**УТВЕРЖДАЮ**

 председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 8**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

20.02.2020 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б., Незнанов П.Г., Зинченко М.В.,
Кулебакин С.В.

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

**Антоненко Е.И.** – начальник отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области;

**Городова М.Б.** – главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | О признании утратившими силу некоторых постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области (ООО «Эдельвейс М» Мариинский муниципальный район) |
| 2. | О закрытии тарифного дела № 112 – ТВ «Об установлении тарифовв сфере холодного водоснабжения (транспортировка технической воды первого водоподъема) с 01.01.2020 по 31.12.2020 года, оказываемуюАО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк) |
| 3. | О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 731«Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель,реализуемый ООО «ТеплоСнаб» на потребительском рынкег. Мариинска, на 2020-2022 годы» |
| 4. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 675 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифовна услуги по передаче тепловой энергии МУП ЖКУ «Белогорск»от сторонних теплоисточников для потребителей пгт. БелогорскТисульского муниципального района на 2020-2022 годы» |
| 5. | О внесении изменений в некоторые постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области (169-172) |
| 6. | О признании утратившими силу некоторых постановленийрегиональной энергетической комиссии Кемеровской области(ООО «Юргинский машзавод», ООО «Энерготранс» (г. Юрга)) |
| 7. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 644 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабженияи об установлении долгосрочных тарифов ГАУЗ КО ОКЦОЗШна горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения,реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий,на 2019-2023 годы» |

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

Вопрос 1. **О признании утратившими силу некоторых постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области (ООО «Эдельвейс М» Мариинский муниципальный район).**

Докладчик **Антоненко Е.И.** пояснила следующее.

Согласно письму (исх. от 03.02.2020 № б/н, вх. от 03.02.2020 № 429) ООО «Эдельвейс М» известило региональную энергетическую комиссию Кемеровской области о прекращении деятельности в области захоронения твердых коммунальных отходов.

Основанием для прекращения деятельности является представленный акт приема-передачи от 25.01.2020 к договору аренды от 26.01.2017 № 01/2017 заключенному между КУМИ администрации Мариинского муниципального района и ООО «Эдельвейс М» в соответствии с которым организация обязуется: передать объекты муниципальной собственности, в том числе полигон бытовых отходов с подсобным помещением общей площадью 19.1 кв.м, расположенные на земельном участке с кадастровым номером № 42:07:0104004:320 общей площадью 105036 кв.м, по адресу 652150, Кемеровская область, Мариинский район, 3000 м на юг от г. Мариинск.

В связи с тем, что после подписания вышеуказанного акта приема-передачи у ООО «Эдельвейс М» отсутствует документ, подтверждающий право собственности, иное законное основание для владения, пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости (зданий, строений, сооружений, земельных участков), используемых для осуществления регулируемой деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, предлагается:

1. Признать утратившими силу следующие постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 27.07.2017 № 127 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район), в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2017 - 2020 годы»;

от 27.07.2017 № 128 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)»;

от 27.07.2017 № 129 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)»;

от 12.07.2018 № 152 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.07.2017 № 129 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)»;

от 17.12.2018 № 536 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.07.2017 № 129 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)» в части 2019 года»;

от 27.03.2019 № 91 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.07.2017 № 129 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)» в части 2019 года»;

от 28.11.2019 № 501 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.07.2017 № 129 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)» в части 2020 года»;

от 20.12.2019 № 694 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.07.2017 № 129 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)» в части 2020 года».

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Признать утратившими силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 27.07.2017 № 127 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район), в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2017 - 2020 годы»;

от 27.07.2017 № 128 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)»;

от 27.07.2017 № 129 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)»;

от 12.07.2018 № 152 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.07.2017 № 129 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)»;

от 17.12.2018 № 536 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.07.2017 № 129 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)» в части 2019 года»;

от 27.03.2019 № 91 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.07.2017 № 129 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)» в части 2019 года»;

от 28.11.2019 № 501 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.07.2017 № 129 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)» в части 2020 года»;

от 20.12.2019 № 694 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.07.2017 № 129 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Эдельвейс М» (Мариинский муниципальный район)» в части 2020 года».

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**Вопрос 2. О закрытии тарифного дела № 112 – ТВ «Об установлении тарифов
в сфере холодного водоснабжения (транспортировка технической воды первого водоподъема) с 01.01.2020 по 31.12.2020 года, оказываемую АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк).**

Докладчик **Городова М.Б.** пояснила следующее.

В отношении АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк) открыто тарифное дело «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (транспортировка технической воды первого водоподъема) с 01.01.2020 по 31.12.2020 года, оказываемую АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк) (извещение от 23.12.2019 № М-10-64/4897-02).

