теплоноситель ООО «ТК» на 2021 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Наименование показателя | Значение |
| 1 | Товарная выручка, тыс. руб. | **4 975** |
| 2 | Полезный отпуск, тыс. м. куб. | 383,91 |
|  2.1. | 1 полугодие | 204,61 |
| 2.2.  | 2 полугодие | 179,30 |
| 3 | Тариф, руб./м. куб. |   |
|  3.1. | с 1 января | 10,92 |
|  3.2. | с 1 июля | 15,29 |
| 4 | **Рост с 1 июля** | **40,0%** |

**3. Тарифы на горячую воду**

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимой для осуществления горячего водоснабжения ООО «ТК» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

|  |  |
| --- | --- |
| С изолированными стояками | С неизолированными стояками |
| с полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2021 год для ООО «ТК» в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду для ООО «ТК», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения
на потребительском рынке Мысковского городского округа на 2021 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 (без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал (без НДС) | Двухставочный |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «ТК» | с 01.02.2021 | 197,10 | 181,85 | 210,53 | 195,58 | 164,25 | 151,54 | 175,44 | 162,98 | 10,92 | 2542,80 | х | х |
| с 01.07.2021 | 215,42 | 199,08 | 229,81 | 213,79 | 179,52 | 165,90 | 191,51 | 178,16 | 15,29 | 2723,59 | х | х |

Приложение № 4 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Тарифы ООО «Тепловая компания» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Мысковского городского округа,
на период с 01.02.2021 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 «Тепловая компания» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) |
| Одноставочныйруб./Гкал | с 01.02.2021 | 2542,80 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2723,59 | 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 (тарифы указываются с учетом НДС) \* |
| Одноставочныйруб./Гкал | с 01.02.2021 | 3051,36 | х | х | х | х | х |
| с 01.07.2021 | 3268,31 | 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 |

 \* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 5 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Тарифы ООО «Тепловая компания» на теплоноситель, реализуемый**

**на потребительском рынке Мысковского городского округа,
на период с 01.02.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 (без НДС) |
| ООО «Тепловая компания» | Одноставочный, руб./м3 | с 01.02.2021 | 10,92 | x |
| с 01.07.2021 | 15,29 | x |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) |
| Одноставочный, руб./м3 | с 01.02.2021 | 10,92 | x |
| с 01.07.2021 | 15,29 | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* |
| Одноставочный, руб./м3 | с 01.02.2021 | 13,10 | х |
| с 01.07.2021 | 18,35 | х |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 6 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Тарифы ООО «Тепловая компания» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения),
на потребительском рынке Мысковского городского округа, на период с 01.02.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* (с НДС) | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 (без НДС) | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3 \*\* (без НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Изолированные стояки | Неизолированные стояки | Односта-вочный, руб./Гкал \*\*\* (без НДС) | Двухставочный |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| ООО «Тепловая компания» | с 01.02.2021 | 197,10 | 181,85 | 210,53 | 195,58 | 164,25 | 151,54 | 175,44 | 162,98 | 10,92 | 2542,80 | х | х |
| с 01.07.2021 | 215,42 | 199,08 | 229,81 | 213,79 | 179,52 | 165,90 | 191,51 | 178,16 | 15,29 | 2723,59 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для ООО «Тепловая компания» установлен постановлением РЭК Кузбасса
от 28.01.2021 № 21.

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для ООО «Тепловая компания» установлен постановлением РЭК Кузбасса
от 28.01.2021 № 20.

Приложение № 7 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса по вопросу:**

**«Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении тарифов ООО «НТСК» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, на 2021 год»**

1. **Общая характеристика предприятия**

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская теплосетевая компания».

Сокращенное наименование: ООО «НТСК».

ОГРН 1185476068909

ИНН/КПП 5406993045/540601001

ООО «НТСК» осуществляет производственную деятельность
на территории Кемеровского и Топкинского муниципальных округов, Кемеровского городского округа.

Имущественный комплекс, ранее обслуживаемый АО «Теплоэнерго», передан во временное владение и пользование в соответствии с договорами аренды, заключенным между ООО «НТСК» и АО «Теплоэнерго», АО «СибЭК», Комитетом по управлению муниципальным имуществом города Кемерово. Имущество предоставляется арендатору с 17.11.2020 по 16.11.2021. В состав имущества входят 17 котельных. Газовые котлы установлены на 5 котельных. 4 котельных с закрытой системой горячего водоснабжения (№№ 19, 38, 43, 56).

ООО «НТСК» применяет общую систему налогообложения.

В соответствии с п. 4 статьи 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере горячего водоснабжения ООО «НТСК» подлежат государственному регулированию.

