**УТВЕРЖДАЮ**

и.о. председателя региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

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

**ПРОТОКОЛ № 59**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

18.10.2018г. г. Кемерово

Председательствующий – **Чурсина О.А.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Незнанов П.Г., Гусельщиков Э.Б.**

**Приглашенные:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Бушуева О.В.** | - начальник управления контрольно – правового управления региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Гаристов Н.Н.** | - генеральный директор ОАО «АЭЭ»; |
| **Самойленко А.А.** | - главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Карпюк Д.Г.** | - экономист группы коммунальной выработки отдела ценообразования в теплоэнергетике ОАО «АЭЭ»; |
| **Хамзин Р.Ш.** | - главный консультант технического отдела региональной энергетической комиссии Кемеровской области; |
| **Щербакова Е.Б.** | - заместитель директора ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» (по доверенности от 18.10.2018); |
| **Семенова И.Б.** | - начальник финансового управления по Топкинскому району; |
| **Антонова О.В.** | - исполняющий обязанности заместителя главы Администрации Топкинского муниципального района. |

В адрес генерального директора Союза «Кузбасской торгово – промышленной палаты» было направлено приглашение принять участие в заседании Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области, а также отправлены материалы для ознакомления, явка не обеспечена.

В адрес руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Кемеровской области было направлено приглашение принять участие в заседании Правления РЭК КО, а также отправлены материалы для ознакомления, явка не обеспечена.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| 1. | Об установлении ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Топкинского района, на 2018 год |
| 2. | Об установлении ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Топкинского района, на 2018 год |
| 3. | Об установлении ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского района, на 2018 год |
| 4. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район)» |
| 5. | Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район) |
| 6. | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2018 год |
| 7. | Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2018 год |
| 8. | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2018 год |

**Чурсина О.А.** ознакомила присутствующих с повесткой дня, обратила внимание, что предприятиям в установленный срок было направлено уведомление о дате проведения Правления, и предоставила слово докладчику.

**1. Об установлении ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Топкинского района, на 2018 год**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает установить ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс», ИНН 4230028336, тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Топкинского района, с применением метода экономически обоснованных расходов, на период с 19.10.2018 по 31.12.2018 согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется особое мнение (вх. № 5037 от 18.10.2018; исх. № 01-31/444 от 18.10.2018) от администрации Топкинского Муниципального района за подписью главы Топкинского муниципального района А.Н. Абдуллина (приложение № 3 к настоящему протоколу).

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**2. Об установлении ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» тарифов на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Топкинского района, на 2018 год**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает установить ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс», ИНН 4230028336, тарифы на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке Топкинского района, на период с 19.10.2018 по 31.12.2018 согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**3. Об установлении ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» тарифов на горячую воду  
в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского района, на 2018 год**

Докладчик **Незнанов П.Г.** согласно экспертному заключению (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает установить ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс», ИНН 4230028336, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского района, на период с 19.10.2018 по 31.12.2018 согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере холодного водоснабжения АО «Мариинский ликеро-водочный завод»  
(Мариинский муниципальный район)»**

Докладчик **Самойленко А.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 7 к настоящему протоколу) предлагает установить АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район), ИНН 4213003050, долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**5. Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения и об установлении тарифов на питьевую воду АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район)**

Докладчик **Самойленко А.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 7 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район), ИНН 4213003050, производственную программу в сфере холодного водоснабжения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно приложению № 9 к настоящему протоколу.

2. Утвердить величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

3. Установить АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район), ИНН 4213003050, одноставочные тарифы на питьевую воду, с применением метода индексации на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно приложению № 11 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеются письменные обращения:

- (вх. № 4604 от 01.10.2018; исх. № 2288 от 28.10.2018) за подписью генерального директора АО «Мариинский ликеро-водочный завод» В.С. Помацуева с просьбой рассмотреть вопрос по корректировке тарифов на услуги холодного водоснабжения в отсутствии представителей предприятия. С полученными расчетами и ростом тарифов согласны.