 В региональную энергетическую комиссию Кемеровской области поступило обращение от АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк) (вх. от 18.02.2020 № 659) с просьбой не рассматривать дело № 112-ТВ «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (транспортировка технической воды первого водоподъема) с 01.01.2020 по 31.12.2020 года, оказываемую АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк), в связи с сохранением статуса гарантирующего поставщика на площадке рельсового проката в границах балансовой принадлежности сетей водоснабжения согласно постановления Администрации г. Новокузнецка №146 от 14.09.2017г. и формированием новой заявки на установление тарифа на водоснабжение технической водой 1-го водоподъема на 2020 год.

На основании вышеизложенного, предлагается:

- закрыть дело № 112 – ТВ «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (транспортировка технической воды первого водоподъема) с 01.01.2020 по 31.12.2020 года, оказываемую АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк).

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**РЕШИЛО**

Закрыть дело № 112 – ТВ «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (транспортировка технической воды первого водоподъема) с 01.01.2020 по 31.12.2020 года, оказываемую АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат» (г. Новокузнецк).

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**Вопрос 3. О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 731 «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «ТеплоСнаб» на потребительском рынке г. Мариинска, на 2020-2022 годы».**

Докладчик **Незнанов П.Г.** пояснил следующее.

В постановлении региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 731 «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «ТеплоСнаб» на потребительском рынке г. Мариинска, на 2020-2022 годы», была допущена техническая ошибка.

В целях устранения технической ошибки предлагается в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 731 «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «ТеплоСнаб» на потребительском рынке г. Мариинска, на 2020-2022 годы» внести следующее изменение, в пункте 1 слова «г. Прокопьевска» заменить словами «г. Мариинска». Ввести в действие со дня официального опубликования, распространив на правоотношения, возникшие с 01.01.2020.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 731 «Об установлении долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «ТеплоСнаб» на потребительском рынке г. Мариинска, на 2020-2022 годы» следующее изменение, в пункте 1 слова «г. Прокопьевска» заменить словами «г. Мариинска» и вышеуказанное изменение и распространить на правоотношения, возникшие с 01.01.2020.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**Вопрос 4. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 675 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии МУП ЖКУ «Белогорск» от сторонних теплоисточников для потребителей пгт. Белогорск Тисульского муниципального района на 2020-2022 годы».**

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

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.12.2019 № 675 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии МУП ЖКУ «Белогорск» от сторонних теплоисточников для потребителей пгт. Белогорск Тисульского муниципального района на 2020-2022 годы» следующие изменения:

1. В приложении № 1 цифры «17 943» заменить цифрами «13 623».

2. Приложение № 2 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

В деле имеется письмо МУП ЖКХ «Белогорск» от 19.02.2020 № 96 о согласии с предложенным проектом постановления и просьбой рассмотреть вопрос по передаче тепловой энергии в отсутствие представителя организации.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласится с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**Вопрос 5. О внесении изменений в некоторые постановления региональной
энергетической комиссии Кемеровской области (169-172).**

Докладчик **Незнанов П.Г.** пояснил следующее.

В связи с внесением изменений в закон Кемеровской области от 17.12.2004
№ 104-ОЗ (ред. от 03.10.2019) предлагается внести в постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 20.06.2019 № 169 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального района, на 2019-2030 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 754);

от 20.06.2019 № 170 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального района, на 2019-2030 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 755);

от 20.06.2019 № 171 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального района, на 2019-2030 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 756);

от 20.06.2019 № 172 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального района, на 2019-2030 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 757)

следующие изменения: в заголовке и по тексту постановления, в заголовке и по тексту приложений слово «района» заменить словом «округа», приведя их в соответствие с действующим законодательством.

 Кроме того, в целях исправления технической ошибки внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.06.2019 № 172 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке Гурьевского муниципального района, на 2019-2030 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 757) следующие изменения:

 в приложении № 1 слова «Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения» заменить словами «Раздел 6. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения».

 в приложении № 2:

 В столбце 11 слова «Компонент на теплоноситель, руб./м3 \*\* (без НДС)» заменить словами «Компонент на холодную воду, руб./м3 (без НДС)».