1. **Нормативно-правовая база**

Настоящий отчет выполнен по материалам, представленным
ООО «НТСК», ИНН 5406993045, в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее РЭК) для установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа.

Эксперты руководствовались действующими на момент проведения экспертизы нормативно-правовыми документами и материалами:

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее НК РФ)
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее ТК РФ).
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».
* Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
* Приказ ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.10.2019) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.
1. **Анализ представленных материалов ООО «НТСК» для определения тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения в части 2021 года**

Материалы ООО «НТСК» по расчету тарифов на 2021 год подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее по тексту Основы ценообразования). Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом в электронном виде через систему ЕИАС.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данному виду деятельности, в соответствии с Основами ценообразования. 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.

1. **Производственная программа**

Предприятием была представлена производственная программа ООО «НТСК», реализуемая на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, на оказание услуг горячего водоснабжения в закрытой системе ГВС на 2021 год.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности производственной программы в соответствии с Основами ценообразования.

Предложение экспертов в части производственной программы представлено в таблицах 1-11.

Таблица 1

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственность «Новосибирская теплосетевая компания» (ООО «НТСК») |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630007, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Серебренниковская, 4, оф. 40 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

Таблица 2

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект |
| Наименованиепоказателя | тыс. руб.в год | % |
|
| Горячее водоснабжение  |
| - | 2021 | - | - | - | - |

Таблица 3

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.(без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение |
| - | 2021 | - | - | - | - |

Таблица 4

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб.(без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение |
| - | 2021 | - | - | - | - |

Таблица 5

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды в закрытой системе теплоснабжения потребителям ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2021 год |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 11 736 |
| 1.1. | На потребительский рынок | м3 | 11 736 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 11 736 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | - |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | - |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | - |

Таблица 6

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа

|  |  |
| --- | --- |
| Период | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения\*, тыс. руб. |
| с \_\_.01.2021по 30.06.2021 | 1 503 |
| с 01.07.2021по 31.12.2021 | 1 514 |

\* - затраты предприятия на приобретение холодной воды для приготовления горячей воды.

Таблица 7

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной

программы ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | \_\_.01.2021  | 31.12.2021 |

Таблица 8

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Период | Показатели качества горячей воды | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |
| Факт 2019 года | - | - | - |
| Ожидаемые значения 2020 года | - | - | - |
| План 2021 года | - | - | - |

Таблица 9

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы2021 год | Эффективность производствен-ной программы,тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Таблица 10

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы
за 2019 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя за 2019 год,тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - |

Таблица 11

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

1. **Расчет тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения.**

В соответствии с пунктом 4 статьи 31 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», горячее водоснабжение относится к регулируемым видам деятельности в сфере горячего водоснабжения при осуществлении горячего водоснабжения с использованием закрытых систем горячего водоснабжения.

Предложение предприятия по расчету двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения включает:

- компонент на тепловую энергию;

- компонент на холодную воду.

В соответствии с пунктом 92 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями.

Тарифы на тепловую энергию для ООО «НТСК» установлены постановлением РЭК Кузбасса от 25.12.2020 № 814 «Об установлении тарифов ООО «НТСК» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского муниципального округа, Топкинского муниципального округа, Кемеровского городского округа, на 2020-2021 годы». Компонент на тепловую энергию для установления двухкомпонентного тарифа на горячую воду принимается в размере цены на тепловую энергию:

- 1 полугодие 2021 года – 3 394,08 руб./Гкал;

- 2 полугодие 2021 года – 3 394,08 руб./Гкал.

В соответствии с пунктом 88 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В соответствии с пунктом 90 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, значение компонента на холодную воду рассчитывается как средневзвешенная величина тарифов на холодную воду, установленных РЭК Кузбасса для организаций, поставляющих холодную воду для ООО «НТСК» для нужд горячего водоснабжения: ОАО «СКЭК» - от 31.12.2018 № 777; МУП «ЖКУ Кемеровского района» - от 17.12.2018 № 545.

- 1 полугодие 2021 года – 36,29 руб./м³;

- 2 полугодие 2021 года – 38,17 руб./м³.

Размеры двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, на 2021 год для ООО «НТСК» представлены в таблице № 12.