- (вх. № 5025 от 17.10.2018; исх. № 01-21/2214 от 17.10.2018) за подписью главы Мариинского городского поселения В.Д. Боброва с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителей администрации Мариинского городского поселения. Предполагаемый уровень тарифов, направленный в адрес администрации согласован.

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**6. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2018 год**

**7. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2018 год**

**8. Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии Кемеровской области за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более, на 2018 год**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.**

Рассмотрев представленные материалы, Правление региональной энергетической комиссии Кемеровской области

**РЕШИЛО:**

Перенести вопросы с рассмотрения на 23.10.2018 в связи с необходимостью доработки материалов.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

**Члены Правления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:**

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

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

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

Приложение № 1 к протоколу № 59

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 18.10.2018

**Экспертное заключение**

**региональной энергетической комиссии Кемеровской области по материалам, представленным ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» для установления тарифа на тепловую энергию на 2018 год, реализуемую на потребительском рынке Топкинского района**

# 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» (далее Закон о теплоснабжении);

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

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012   
№ 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования и Правила регулирования);

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» (далее Регламент);

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

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

# Основные методологические положения по расчёту необходимой валовой выручки на тепловую энергию

Материалы ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» по расчету тарифов на 2018 год подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний.

Расчетно-обосновывающие материалы представлены в соответствии с требованиями п. 16 Правил регулирования, оформлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности, представленной ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым региональной энергетической комиссией Кемеровской области видам деятельности на 2018 год.

Экспертная оценка расходов ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс», принимаемых для расчета тарифов на тепловую энергию на 2018 год производилась методом экономически обоснованных расходов.

Действующее законодательство предусматривает необходимость экономической обоснованности включаемых в тарифную базу расходов.

При определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) в соответствии с п. 28 Основ ценообразования эксперты использовали следующие источники информации о ценах (тарифах) и расходах:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей (тарифы на водоснабжение и водоотведение согласно постановлений РЭК Кемеровской области)

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов (согласно представленному предприятием Положению о закупках ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс»);

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант) (одобрен Правительством РФ 18.09.2017 и опубликован Минэкономразвития РФ 27.10.2017).

При определении обоснованности фактических значений расходов (цен) в соответствии с п. 29 Основ ценообразования, эксперты использовали источники информации о ценах (тарифах):

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе на биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

г) рыночные цены, сложившиеся в соответствующем субъекте Российской Федерации, информация о которых предоставляется независимыми специализированными информационно-аналитическими организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии данных, указанных в пункте 29 Основ ценообразования, обоснованность фактических значений расходов (цен) определялась в соответствии с п. 30 Основ ценообразования, с использованием официальной статистической информации, предоставляемой или распространяемой субъектами официального статистического учета для соответствующего субъекта Российской Федерации в установленном порядке.

При определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов использовались нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией.

В целом, при осуществлении анализа и оценки отдельных статей расходов и их необходимости для деятельности ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» по теплоснабжению, эксперты руководствовались основными принципами государственного регулирования, закрепленными в ст. 7 Закона о теплоснабжении.

# Общая характеристика предприятия

Предприятие эксплуатирует на правах аренды (арендодатели ООО «ИТЦ», договоры от 20.08.2018 №1А/2018, от 20.08.2018 №3А/2018) 2 котельные мощностью 1,26 Гкал/час с присоединенными тепловыми сетями, обеспечивающую тепловой энергией бюджетные организации, население и иных потребителей Топкинского района, присоединенных к тепловым сетям ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс».

Система теплоснабжения, открытая с непосредственным отбором теплоносителя из сети на нужды горячего водоснабжения. Температурный график работы тепловой сети 95/70˚С.

Для производства тепловой энергии используется уголь энергетический марки Др (класс 0 – 300).

Основным поставщиком в текущем 2018 году является ООО «Белкоммерц».

Система налогообложения, применяемая на предприятии, - упрощенная.