 В столбце 12 знак «\*» исключить.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.06.2019 № 169 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального района,
на 2019-2030 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 754), следующие изменения,
в заголовке и по тексту постановления, в заголовке и по тексту приложений слово «района» заменить словом «округа».
2. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.06.2019 № 170 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального района,
на 2019-2030 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 755), следующие изменения,
в заголовке и по тексту постановления, в заголовке и по тексту приложений слово «района» заменить словом «округа».
3. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.06.2019 № 171 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального района,
на 2019-2030 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 756), следующие изменения, в заголовке и по тексту постановления, в заголовке и по тексту приложений слово «района» заменить словом «округа».
4. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.06.2019 № 172 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на теплоноситель, реализуемый ООО «Управление котельных и тепловых сетей» на потребительском рынке Гурьевского муниципального района,
на 2019-2030 годы» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 757) следующие изменения:
	1. В заголовке и по тексту постановления, в заголовке и по тексту приложений слово «района» заменить словом «округа».
	2. Внести в приложение № 1 следующее изменение, «Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения» изложить в новой редакции: «Раздел 6. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов систем горячего водоснабжения».
	3. Внести в приложение № 2:
		1. В столбце 11 слова «Компонент на теплоноситель, руб./м3 \*\*
		(без НДС)» заменить словами «Компонент на холодную воду, руб./м3
		(без НДС)».
		2. В столбце 12 знак «\*» исключить.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**Вопрос 6. О признании утратившими силу некоторых постановлений
региональной энергетической комиссии Кемеровской области (ООО «Юргинский машзавод», ООО «Энерготранс» (г. Юрга))**

Докладчик **Незнанов П.Г.** пояснил следующее.

1. В связи с расторжением договоров аренды ( субаренды) на недвижимое имущество, заключенных ООО «Энерготранс» с ООО «Ю-Транс», ООО «Юргинские котельные», ООО «ЮТСК» ИП Тютюн В.Ф., ООО «Хозяйственный комплекс», признать утратившими силу с 01.12.2019 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 20.12.2017 № 664 «Об установлении ООО «Энерготранс», долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Юрга, на 2018-2020 годы»;

от 20.12.2018 № 648 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2017 № 664 «Об установлении ООО «Энерготранс», долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Юрга, на 2018-2020 годы», в части 2019 года»;

от 19.09.2019 № 282 «Об установлении ООО «Энерготранс» долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО «Юргинский машзавод» на потребительском рынке г. Юрга на 2019 год».

Копии дополнительных соглашений о расторжении договоров имеются в деле.

2. В связи с передачей движимого и недвижимого имущества согласно Акту приема-передачи по договору аренды № 05-540/2019 от 15.05.2019 признать утратившими силу с 01.12.2019 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 20.12.2017 № 663 «Об установлении ООО «Юргинский машзавод», долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Юрги, на 2018-2020 годы»;

от 30.10.2018 № 314 «Об утверждении инвестиционной программы
ООО «Юргинский машзавод» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы»;

от 20.12.2018 № 647 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области 20.12.2017 № 633 «Об установлении ООО «Юргинский машзавод», долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Юрги, на 2018-2020 годы» в части 2019 года»;

от 17.01.2019 № 16 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области 20.12.2018 № 647 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области 20.12.2017 № 633 «Об установлении ООО «Юргинский машзавод», долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Юрги, на 2018-2020 годы» в части 2019 года».

Копии Актов приема-передачи по договору аренды № 05-540/2019 от 15.05.2019 имеются в деле.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Признать утратившими силу постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 20.12.2017 № 663 «Об установлении ООО «Юргинский машзавод», долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Юрги, на 2018-2020 годы»;

от 30.10.2018 № 314 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Юргинский машзавод» в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы»;

от 20.12.2018 № 647 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области 20.12.2017 № 633 «Об установлении ООО «Юргинский машзавод», долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Юрги, на 2018-2020 годы» в части 2019 года»;

от 17.01.2019 № 16 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области 20.12.2018 № 647 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области 20.12.2017 № 633 «Об установлении ООО «Юргинский машзавод», долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Юрги, на 2018-2020 годы» в части 2019 года»;

от 20.12.2017 № 664 «Об установлении ООО «Энерготранс», долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Юрга, на 2018-2020 годы»;

от 20.12.2018 № 648 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2017 № 664 «Об установлении ООО «Энерготранс», долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов
на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке г. Юрга,
на 2018-2020 годы», в части 2019 года»;

от 19.09.2019 № 282 «Об установлении ООО «Энерготранс» долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой ООО «Юргинский машзавод» на потребительском рынке г. Юрга на 2019 год».

Распространить на правоотношения, возникшие с 01.12.2019.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**Вопрос 7. О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 644 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ГАУЗ КО ОКЦОЗШ на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на 2019-2023 годы».**

Докладчик **Незнанов П.Г.** пояснил следующее.

В постановлении региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 644 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ГАУЗ КО ОКЦОЗШ на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на 2019-2023 годы» в части 2020 года» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.11.2019 № 446,
от 30.12.2019 № 888), были допущены технические ошибки.

В целях устранения технических ошибок предлагается внести изменения:

1.1. В приложении № 1, в разделе 4, в строке 1, в столбце «2020 год»

«с 01.07. по 31.12» цифры «256,09» заменить цифрами «366,08».