Таблица 12

Тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа, на 2021 год для ООО «НТСК»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,руб./м3 (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения,руб./м3(с НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный,руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный,руб./Гкал (с НДС) |
| ООО «НТСК» | с 29.01.2021 | 36,29 | 43,55 | 3 394,08 | 4 072,90 |
| с 01.07.2021 | 38,17 | 45,80 | 3 394,08 | 4 072,90 |

Приложение № 8 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Производственная программа**

**ООО «НТСК» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа**

**на период с 29.01.2021 по 31.12.2021**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | Общество с ограниченной ответственность «Новосибирская теплосетевая компания» (ООО «НТСК») |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 630007, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Серебренниковская, 4, оф. 40 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | 650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32 |

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

ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб., в том числе НДС | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателя | тыс. руб. в год | % |
|
| Горячее водоснабжение  |
| - | 2021 | - | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий

ООО «НТСК», направленных на улучшение качества горячей воды на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение |
| - | 2021 | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности горячего водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Горячее водоснабжение |
| - | 2021 | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи горячей воды потребителям

ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2021 год |
| Горячее водоснабжение |
| 1. | Отпущено горячей воды по категориям потребителей | м3 | 11 736 |
| 1.1. | На потребительский рынок | м3 | 11 736 |
| 1.1.1. | Потребителям в жилищном секторе | м3 | 11 736 |
| 1.1.2. | Бюджетным организациям | м3 | - |
| 1.1.3. | Прочим потребителям | м3 | - |
| 1.2. | На собственные нужды производства | м3 | - |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для

реализации производственной программы ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | 2021 год |
| с 29.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения, тыс. руб.\* | 1 503 | 1 514 |

\* Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения в части расходов на производство компонента «тепловая энергия», учтены в расходах на производство тепловой энергии.

7. График реализации мероприятий производственной

 программы ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное горячее водоснабжение | 29.01.2021 | 31.12.2021 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества,

энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2019 год | Ожидаемые значения 2020 год | План 2021 год |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производст-венной программы 2021 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1. | Показатели качества горячей воды | - | - | - |
| 2. | Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения | - | - | - |
| 3. | Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы

 за 2019 год ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя за 2019 год,тыс. руб. |
| Горячее водоснабжение | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов ООО «НТСК» на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа

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

Приложение № 9 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Тарифы ООО «НТСК» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Кемеровского городского округа, Кемеровского муниципального округа,**

**на период с 29.01.2021 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Компонент на холодную воду для прочих потребителей,руб./м3 (без НДС) | Компонент на холодную воду для населения,руб./м3 \*(с НДС) | Компонент на тепловую энергию |
| Одноставочный,руб./Гкал (без НДС) | Одноставочный,руб./Гкал (с НДС)\* |
| ООО «НТСК» | с 29.01.2021 | 36,29 | 43,55 | 3 394,08 | 4 072,90 |
| с 01.07.2021 | 38,17 | 45,80 | 3 394,08 | 4 072,90 |

\*Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 10 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Экспертное заключение**

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на 2021 год для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2020-2024 годы

Настоящая программа газификации Кемеровской области разработана в целях продолжения программы газификации Кемеровской области на 2015-2019 годы, подлежащей финансированию за счет средств специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа ООО «Газпром газораспределение Томск» и с учетом программы развития газоснабжения и газификации Кемеровской области на период с 2016 по 2020 годы, утвержденной ПАО «Газпром» и Администрацией Кемеровской области.

Формирование программы газификации Кемеровской области на 2020-2024 годы, подлежащей финансированию за счет средств специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа ООО «Газпром газораспределение Томск», осуществляется на основании уточненных сведений о стоимости и сроках проектирования и строительства объектов, а также отчета о выполнении программы газификации Кемеровской области за 2018 год, письма администрации Кемеровской области от 28.12.2018 №ДП-8/2654, письма администрации города Кемерово от 06.08.2019 №01-17/1479.

Результатом реализации Программы будет являться:

1. Развитие газораспределительных сетей:
* «Распределительный газопровод среднего давления ж.р. Ягуновский г. Кемерово» 1 очередь;
* «Распределительный газопровод среднего давления по ул. Плодопитомник г. Кемерово»;
* «Газопровод высокого давления от ГРС «Черное озеро» до ж.р. Садовый г. Новокузнецка, Кемеровской области»;
* «Распределительный газопровод ж.р. Садовый г. Новокузнецка, Кемеровской области»;
* «Газораспределительные сети п. Новостройка Кемеровского района Кемеровской области» II очередь;
* «Внутрипоселковый газопровод с. Ягуново, Кемеровского района Кемеровской области» II очередь второй этап;
* «Внутрипоселковый газопровод с. Андреевка, Кемеровского района Кемеровской области» III очередь;
* «Газопровод для газоснабжения малоэтажной жилой застройки ж.р. Кедровка западнее пересечения ул. Разрезовская и ул. Радужная» II очередь;
* «Распределительный газопровод перспективной жилой застройки 9-го микрорайона ж.р. Лесная поляна г. Кемерово».
1. Увеличение загрузки существующих газопроводов.