# Баланс тепловой энергии ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс на 2018 г.

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. Расчет цен (тарифов) осуществляется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями.

ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» на 2018 год заявлена выработка тепловой энергии в размере 3 860,85 Гкал. При этом, полезный отпуск тепловой энергии, по предложению предприятия, составляет 3 294,30 Гкал (в т.ч. на потребительском рынке в размере 3 294,30 Гкал).

Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии предприятием заявлены на уровне 463,46 Гкал, собственные нужды котельной – 103,09 Гкал.

Эксперты предлагают принять в расчёт объем отпуска тепловой энергии согласно схем теплоснабжения Осиногривского и Юрьевского сельских поселений на уровне 3 046,94 Гкал (постановление администрации Топкинского городского поселения 03.04.2018 № 223-п).

Объем потерь тепловой энергии при её передаче принимается на уровне утверждённых региональной энергетической комиссией Кемеровской области (постановлением от 26.07.2018 № 164) в размере 464,0 Гкал, а также расход тепловой энергии на собственные нужды котельных на основании экспертного заключения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой энергии 2,67 % (96,31 Гкал).

Таблица 1

Баланс выработки тепловой энергии ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс»

| Наименование | | ед. изм. | Предложение предприятия на 2018 год | Предложение экспертов на 2018 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Выработка | | Гкал | 3 860,85 | 3 607,25 |
| Полезный отпуск всего | | Гкал | 3 294,30 | 3 046,94 |
| Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок | | Гкал | 3 294,30 | 3 046,94 |
| Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал | Жилищные организации | Гкал | 1 168,86 | 1 081,09 |
| Бюджетные организации | Гкал | 2 064,70 | 1 909,67 |
| Иные потребители | Гкал | 60,74 | 56,18 |
| Производственные нужды предприятия | Гкал | 0,00 | 0,00 |
| Потери в сетях предприятия | | Гкал | 463,46 | 464,00 |
| Собственные нужды котельных | | Гкал | 103,09 | 96,31 |

Таким образом, корректировка объема выработки тепловой энергии составила 253,6 Гкал.

# Анализ экономической обоснованности по статьям расходов на тепловую энергию ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс»

В соответствии с требованиями Методических указаний, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075   
«О ценообразовании в сфере теплоснабжения»» экспертами определен метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов.

Необходимая валовая выручка (далее также - НВВ), определяемая согласно п. 23 Методических указаний в соответствии с методом экономически обоснованных расходов, рассчитывается по формуле:

 (тыс. руб.)

где:

Р1,i - планируемые на i-й расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), тыс. руб.;

Р2,i - планируемые на i-й расчетный период регулирования расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), тыс. руб.;

Нi - планируемая на i-й расчетный период регулирования величина налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым [кодексом](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5445FFB1D6C41F7090CB7B5D2q1BBM) Российской Федерации, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая экономически обоснованные расходы регулируемой организации (выпадающие доходы), подлежащие возмещению (со знаком "+") в i-м расчетном периоде регулирования, необоснованные расходы, подлежащие исключению из НВВ (со знаком "-") в i-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с [пунктом 12](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5475AFD1B6D41F7090CB7B5D21BD51AF8D9922C5C3DB602q3BAM) настоящих Методических указаний, а также экономию от сокращения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, подлежащую учету в НВВ в i-м расчетном периоде регулирования и определяемую в соответствии с [пунктом 31](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5475AFD1B6D41F7090CB7B5D21BD51AF8D9922C5C3DB703q3B0M) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

РППi - расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации (тыс. руб.) (величина), определяемая на i-й расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в [подпунктах 2](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5475AFD1B6D41F7090CB7B5D21BD51AF8D9922C5C3DB60Eq3B0M) - [15 пункта 24](consultantplus://offline/ref=65F782067E6E1576C5E35312A20F75D8F5475AFD1B6D41F7090CB7B5D21BD51AF8D9922C5C3DB707q3B7M) настоящего документа, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Корректировка предложения предприятия по конкретным статьям расходов и представленных расчетов, основание корректировки, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