1.2. В приложении № 2, строке «с 01.01.2020»:

1.2.1. В столбце 3 цифры «112,48» заменить цифрами «128,99».

1.2.2. В столбце 4 цифры «111,23» заменить цифрами «127,51».

1.2.3. В столбце 5 цифры «118,04» заменить цифрами «135,66».

1.2.4. В столбце 6 цифры «113,09» заменить цифрами «129,73».

1.2.5. В столбце 7 цифры «93,73» заменить цифрами «107,49».

1.2.6. В столбце 8 цифры «92,69» заменить цифрами «106,26».

1.2.7. В столбце 9 цифры «98,37» заменить цифрами «113,05».

1.2.8. В столбце 10 цифры «94,24» заменить цифрами «108,11».

Ввести в действие со дня официального опубликования, распространив на правоотношения, возникшие с 01.01.2020.

В деле имеется письмо ГАУЗ КО ОКЦЩЗШ от 19.02.2020 № 465 с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей учреждения, с корректировками согласны.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 644 «Об утверждении производственной программы в сфере горячего водоснабжения и об установлении долгосрочных тарифов ГАУЗ КО ОКЦОЗШ на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, реализуемую на потребительском рынке г. Ленинск-Кузнецкий, на 2019-2023 годы» в части 2020 года» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 19.11.2019 № 446, от 30.12.2019 № 888) следующие изменения:

1. В приложении № 1, в разделе 4, в строке 1, в столбце «2020 год» «с 01.07. по 31.12» цифры «256,09» заменить цифрами «366,08».

2. В приложении № 2, строке «с 01.01.2020»:

2.1. В столбце 3 цифры «112,48» заменить цифрами «128,99».

2.2. В столбце 4 цифры «111,23» заменить цифрами «127,51».

2.3. В столбце 5 цифры «118,04» заменить цифрами «135,66».

2.4. В столбце 6 цифры «113,09» заменить цифрами «129,73».

2.5. В столбце 7 цифры «93,73» заменить цифрами «107,49».

2.6. В столбце 8 цифры «92,69» заменить цифрами «106,26».

2.7. В столбце 9 цифры «98,37» заменить цифрами «113,05».

2.8. В столбце 10 цифры «94,24» заменить цифрами «108,11».

Распространить на правоотношения, возникшие с 01.01.2020.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

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

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

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_П.Г. Незнанов

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.В. Кулебакин

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

Приложение № 1 к протоколу Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.02.2020

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным МУП ЖКУ «Белогорск»**

**для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги
по передаче тепловой энергии от сторонних теплоисточников, реализуемую на потребительском рынке пгт. Белогорск,
на 2020-2022 годы в связи с переходом на УСН с 01.01.2020.**

# Нормативно-правовая база

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ);
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ);
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ);
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования);
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных»;
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания);
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

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

В адрес региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – РЭК КО) поступило заявление МУП ЖКУ «Белогорск» (Тисульский муниципальный район)» (исх. от 30.12.2019 № 791, вх. от 10.01.2020 № 18) с уведомлением о переходе на упрощенную систему налогообложения с 01.01.2020 и просьбой учесть данный факт в утвержденных тарифах на 2020 год. В качестве обосновывающих документов организацией представлены «Уведомление о переходе на упрощенную систему налогообложения (форма № 26.2-14)», «Квитанция о приеме Межрайонной ИФНС России №1 по Кемеровской области от 23.12.2019».

Для МУП ЖКУ «Белогорск» (Тисульский муниципальный район) постановлением РЭК КО от 19.12.2019 № 675 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии МУП ЖКУ «Белогорск» от сторонних теплоисточников для потребителей пгт. Белогорск Тисульского муниципального района на 2020-2022 годы» установлены долгосрочные тарифы.

В соответствии с п. 7 (к) Правил регулирования цен и тарифов, заявление МУП ЖКУ «Белогорск» о пересчете тарифов на услуги по передаче тепловой энергии в связи с переходом на УСН является основанием для пересмотра тарифного дела.

Экспертами были проанализированы все материалы и документы, представленные МУП ЖКУ «Белогорск» при установлении тарифов на 2020-2022 годы. Так же предприятием были представлены дополнительные материалы (исх. от 10.02.2020 № 41, вх. от 14.02.2020 № 623).

# Общая характеристика предприятия

Полное наименование организации – муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное управление «Белогорск».

Сокращенное наименование организации – МУП ЖКУ «Белогорск».

ИНН 4243015398, КПП 424301001

Виды деятельности по ОКПО:

- 36.00.2 – распределение воды для питьевых и промышленных нужд;

- 68.32.1 – управление эксплуатацией жилого фонда за вознаграждение или на договорной основе.