В качестве обоснований программы представлены:

1. Технические показатели программы газификации.

2. Характеристика вновь газифицируемых потребителей.

3. Расчет планируемых объемов поставки газа новым потребителям.

4. Структура топливно-энергетического баланса и баланса газопотребления

5. Проектный уровень загрузки вновь строящихся газораспределительных сетей и дальнейшие перспективы ее увеличения.

6. Планируемые мероприятия по оснащению подключаемых и существующих потребителей приборами учета расхода газа.

7. Оценка финансово-экономических показателей программы газификации ООО «Газпром газораспределение Томск», в том числе:

* + оценка экономической обоснованности стоимости проектно-изыскательских и строительно-монтажных работ, предусмотренных программой газификации;
	+ оценка соответствия графика финансирования календарному плану производства работ;
	+ расходы на эксплуатацию газораспределительных сетей;
	+ расчет размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа ООО «Газпром газораспределение Томск»;

8. График освоения капитальных вложений.

9. Прирост объемов потребления газа.

10. Постановления, письма, отчеты.

11. Сметные расчеты стоимости реализации проекта.

В соответствии с календарным плановым графиком осуществления проектных, строительно-монтажных и прочих работ, представленном в составе Программы газификации жилищно-коммунального хозяйства Кемеровской области в 2015–2019 годах, необходимо обеспечить финансирование программы в объеме **485 522,47** тыс. руб. (без НДС) на период с 01.01.2020 по 31.12.2024.

Реализуемые в рамках настоящей программы мероприятия, с учетом роста потребления, обеспечат прирост годового объема потребления природного газа потребителями Кемеровской области в размере **19 087** тыс. м³.

Для реализации программы газификации в данных объёмах и сроках при планируемых объёмах транспортировки природного газа на 2020-2024 годы в Кемеровской области на 2021 год необходимо установить специальную надбавку.

В соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденной Приказом ФСТ РФ от 21.06.2011 № 154-э/4 и Постановлением Правительства РФ от 03.05.2001
№ 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации»), расчетный размер специальной надбавки с налогом на прибыль, возникающим от увеличения выручки в связи с ее введением, не может превышать 25% от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям. Максимально возможный размер специальной надбавки с учетом налога на прибыль составляет **40,00** руб./тыс. куб. метров.

В соответствии с прогнозным ростом размера среднего тарифа (**160,01** руб./тыс. куб. метров в 2021 году) расчетная величина специальной надбавки с учетом налога на прибыль на 2021 год составила **39,35** руб./тыс. куб. метров.

Экспертная группа, изучив обосновывающие материалы, учитывая их полноту и качество, предлагает принять программу газификации Кемеровской области на 2020-2024 годы в размере **485 522,47** тыс. руб. (без учета НДС). Расчетный размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям, оказываемые ООО «Газпром газораспределение Томск» потребителям Кемеровской области, для финансирования Программы газификации Кемеровской области на 2021 год составит **39,35** рублей за 1000 кубических метров транспортируемого газа (без учета НДС и включая налог на прибыль). Специальная надбавка распространяется на все группы потребителей газа, кроме группы «население».

Приложение № 11 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

Пояснительная записка

В соответствии со статьей 5 Закона Кемеровской области от 09.07.2012 № 78-ОЗ (ред. от 29.03.2017) «О порядке перемещения транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения и возврата, оплаты стоимости перемещения и хранения задержанных транспортных средств» на РЭК Кузбасса возложена обязанность по установлению тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств.

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты, утвержденных приказом ФАС России от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты» (далее - Методические указания), тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств устанавливаются по результатам торгов (аукцион на понижение цены) по выбору исполнителей услуг. Начальной максимальной ценой таких торгов является базовый уровень тарифов, определенный органами регулирования.

Постановлением РЭК Кузбасса от 06.08.2020 № 175 установлены базовые уровни тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области-Кузбасса.

Протоколом от 23.12.2020 № 4 «О признании открытого аукциона на понижение цены несостоявшимся», представленного Министерством транспорта Кузбасса (исх. от 23.12.2020 № 01-38-5061, вх. от 24.12.2020 № 6389), открытый аукцион на понижение цены по выбору исполнителей услуг по перемещению и хранению задержанных транспортных средств признан несостоявшимся. Открытый аукцион проводится в разрезе лотов по муниципальным образованиям области. Перечень муниципальных образований, по которым проводился аукцион, признанный несостоявшимся, прилагается.