На 2018 год необходимая валовая выручка на производство и реализацию тепловой энергии ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс», по расчёту экспертов РЭК КО, составила **10 833,44** тыс. руб. в том числе:

### Расходы, связанные с производством и реализацией тепловой энергии ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» на 2018 год

#### Расходы на сырье и материалы

ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» на 2018 год заявлены расходы по статье в сумме 45,99 тыс. руб. В качестве обоснования представлены счета фактуры за 2017 год предыдущего оператора данного имущественного комплекса «ТеплоЭнергоСбыт» (том 3, стр. 103 тарифного дела).

Экспертами расходы по статье предлагается учесть в сумме 45,95 тыс. руб. на уровне фактически понесённых затрат по данной статье (44,31 тыс. руб.) с учётом ИПЦ на 2018 год равного 3,7 % (прогноз Минэкономразвития России от 27.10.2017).

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложения предприятия, составила 0,04 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с применением экспертами ИПЦ отличного от предложенного предприятием.

#### Расходы на топливо

Расходы на топливо при производстве тепловой энергии в расчетном периоде регулирования определяются в соответствии п. 26 Методических указаний.

Объем натурального топлива, необходимого для производства тепловой энергии, рассчитан экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, утверждённого региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2018 год (постановлением № 165 от 26.07.2018), в размере – 224,5 кг у.т./Гкал.

**Расчетный объем** натурального топлива составляет по энергетическому каменному углю сортомарки Др (с учетом естественной убыли 0,7 %) – 1 133,89 т, при низшей рабочей теплоте сгорания – 4 900ккал/кг.

Корректировка объема в сторону снижения составила 107,9 т от предложения предприятия, в связи с учётом в расчётах объёма полезного отпуска тепловой энергии согласно схемам теплоснабжения.

**Расходы** на топливо на 2018 год рассчитаны экспертами с учётом п. 28 Основ ценообразования, и составили **2 432,00** тыс. руб., в том числе стоимостьнатурального топлива 1 916,28 тыс. руб., затраты на транспортировку угля - 515,72 тыс. руб.).

**Цена угля** принята в расчёт на уровне, сложившемся за 1 полугодие 2018 года, 1 690,00 руб./т с НДС (представлены счета фактуры, том 1, стр. 15).

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложения предприятия, составила 307,47 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой объёмов угля, необходимого для выработки тепловой энергии, а также расходов по его доставке.

#### Расходы на электроэнергию

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются согласно п. 27 Методических указаний.

Предприятием на 2018 год заявлены расходы на приобретение электрической энергии в сумме 713,52 тыс. руб. на общий **объем потребления** в количестве 101,97 тыс. кВтч. Средний тариф на электрическую энергию заявлен на уровне 6,9974 руб./кВтч.

При расчете **количества** электроэнергии на 2018 год, необходимой для производства тепловой энергии, экспертами предлагается учесть фактический объём потребления электроэнергии за 2017 год по данному имущественному комплексу. Таким образом, общий расход электроэнергии, по мнению экспертов, должен составить 101,97 тыс. кВтч (что соответствует уровню потребления, предложенному предприятием).

ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» планирует приобретать электроэнергию у ПАО «Кузбассэнергосбыт» (договор с предыдущим оператором ООО «ТеплоЭнергоСбыт» от № 1513эс от 01.01.2012) по уровню напряжения НН.

Средневзвешенная цена электроэнергии за 1 полугодие 2018 составляет  
6,9955 руб./кВт\*ч (с НДС) (рассчитано на основании представленных счетов-фактур, том 1, стр. 121 тарифного дела).

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложения предприятия, составила 0,19тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой цены электрической энергии.

#### Расходы на холодную воду

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются согласно п. 27 Методических указаний.

Предприятием на 2018 год заявлены расходы по статье в сумме   
97,03 тыс. руб. на общее количество воды 1,96 тыс. м3.

Поставщиком воды является МКП «ЖКХ».