Юридический адрес: 652238, Кемеровская область, Тисульский район, пгт. Белогорск, ул. Лесная, 1 «Б».

Фактический адрес: 652238, Кемеровская область, Тисульский район, пгт. Белогорск, ул. Лесная, 1 «Б».

Должность, фамилия, имя, отчество руководителя – конкурсный управляющий Тунгусов Евгений Васильевич.

Должность, фамилия, имя, отчество контактного лица предприятия, рабочий телефон – экономист Лазебина Татьяна Петровна, тел. (384-47) 63-1-21.

С 24.09.2012 решением КУМИ администрации Тисульского района
№ 72 от 24.09.2012 передано имущество жилищно-коммунального хозяйства пгт. Белогорск (котельные, инженерные сети, оборудование, скважины, водонапорные башни) на праве хозяйственного ведения
МУП «ЖКУ «Белогорск». В период с 15.06.2017 по 29.05.2018 обслуживанием теплосетевого комплекса на основании договора аренды занималось ООО «КЭС-М». С 29.05.2018 договор аренды расторгнут и МУП «ЖКУ «Белогорск» обслуживает имущество самостоятельно.

В настоящее время предприятие обслуживает центральную бойлерную и тепловые сети в п. Белогорск и оказывает услуги по передаче тепловой энергии ООО «Енисей», которое обслуживает угольную котельную в п. Белогорск (договор №36 от 15.10.2018).

Решением Арбитражного суда Кемеровской области от 24.12.2018 по делу № А27-11263/2014 МУП ЖКУ «Белогорск» (ОГРН 1034243001352, ИНН 4243015398, адрес: Тисульский район, пгт. Белогорск, улица Лесная, дом 1 Б) признано несостоятельным (банкротом), открыто конкурсное производство. Конкурсным управляющим утвержден Тунгусов Евгений Васильевич.

Организация осуществляет свою финансовую и хозяйственную деятельность в соответствии с законодательством и учетной политикой предприятия (Приказ № 165/1 от 29.12.2018 (стр. 99, том № 1).

На предприятии ведется раздельный учет расходов по видам деятельности.

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

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

Расходы предприятия рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

# Определение долгосрочных и прогнозных параметров регулирования на тепловую энергию для МУП ЖКУ  «Белогорск»

## 2.1. Долгосрочные параметры регулирования

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе долгосрочных параметров регулирования.

## 2.1.1) Базовый уровень операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов был проанализирован при установлении тарифов на 2020-2022 годы.

Эксперты предлагают скорректировать утвержденные расходы включением НДС по статьям:

- расходы на сырьё и материалы;

- расходы на ремонт основных средств;

- расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;

- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями.

Предложение экспертов по корректировке операционных расходов представлено в таблицах 1-2.

Таблица 1.

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на услуги по передаче тепловой энергии на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)** (приложение 5.1 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов на 2020 год при переходе на УСН |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 1 382 | 1 660 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 5 546 | 6 655 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 4 620 | 4 620 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 496 | 550 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 115 | 138 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0 | 0 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 0 | 0 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0 | 0 |
| 9 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 10 | Другие расходы | 0 | 0 |
|  | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 12 158 | 13 623 |

Расчет операционных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования приведен в таблице 2.

Таблица 2.

**Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на услуги по передаче тепловой энергии на каждый год долгосрочного периода регулирования**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов при переходе на УСН |
| --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 103,0 | 103,7 | 104,0 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 135,785 | 135,785 | 135,785 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К эл) |  | - | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 13 623 | 13 986 | 14 400 |

 **2.1.2.) Индекс эффективности операционных расходов**

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы (от 1 до 5%).

Для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя, индекс эффективности операционных расходов определяется по следующей формуле, но не более 5 процентов:



 - индекс эффективности операционных расходов, определяемый для j-й организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя;

 - индекс, характеризующий снижение операционных расходов за счет инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой j-й организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя;

 - индекс эффективности операционных расходов, определенный по результатам сравнительного анализа расходов для j-й организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя.

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов для МУП ЖКУ «Белогорск» устанавливается в размере 1%.

## 2.1.4) Уровень надежности теплоснабжения

Для МУП ЖКУ «Белогорск» не утверждался уровень надежности теплоснабжения.

## 2.1.5) Показатели энергосбережения и энергетической эффективности

Для МУП ЖКУ «Белогорск» не утверждались показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

## 2.1.6) Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Для МУП ЖКУ «Белогорск» не утверждалась программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

## 2.1.7) Динамика изменения расходов на топливо

В отношении МУП ЖКУ «Белогорск» не применяется понижающий коэффициент, в связи с изменением правил распределения затрат на топливо.