В соответствии с абзацем 4 пункта 56 Административного регламента исполнения региональной энергетической комиссией Кемеровской области государственной функции по установлению тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и сроков оплаты стоимости перемещения и хранения задержанных транспортных средств на территории Кемеровской области, утвержденного постановлением РЭК Кемеровской области от 14.06.2018 № 112, в случае признания торгов несостоявшимися РЭК Кемеровской области устанавливает тарифы в размере не выше определенных базовых уровней тарифов.

Предлагаем установить тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории Кемеровской области в размере базовых уровней тарифов, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса области от 06.08.2020 № 175:

Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории городского округа-города Кемерово, Новокузнецкого городского округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость перемещения единицы транспортного средства, рублей  |
| 1 | Категории А, М, B и D массой до 3,5 тонны  | 2382,9 |
| 2 | Категории D массой более 3,5 тонны, С | 6040,0 |
| 3 | Категория BE | 2639,5 |
| 4 | Категории CE, DE | 5057,3 |
| 5 | Негабаритные транспортные средства | 6977,0 |
| 6 | Маломерные суда | 2287,6 |

Тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории городского округа-города Кемерово, Новокузнецкого городского округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость хранения единицы транспортного средства, рублей за 1 час  |
| 1 | Категории А, М | 19,6 |
| 2 | Категории В и D массой до 3,5 тонны | 40,9 |
| 3 | Категории D массой свыше 3,5 тонны, С  | 78,0 |
| 4 | Категория BE | 45,8 |
| 5 | Категории CE, DE | 83,6 |
| 6 | Негабаритные транспортные средства | 116,0 |
| 7 | Маломерные суда | 21,5 |

Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа, Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость перемещения единицы транспортного средства, рублей  |
| 1 | Категории А, М, B и D массой до 3,5 тонны  | 2382,9 |
| 2 | Категории D массой более 3,5 тонны, С | 6040,0 |
| 3 | Категория BE | 2639,5 |
| 4 | Категории CE | 5057,3 |
| 5 | Негабаритные транспортные средства | 6977,0 |
| 6 | Маломерные суда | 2287,6 |

Тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа, Прокопьевского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость хранения единицы транспортного средства, рублей за 1 час  |
| 1 | Категории А, М | 19,6 |
| 2 | Категории В и D массой до 3,5 тонны | 40,9 |
| 3 | Категории D массой свыше 3,5 тонны, С  | 78,0 |
| 4 | Категория BE | 45,8 |
| 5 | Категории CE | 83,6 |
| 6 | Негабаритные транспортные средства | 116,0 |
| 7 | Маломерные суда | 21,5 |

Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории

Кемеровской области - Кузбасса

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость перемещения единицы транспортного средства, рублей \* |
| 1 | Категории А, М, B и D массой до 3,5 тонны  | 2382,9 |
| 2 | Категории D массой более 3,5 тонны, С | 6040,0 |
| 3 | Категория BE | 2639,5 |
| 4 | Негабаритные транспортные средства | 6977,0 |
| 5 | Маломерные суда | 2287,6 |

 \* кроме городского округа-города Кемерово, Новокузнецкого городского округа, Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа, Прокопьевского муниципального округа, Чебулинского муниципального округа

Тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории

Кемеровской области - Кузбасса

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость хранения единицы транспортного средства, рублей за 1 час \*  |
| 1 | Категории А, М | 19,6 |
| 2 | Категории В и D массой до 3,5 тонны | 40,9 |
| 3 | Категории D массой свыше 3,5 тонны, С  | 78,0 |
| 4 | Категория BE | 45,8 |
| 5 | Негабаритные транспортные средства | 116,0 |
| 6 | Маломерные суда | 21,5 |

\* кроме городского округа-города Кемерово, Новокузнецкого городского округа, Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа, Прокопьевского муниципального округа, Чебулинского муниципального округа.

Шаг открытого аукциона одновременно по каждому из тарифов в пределах лота установлен в размере 5% от начальной максимальной цены лота, а именно от базовых тарифов.

Победителем открытого аукциона по Чебулинскому муниципальному округу, сделавшего последнее предложение по каждому из тарифов в составе лота, стал индивидуальный предприниматель Моцеевский Анатолий Станиславович.