Тариф на холодную воду с 01.07.2018 для МКП «ЖКХ» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2015 № 573 в редакции постановления РЭК КО от 23.11.2017 № 397 в размере 50,74 руб./м3 (с НДС).

Таким образом, расходы на приобретение холодной воды эксперты предлагают учесть в размере 99,30 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложения предприятия, составила 2,27 тыс. руб. в сторону увеличения, в связи с учётом цены за холодную воду в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 24.11.2015 № 573 в редакции постановления РЭК КО от 23.11.2017 № 397 в размере 50,74 руб./м3 (с НДС), отличной от цены, предложенной предприятием.

#### Расходы на оплату труда

ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» заявляет расходы по данной статье в размере   
3 129,10 тыс. руб., в том числе расходы на АУП в размере 511,84 тыс. руб. на численность персонала в 2 человека, расходы на ППП – 2 617,26 тыс. руб. на численность персонала в 12,5 человек. Таким образом, средняя з/п ППП составляет   
17 448,40 руб. в месяц, АУП – 21 326,67 руб. в месяц, в общем по предприятию   
17 983,33 руб. в месяц. В качестве обоснования представлено штатное расписание (том 1, стр. 158 тарифного дела).

Эксперты предлагают согласиться с предложениями предприятия и учесть в НВВ расходы на оплату труда в полном объёме.

1. **Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования;

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

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

Предприятием на 2018 год заявлены расходы по статье в сумме   
954,38 тыс. руб.

В соответствии с вышеназванными нормативными документами, размер отчислений на социальные нужды ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» составит 30,5% (представлено уведомление ФСС о размере страхового тарифа в 0,5%) от ФОТ, то есть 954,38 тыс. руб.

1. **Ремонт основных средств**

ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» на 2018 год заявило расходы по статье в сумме 806,02 тыс. руб. В качестве обоснования представлены дефектные акты и сметные расчёты (том 3, стр. 150 тарифного дела).

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть в НВВ предприятия расходы на проведение ремонтных работ в размере 806,02 тыс. руб. с учётом НДС, так как предприятие находится на УСНО.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование работ | Вид ремонта (КР; СР; ТР) | Способ ремонта (подряд; х/способ) | Состав работы, физический объем | Стоимость ремонтов по предложению предприятия | Подтверждающие документы | Стоимость ремонтов по мнению экспертов |
| 1 | Ремонт электросилового оборудования в котельной п. Трещевский | КР | подряд | Ремонт электросилового оборудования | 131,00 | Дефектная ведомость, график ремонтов, договор подряда | 131,00 |
| 2 | Ремонт теплотрассы на участке школа-гараж от котельной п. Трещевский | КР | подряд | Ремонт теплотрассы | 434,52 | Локальный сметный расчет, дефектная ведомость, график ремонтов, договор подряда | 434,52 |
| 3 | Текущий ремонт котельного оборудования и тепловых сетей п. Трещевский и д. Малый Корчуган | ТР | подряд | Текущий ремонт котельного оборудования и тепловых сетей | 240,50 | дефектная ведомость, график ремонтов, договор подряда | 240,50 |
|  | **ИТОГО:** |  |  |  | **806,02** |  | **806,02** |

Таблица 2

#### 8) Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями

ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» на 2018 год были заявлены расходы по статье в размере 618,76 тыс. руб., включающие в себя расходы по вывозу и буртовке золошлаковых отходов, угля, очистки территории от снега – 401,53 тыс. руб., изготовление и монтаж забора – 217,23 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть расходы по данной статье в размере   
401,53 тыс. руб. (фактически понесённые затраты в 2017 году, подтверждены счетами фактурами за 2017 год, том 2, стр. 67 тарифного дела), исключив из расчёта затраты на изготовление и монтаж забора в размере 217,23 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложения предприятия, составила 217,23 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с исключением из данной статьи расходов, относящихся на капитальные вложения.