Согласно п.33 Методических указаний, параметры долгосрочного регулирования определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются.

## 2.2. Прогнозные параметры регулирования

На каждый год долгосрочного периода регулирования определяются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

## 2.2.1) Индекс потребительских цен

Определяется в среднем за год к предыдущему году, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - ИПЦ), индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности, индексы роста цен на их доставку, определяемые на основании информации об основных макроэкономических показателях социально-экономического развития Российской Федерации.

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз.

На момент составления данного отчёта эксперты руководствовались индексами дефляторами, опубликованными 30.09.2019 на сайте Минэкономразвития:

- ИПЦ 2021/2020 – 103,7;

- ИПЦ 2022/2021 – 104,0.

## 2.2.2) Размер активов

Определяется следующим образом:

- в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя равен количеству условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления этой деятельности, в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям – 135,785 У.Е.

## 2.2.3) Неподконтрольные расходы

## 2.2.3.1) Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования.

Анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования был проведен при расчёте тарифов на 2020-2022 годы.

Объём отводимых сточных вод на 2020 год эксперты считают экономически обоснованным в размере 37 500 м³.

Эксперты предлагают для расчёта расходов на водоотведение на 2020 год использовать установленные тарифы для МУП ЖКУ «Белогорск».

В соответствии с п. 28 и 32 Основ ценообразования тарифы на водоотведение утверждены постановлением РЭК Кемеровской области от 18.12.2018 № 575 (в редакции постановлений от 23.07.2019 № 197, от 11.02.2020 № 15) и составляют:

- с 01.01.2020 – 7,68 руб./м³ (НДС не облагаются);

- с 01.07.2020 – 7,68 руб./м³ (НДС не облагаются).

Расчёт экспертов по расходам на отводимые сточные воды:

(37 500 м³ \* 7,68 руб./м³) /1000 = 288 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2020 год расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в размере 288 тыс. руб.

Расходы по данной статье на 2021 год составили 299 тыс. руб. с учетом индекса дефлятора на 2021 год, опубликованного 30.09.2019 – 104,0.

Расходы по данной статье на 2022 год составили 311 тыс. руб. с учетом индекса дефлятора на 2022 год, опубликованного 30.09.2019 – 104,0.

## 2.2.3.2) Концессионная плата

Предприятием не заявлены расходы по статье.

## 2.2.3.3) Арендная плата

Предприятием не заявлены расходы по статье.

## 2.2.3.4) Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей

## 2.2.3.4.1) Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду

Предприятием не заявлены расходы по статье.

## 2.2.3.4.2) Расходы на страхование

Страхование гражданской ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов предусмотрено федеральным законом РФ от 27 июля 2010 года №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

Предприятием не заявлены расходы по статье.

## 2.2.3.4.3) Земельный налог

Согласно ст.388 Налогового Кодекса Российской Федерации налогоплательщиками земельного налога признаются организации и физические лица, обладающие земельными участками, признаваемыми объектом налогообложения в соответствии со статьей 389 Налогового Кодекса, на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования или праве пожизненного наследуемого владения.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

## 2.2.3.4.4) Водный налог

Предприятием не заявлены расходы по статье.

## 2.2.3.4.5) Налог при УСН

Налогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, в случае если расходы превысили или сравнялись с доходами, уплачивает минимальный налог.

Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии со статьей 346.15 НК. При упрощенной системе налогообложения минимальный налог исчисляется в размере 1% от доходов, полученных за налоговый период (год), расходы при этом не учитываются.

Экспертами предлагается учесть расходы по уплате налога при УСН на 2020 год в размере 1 % от налогооблагаемой базы.

35 584 тыс. руб. × 1% = 356 тыс. руб.

## 2.2.3.5) Отчисления на социальные нужды

Расходы по данной статье экспертами не корректировались.

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ на 2020 расходы в размере 1 395 тыс. руб. с учетом ФОТ 4 620 тыс. руб.

4 620 тыс. руб. × 30,2% = 1 395 тыс. руб.

Расходы по данной статье на 2021 год составили 1 447 тыс. руб. с учетом индекса дефлятора на 2021 год, опубликованного 30.09.2019 – 103,0.

Расходы по данной статье на 2022 год составили 1 505 тыс. руб. с учетом индекса дефлятора на 2022 год, опубликованного 30.09.2019 – 103,7.

## 2.2.3.6) Расходы по сомнительным долгам

Расходы рассчитываются с учетом положений пункта 47 Основ ценообразования.

Предприятием не заявлены расходы по статье.

## 2.2.3.7) Амортизация основных средств и нематериальных активов

Расходы по данной статье экспертами не корректировались.

Реестр неподконтрольных расходов приведен в таблицах 3 и 4.