Предлагаем установить тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки и их хранение на специализированных стоянках на территории на территории Чебулинского муниципального округа:

Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории

Чебулинского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость перемещения единицы транспортного средства, рублей  |
| 1 | Категории А, М, B и D массой до 3,5 тонны  | 476,58 |
| 2 | Категории D массой более 3,5 тонны, С | 1208,00 |
| 3 | Категория BE | 527,90 |
| 4 | Негабаритные транспортные средства | 1395,40 |
| 5 | Маломерные суда | 457,52 |

Тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории

Чебулинского муниципального округа

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость хранения единицы транспортного средства, рублей за 1 час  |
| 1 | Категории А, М | 3,29 |
| 2 | Категории В и D массой до 3,5 тонны | 8,18 |
| 3 | Категории D массой свыше 3,5 тонны, С  | 15,60 |
| 4 | Категория BE | 9,16 |
| 5 | Негабаритные транспортные средства | 23,20 |
| 6 | Маломерные суда | 4,30 |

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний, в случае установления долгосрочных тарифов срок их действия не может быть менее 5 лет, но окончание их действия должно совпадать с окончанием календарного года.

Предлагаем установить срок действия тарифов до 31.12.2026 года.

Приложение № 12 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории городского округа - города Кемерово, Новокузнецкого городского округа**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость перемещения единицы транспортного средства, рублей  |
| 1 | Категории А, М, B и D массой до 3,5 тонны  | 2382,9 |
| 2 | Категории D массой более 3,5 тонны, С | 6040,0 |
| 3 | Категория BE | 2639,5 |
| 4 | Категории CE, DE | 5057,3 |
| 5 | Негабаритные транспортные средства | 6977,0 |
| 6 | Маломерные суда | 2287,6 |

Приложение № 13 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории городского округа - города Кемерово, Новокузнецкого городского округа**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость хранения единицы транспортного средства, рублей за 1 час  |
| 1 | Категории А, М | 19,6 |
| 2 | Категории В и D массой до 3,5 тонны | 40,9 |
| 3 | Категории D массой свыше 3,5 тонны, С  | 78,0 |
| 4 | Категория BE | 45,8 |
| 5 | Категории CE, DE | 83,6 |
| 6 | Негабаритные транспортные средства | 116,0 |
| 7 | Маломерные суда | 21,5 |

Приложение № 14 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств**

**на специализированные стоянки на территории Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость перемещения единицы транспортного средства, рублей  |
| 1 | Категории А, М, B и D массой до 3,5 тонны  | 2382,9 |
| 2 | Категории D массой более 3,5 тонны, С | 6040,0 |
| 3 | Категория BE | 2639,5 |
| 4 | Категории CE | 5057,3 |
| 5 | Негабаритные транспортные средства | 6977,0 |
| 6 | Маломерные суда | 2287,6 |

Приложение № 15 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Тарифы на хранение задержанных транспортных средств**

**на специализированных стоянках на территории Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость хранения единицы транспортного средства, рублей за 1 час  |
| 1 | Категории А, М | 19,6 |
| 2 | Категории В и D массой до 3,5 тонны | 40,9 |
| 3 | Категории D массой свыше 3,5 тонны, С  | 78,0 |
| 4 | Категория BE | 45,8 |
| 5 | Категории CE | 83,6 |
| 6 | Негабаритные транспортные средства | 116,0 |
| 7 | Маломерные суда | 21,5 |

Приложение № 16 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории**

**Кемеровской области - Кузбасса**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость перемещения единицы транспортного средства, рублей \* |
| 1 | Категории А, М, B и D массой до 3,5 тонны  | 2382,9 |
| 2 | Категории D массой более 3,5 тонны, С | 6040,0 |
| 3 | Категория BE | 2639,5 |
| 4 | Негабаритные транспортные средства | 6977,0 |
| 5 | Маломерные суда | 2287,6 |

 \* кроме городского округа - города Кемерово, Новокузнецкого городского округа, Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа, Чебулинского муниципального округа

Приложение № 17 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории**

**Кемеровской области - Кузбасса**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость хранения единицы транспортного средства, рублей за 1 час \*  |
| 1 | Категории А, М | 19,6 |
| 2 | Категории В и D массой до 3,5 тонны | 40,9 |
| 3 | Категории D массой свыше 3,5 тонны, С  | 78,0 |
| 4 | Категория BE | 45,8 |
| 5 | Негабаритные транспортные средства | 116,0 |
| 6 | Маломерные суда | 21,5 |

\* кроме городского округа - города Кемерово, Новокузнецкого городского округа, Беловского городского округа, Беловского муниципального района, Прокопьевского городского округа, Чебулинского муниципального округа

Приложение № 18 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Тарифы на перемещение задержанных транспортных средств на специализированные стоянки на территории**

**Чебулинского муниципального округа**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость перемещения единицы транспортного средства, рублей  |
| 1 | Категории А, М, B и D массой до 3,5 тонны  | 476,58 |
| 2 | Категории D массой более 3,5 тонны, С | 1208,00 |
| 3 | Категория BE | 527,90 |
| 4 | Негабаритные транспортные средства | 1395,40 |
| 5 | Маломерные суда | 457,52 |