#### 9) Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями

ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» на 2018 год заявлены расходы по статье на уровне 221,43 тыс. руб. включающие в себя услуги связи – 10,80 тыс. руб., расходы на оплату услуг охраны – 117,71 тыс. руб., охрану труда – 52,64 тыс. руб., информационные и юридические услуги – 20,88 тыс. руб., другие работы и услуги – 19,40 тыс. руб.

В результате проведенного анализа, эксперты предлагают учесть расходы по статье на уровне 220,77 тыс. руб. на уровне фактически понесённых затрат в 2017 году (том 3, стр. 1 тарифного дела) с учётом ИПЦ на 2018 год равного 3,7 % (прогноз Минэкономразвития России от 27.10.2017).

Таким образом, корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложения предприятия, составит 0,66 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с применением экспертами ИПЦ отличного от предложенного предприятием.

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

Предприятием на 2018 год были заявлены расходы по данной статье в сумме 10,62 тыс. руб. в качестве обоснования представлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду (стр. 222, том 3 тарифного дела).

Таким образом, эксперты предлагают учесть данные расходы в полном объёме – 10,62 тыс. руб.

#### 11) Арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи

ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» на 2018 год были заявлены расходы по статье в сумме 787,06 тыс. руб. В качестве обоснования данных расходов представлены договоры аренды с ООО «ИТЦ», от 20.08.2018 №1А/2018, от 20.08.2018 №3А/201 (том 2, стр. 52 тарифного дела).

Эксперты предлагают включить расходы на аренду котельных - 787,06 тыс. руб. (в размере амортизационных отчислений в соответствии с расчётом предприятия).

#### 12) Расходы на обучение персонала

ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» на 2018 год были заявлены расходы по статье в сумме 3,33 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть расходы по данной статье в размере 3,33 тыс. руб. на уровне фактически понесённых затрат в 2017 году (том 3, стр. 220 тарифного дела).

#### 13) Другие расходы

Предприятием по данной статье заявлены расходы в размере   
342,77 тыс. руб., в том числе: общехозяйственные расходы –   
178,04 тыс. руб., прочие расходы – 164,73 тыс. руб.

Эксперты предлагают учесть в расчётах общехозяйственные расходы в размере фактически понесённых затрат в 2017 году (97,19 тыс. руб.) с учётом ИПЦ на 2018 год равного 3,7 % (прогноз Минэкономразвития России от 27.10.2017) - 100,79 тыс. руб. Прочие расходы предлагается учесть в размере 132,31 тыс. руб., а именно затраты на сбор денежных средств за коммунальные услуги в п. Трещевский и д. Малый Корчуган (факт 2017 года – 125,77 тыс. руб. с учётом индекса на прочие услуги 5,2 % (прогноз Минэкономразвития России от 27.10.2017), исключив из расчёта затраты на содержание экскаватора.

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложения предприятия, составила 109,67 тыс. руб. в сторону снижения.

### Внереализационные расходы

#### 1) Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 76,05 тыс. руб.

Экспертами рассчитана стоимость нормативного запаса топлива, принятого в расчёт в соответствии с постановлением РЭК КО от 26.07.2018 № 166. Данные расходы могут учитываться в НВВ 2017 года в соответствии с пп. б) п. 25 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.   
В соответствии с постановлением РЭК КО от 26.07.2018 № 166 размер нормативного запаса топлива составляет 45 тонн.

Таким образом, затраты по данной статье по расчётам экспертов составят 96,52 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов по статье на 2018 год, относительно предложения предприятия, составила 20,47 тыс. руб. в сторону увеличения.

#### 2) Расходы на услуги банков

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 8,99 тыс. руб.

Эксперты предлагают включить в расчёт расходы на уровне фактически понесённых затрат в 2017 году (представлены карточка счёта 91.02, том 3, стр. 176 тарифного дела) – 8,99 тыс. руб.