Таблица 3.

**Реестр неподконтрольных расходов на 2020 год**

 (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено | Предложение экспертов при переходе на УСН |
| 2020 | 2020 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 263 | 288 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 |
| 1.4.1 | 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 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы (налог при УСН) | 0 | 356 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 395 | 1 395 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам |  |  |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 1 658 | 2 039 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 658  | 2 039 |

Таблица 4.

**Реестр неподконтрольных расходов на 2020-2022 гг.**

 (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов при переходе на УСН |
| 2020 | 2021 | 2022 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 288 | 299 | 311 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.1 | 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 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы (налог при УСН) | 356 | 385 | 399 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 395 | 1 447 | 1 505 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0 | 0 | 0 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 2 039 | 2 130 | 2 214 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 2 039 | 2 130 | 2 214 |

## 2.2.4) Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов, источники финансирования

В связи с отсутствием предложения предприятия по планируемым объемам капитальных вложений, информация о стоимости, сроках строительства, вводе в эксплуатацию объектов и источниках финансирования отсутствует.

## 2.2.5) Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с источника тепловой энергии

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

Схема теплоснабжения Белогорского городского поселения утверждена постановлением администрации Белогорского городского поселения от 06.12.2019 № 15 (постановление <https://www.tisul.ru/section.php/96.html>, схема <https://www.tisul.ru/section.php/62.html>).

МУП ЖКУ «Белогорск» является теплосетевой организацией и передает тепловую энергию от ООО «Енисей». Руководствуясь п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ от 13.06.2013 №760-Э, для ООО «Енисей» определен полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной в соответствии со схемой теплоснабжения Белогорского городского поселения, актуализированной на 2020 год в размере 41,005 тыс. Гкал.

Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний постановлением РЭК от 19.11.2019
№ 436 потери тепловой энергии утверждены на уровне 6,810 тыс. Гкал.

Сводный баланс передачи тепловой энергии представлен в таблице 5.

Таблица 5

Баланс передачи тепловой энергии МУП ЖКУ «Белогорск»
Белогорского городского поселения на 2020 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | ед. изм. | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Принято в сеть | тыс. Гкал | 41,005 | 22,719 | 18,286 |
| Отпуск на производственные нужды с коллекторов | тыс. Гкал | 0,898 | 0,498 | 0,4 |
| Потери в сетях (отпуск с коллекторов) | тыс. Гкал | 6,810 | 3,773 | 3,037 |
| Отдано из сети (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 33,297 | 18,448 | 14,849 |

## 2.2.6) Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя)), холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

Расходы на покупку энергетических ресурсов были проанализированы при установлении тарифов на 2020-2022 годы.

Эксперты предлагают скорректировать утвержденные расходы с учётом НДС по статьям:

- расходы на электрическую энергию (увеличены на 428 тыс. руб., с 2 139 тыс. руб. до 2 567 тыс. руб.);

- расходы на тепловую энергию (увеличены на 3 125 тыс. руб., с 15 625 тыс. руб. до 18 750 тыс. руб.).

Предложение экспертов по корректировке данных расходов представлено в таблицах 6-7.

## Расходы на холодную воду

Экономически обоснованный объём холодной воды на 2020-2022 гг. составит 38,71 тыс. м³, в том числе:

- 1-е полугодие 2020 года – 21,68 тыс. м³;

- 2-е полугодие 2020 года – 17,03 тыс. м³.

Предприятие использует холодную воду собственной подготовки и предлагает для расчёта расходов на холодную воду учесть утверждённые тарифы (постановление РЭК Кемеровской области от 18.12.2018 № 575 в редакции постановлений от 23.07.2019 № 197, от 11.02.2020 № 15):

- с 01.01.2020 года – 14,49 руб./м³ (НДС не облагается);

- с 01.07.2020 года – 14,49 руб./м³ (НДС не облагается).

Эксперты предлагают включить в расчёт НВВ расходы на холодную воду в размере 561 тыс. руб.:

(38,71 тыс. м³ ×14,49 руб./м³)/1000.

Расходы по статье на 2021 год составили 583 тыс. руб. Стоимость электроэнергии принята на уровне предыдущего года долгосрочного периода с учетом индекса дефлятора, опубликованного 30.09.2019 на сайте Минэкономразвития России «Водоснабжение…» на 2021 год – 104,0.

Расходы по статье на 2022 год составили 607 тыс. руб. Стоимость электроэнергии принята на уровне предыдущего года долгосрочного периода с учетом индекса дефлятора, опубликованного 30.09.2019 Минэкономразвития России «Водоснабжение…» на 2022 год – 104,0.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на тепловую энергию приведена в таблицах 6 и 7.