Приложение № 19 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

**Тарифы на хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках на территории**

**Чебулинского муниципального округа**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование категории транспортного средства | Стоимость хранения единицы транспортного средства, рублей за 1 час  |
| 1 | Категории А, М | 3,29 |
| 2 | Категории В и D массой до 3,5 тонны | 8,18 |
| 3 | Категории D массой свыше 3,5 тонны, С  | 15,60 |
| 4 | Категория BE | 9,16 |
| 5 | Негабаритные транспортные средства | 23,20 |
| 6 | Маломерные суда | 4,30 |

Приложение № 20 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

Льготные тарифы на коммунальную услугу центрального отопления

 (с НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Единицы измерения | Льготный тариф |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «Киселевская объединенная тепловая компания», ИНН 4211023156 | руб/Гкал | 1306,95 | 1 372,30  |
| 2 | ООО «Тепловая компания Актив» (котельные № 17, 18, 25, 29, 31, 35, 41), ИНН 4223117521 | руб/Гкал | 1306,95 | 1 372,30  |
| 3 | ООО «Тепловая компания Актив» (котельные № 43, 50), ИНН 4223117521 | руб/Гкал | 1306,95 | 1 372,30  |
| 4 | ООО «Тепловая компания Актив» насоснофильтровальная станция НФС), ИНН 4223117521 | руб/Гкал | 1306,95 | 1 372,30  |
| 5 | ООО «Сибирская тепловая компания», ИНН 4223104900 | руб/Гкал | 1306,95 | 1 372,30  |
| 6 | ООО «СибСтройСервис», ИНН 4211022988 | руб/Гкал | 1306,95 | 1 372,30  |
| 7 | МП «Исток», ИНН 4211023572 | руб/Гкал | 1306,95 | 1 372,30  |
| 8 | ОАО «Знамя»,  ИНН 4211002950 | руб/Гкал | 1306,95 | 1 372,30  |
| 9 | АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь», ИНН 4205049090 | руб/Гкал | 1306,95 | 1 372,30  |

 ».

Приложение № 21 к протоколу № 5

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 28.01.2021

«Приложение № 5

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса
от «20» декабря 2020 г. № 769

Льготные тарифы

на коммунальные услуги горячего водоснабжения в открытой системе горячего водоснабжения, центрального отопления

 (с НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид жилого фонда | Единицы измерения  | Льготный тариф |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. Горячее водоснабжение
 |
| 1.1 АО «Кемеровская генерация», ИНН 4205243192 (для потребителей, присоединенных к тепловым сетям ООО «Спецтранспорт 42» ИНН 4205368145, ООО «Теплоснаб» ИНН 4205239830, АО «Теплоэнерго» ИНН 4205049011) |
| 1.1.1 С изолированными стояками |
| 1.1.1.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | руб/м3 | 115,08 | 121,50 |
| 1.1.1.2 | без полотенцесушителей | руб/м3 | 106,52 | 112,46 |
| 1.1.2 С неизолированными стояками |
| 1.1.2.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | руб/м3 | 122,62 | 129,44 |
| 1.1.2.2 | без полотенцесушителей | руб/м3 | 114,23 | 120,59 |
| 1.2 | АО «Теплоэнерго», ИНН 4205049011 |
| 1.2.1 С изолированными стояками |
| 1.2.1.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | руб/м3 | 115,08 | 121,50 |
| 1.2.1.2 | без полотенцесушителей | руб/м3 | 106,52 | 112,46 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.2.2 С неизолированными стояками |
| 1.2.2.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | руб/м3 | 122,62 | 129,44 |
| 1.2.2.2 | без полотенцесушителей | руб/м3 | 114,23 | 120,59 |
| 1.3  | ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492 |
| 1.3.1 С изолированными стояками |
| 1.3.1.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | руб/м3 | 115,08 | 121,50 |
| 1.3.1.2 | без полотенцесушителей | руб/м3 | 106,52 | 112,46 |
| 1.3.2 С неизолированными стояками |
| 1.3.2.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | руб/м3 | 122,62 | 129,44 |
| 1.3.2.2 | без полотенцесушителей | руб/м3 | 114,23 | 120,59 |
| 1.4 | ООО «НТСК», ИНН 5406993045 |
| 1.4.1 С изолированными стояками |
| 1.4.1.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | руб/м3 | 115,08 | 121,50 |
| 1.4.1.2 | без полотенцесушителей | руб/м3 | 106,52 | 112,46 |
| 1.4.2 С неизолированными стояками |
| 1.4.2.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | руб/м3 | 122,62 | 129,44 |
| 1.4.2.2 | без полотенцесушителей | руб/м3 | 114,23 | 120,59 |
| 2. Центральное отопление  |
| 2.1 | АО «Кемеровская генерация», ИНН 4205243192 (для потребителей, присоединенных к тепловым сетям ООО «Спецтран-спорт 42» ИНН 4205368145, ООО «Теплоснаб» ИНН 4205239830, АО «Теплоэнерго» ИНН 4205049011)  | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома с централизованным отоплением  | руб./Гкал  | 1710,90 | 1850,00 |
| 2.2 | АО «Теплоэнерго», ИНН 4205049011 | руб./Гкал  | 1710,90 | 1850,00 |
| 2.3 | ООО «Лесная поляна плюс», ИНН 4205265799 | руб./Гкал  | 1710,90 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.4 | ОАО «Кемвод», ИНН 4205002327 | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома с централизованным отоплением  | руб./Гкал  | 1710,90 | 1850,00 |
| 2.5 | ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492 | руб./Гкал  | 1710,90 | 1850,00 |
| 2.6 | ООО «НТСК», ИНН 5406993045 | руб./Гкал  | 1710,90 | 1850,00 |