Таблица 6.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя на 2020 год**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено | Предложение экспертов при переходе на УСН |
| 2020 | 2020 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 2 139 | 2 567 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 15 625 | 18 750 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 510 | 561 |
| 5 | ИТОГО | 18 274 | 21 878 |

Таблица 7.

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя на 2020-2022 годы**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложение экспертов при переходе на УСН |
| 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 2 569 | 2 669 | 2 776 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 18 750 | 19 500 | 20 280 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 561 | 583 | 607 |
| 5 | ИТОГО | 21 878 | 22 752 | 23 662 |

**2.3. Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 48(2) Методических указаний (введен Постановлением Правительства РФ от 05.05.2017 № 534) при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчётная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации:

- являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;

- владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно

- на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

МУП ЖКУ «Белогорск» – муниципальное унитарное предприятие.

В соответствии с п. 48(2) предпринимательская прибыль не устанавливается муниципальным унитарным предприятиям.

Эксперты предлагают исключить данные расходы из расчёта НВВ на 2020-2022 годы в полном объёме. При расчёте тарифов на 2020 год данные расходы были так же исключены.

**2.4. Расходы из прибыли**

Предприятием не заявлены расходы на социальные денежные выплаты по коллективному договору.

Так же предприятием не была заявлена инвестиционная программа на 2020-2022 годы.

Эксперты предлагают учесть в расчёт НВВ на 2020-2022 годы расходы из прибыли на нулевом уровне.

# Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКУ «Белогорск» на каждый расчётный период регулирования

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации отдельно на каждый i-й расчетный период регулирования (год) долгосрочного периода регулирования.

Таблица 8.

**Расчёт необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации
установленных тарифов на 2020-2022 годы**

 (Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов при переходе на УСН |
| --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 13 623 | 13 986 | 14 400 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 039 | 2 130 | 2 214 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 21 878 | 22 752 | 23 662 |
| 4 | Прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка НВВ, связанная с тарифными ограничениями | -1600 | 700 | 900 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 35 940 | 39 568 | 41 176 |
| 11.1 | в том числе на потребительский рынок |  34 996  |  38 529  |  40 095  |

# Долгосрочные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии от сторонних теплоисточников, реализуемой на потребительском рынке пгт. Белогорск» на 2020-2022 гг.

Эксперты рассчитали тарифы на услуги по передаче тепловой энергию от сторонних теплоисточников для МУП ЖКУ «Белогорск»

(НДС не облагается):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 18,448 | 987,71 | 0,00% | 18 221 |
| июль - декабрь | 14,849 | 1 129,67 | 14,37% | 16 775 |
|   |  |  |  |  |
| **год** | 33,297 | 1 051,02 | 6,41% | 34 996 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2021** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 18,448 | 1 129,67 | 0,00% | 20 840 |
| июль - декабрь | 14,849 | 1 191,26 | 5,45% | 17 689 |
|   |  |  |  |  |
| **год** | 33,297 | 1 157,14 | 2,43% | 38 529 |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2022** | Полезный отпуск | Тариф | Рост | НВВ |
| тыс. Гкал | руб./Гкал | % | тыс. руб. |
| январь - июнь | 18,448 | 1 191,26 | 0,00% | 21 976 |
| июль - декабрь | 14,849 | 1 220,18 | 2,43% | 18 119 |
|   |  |  |  |  |
| **год** | 33,297 | 1 204,16 | 1,08% | 40 095 |

Приложение № 2 к протоколу Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.02.2020

|  |
| --- |
| «Приложение № 2к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской областиот «19» декабря 2019 г. № 675**Долгосрочные тарифы МУП ЖКУ «Белогорск» на услуги по передаче тепловой энергии от сторонних теплоисточников для потребителейпгт. Белогорск, Тисульского муниципального района, на период с 01.01.2020 по 31.12.2022**(НДС не облагается) |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя |
| Вода | Пар |
| МУП ЖКУ «Белогорск» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 | 987,71 | х |
| с 01.07.2020 | 1 129,67 | х |
| с 01.01.2021 | 1 129,67 | х |
| с 01.07.2021 | 1 191,26 | х |
| с 01.01.2022 | 1 191,26 | х |
| с 01.07.2022 | 1 220,18 | х |
| Двухставочный | x | x | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 | х | х |
| с 01.07.2020 | х | х |
| с 01.01.2021 | х | х |
| с 01.07.2021 | х | х |
| с 01.01.2022 | х | х |
| с 01.07.2022 | х | х |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 | х | х |
| с 01.07.2020 | х | х |
| с 01.01.2021 | х | х |
| с 01.07.2021 | х | х |
| с 01.01.2022 | х | х |
| с 01.07.2022 | х | х |
| Двухставочный | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x |

».