Приложение № 6

к постановлению Региональной

энергетической комиссии Кузбасса
от «20» декабря 2020 г. № 769

Льготные тарифы на услуги горячего водоснабжения при отсутствии централизованного горячего водоснабжения, для жилых помещений, в которых горячая вода производится с использованием нагревательного оборудования

 (с НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид жилого фонда | Льготный тариф\* |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021  | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Компонент на тепловую энергию, руб/Гкал
 |
| 1.1 | АО «Кемеровская генерация», ИНН 4205243192 (для потребителей, присоединенных к тепловым сетям ООО «Спецтранспорт 42» ИНН 4205368145, ООО «Теплоснаб» ИНН 4205239830, АО «Теплоэнерго» ИНН 4205049011)  |
| 1.1.1 | С изолированными стояками |
| 1.1.1.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | 1190,05 | 1260,53 |
| 1.1.1.2 | без полотенцесушителя | 1142,86 | 1211,03 |
| 1.1.2 | С неизолированными стояками |
| 1.1.2.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | 1214,40 | 1285,60 |
| 1.1.2.2 | без полотенцесушителя | 1185,79 | 1255,85 |
| 1.2 | АО «Теплоэнерго», ИНН 4205049011 |
| 1.2.1 | С изолированными стояками |
| 1.2.1.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | 1190,05 | 1260,53 |
| 1.2.1.2 | без полотенцесушителя | 1142,86 | 1211,03 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.2.2 | С неизолированными стояками |
| 1.2.2.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | 1214,40 | 1285,60 |
| 1.2.2.2 | без полотенцесушителя | 1185,79 | 1255,85 |
| 1.3 | ООО «Лесная поляна плюс», ИНН 4205265799 |
| 1.3.1 | С изолированными стояками |
| 1.3.1.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | 1190,05 | 1260,53 |
| 1.3.1.2 | без полотенцесушителя | 1142,86 | 1211,03 |
| 1.3.2 | С неизолированными стояками |
| 1.3.2.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | 1214,40 | 1285,60 |
| 1.3.2.2 | без полотенцесушителя | 1185,79 | 1255,85 |
| 1.4. | ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492 |
| 1.4.1 | С изолированными стояками |
| 1.4.1.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | 1190,05 | 1260,53 |
| 1.4.1.2 | без полотенцесушителя | 1142,86 | 1211,03 |
| 1.4.2 | С неизолированными стояками |
| 1.4.2.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | 1214,40 | 1285,60 |
| 1.4.2.2 | без полотенцесушителя | 1185,79 | 1255,85 |
| 1.5. | ООО «НТСК», ИНН 5406993045 |
| 1.5.1 | С изолированными стояками |
| 1.5.1.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | 1186,24 | 1210,87 |
| 1.5.1.2 | без полотенцесушителя | 1138,70 | 1181,94 |
| 1.5.2 | С неизолированными стояками |
| 1.5.2.1 | при наличии полотенцесушителя | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | 1255,39 | 1280,86 |
| 1.5.2.2 | без полотенцесушителя | 1205,42 | 1250,67 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Компонент на холодную воду, руб/м3
 |
| 2.1 | ОАО «СКЭК», ИНН 4205153492 | Многоквартирные и индивидуальные жилые дома | 43,32 | 45,49 |
| 2.2. | ООО «НТСК», ИНН 5406993045 \*\* | 43,55 | 45,80 |

\* Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению утверждены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов».

\*\* Для потребителей ООО «НТСК» ИНН 5406993045.

 ».