### 3. Расходы, не учитываемые в целях налогообложения

**1) Расходы на капитальные вложения (инвестиции)**

ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» (г. Топки), при расчете тарифа на тепловую энергию заявило расходы на инвестиции в размере 1 297,29 тыс. руб. В качестве обоснования предприятием представлены:

Пояснительная записка;

Выписка из схемы теплоснабжения;

Смета на выполнение работ.

При этом указанные расходы необходимо оформлять в виде инвестиционной программы. Порядок разработки, согласования и утверждения инвестиционной программы указаны в Правилах 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).

В соответствии с п. 20 Правил регулируемая организация направляет инвестиционную программу на утверждение в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в срок не позднее 15 календарных дней со дня направления в налоговые органы годового бухгалтерского баланса за предыдущий год. Таким образом, учитывая, что сроки представления инвестиционных программ истекли, РЭК не принимает заявленные предприятием расходы на инвестиции.

**2) Денежные выплаты социального характера**

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 141,00 тыс. руб.

Эксперты предлагают согласиться с предложениями предприятия и учесть в расчётах расходы на выплаты социального характера в размере 141,00 тыс. руб. согласно представленному расчёту сумм выплат (том 2, стр. 93тарифного дела) на основании коллективного договора.

Таким образом, по результатам проведённого анализа, экономически обоснованная необходимая валовая выручка ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» на тепловую энергию на 2018 год, по мнению экспертов, составила **10 833,44 тыс. руб.**

### Расчёт тарифов на тепловую энергию ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» на 2018 год

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.

В соответствии с разделом III данного заключения, расчётный объем полезного отпуска тепловой энергии, отпускаемой ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс»   
в 2018 году, равен 3 046,94 Гкал. В соответствии с разделом IV данного заключения, плановая экономически обоснованная необходимая валовая выручка по производству и передаче тепловой энергии ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс»   
в 2018 году равна 10 833,44 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» в 2018 году будет равен 3 555,52 руб./Гкал.

Таблица 3

Расчёт тарифа на тепловую энергию ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс»   
в 2018 году

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование показателя | Значение |
| 1. | Полезный отпуск, Гкал, | 3 046,94 |
| 2. | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | 10 833,44 |
| 3. | Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал | 3 555,52 |







Приложение № 2 к протоколу № 59

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 18.10.2018

**Тарифы ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке Топкинского района,**

**на период с 19.10.2018 по 31.12.2018**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименова-  ние регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуци-рован-ный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов  по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 19.10.2018 по 31.12.2018 | 3 555,52 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население\* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 19.10.2018 по 31.12.2018 | 3 555,52 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности,  тыс. руб./Гкал/ч  в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

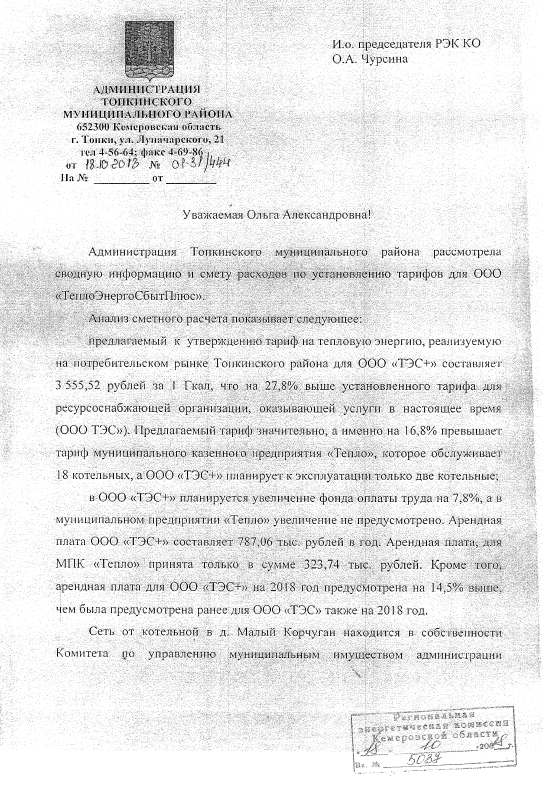
\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российский Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

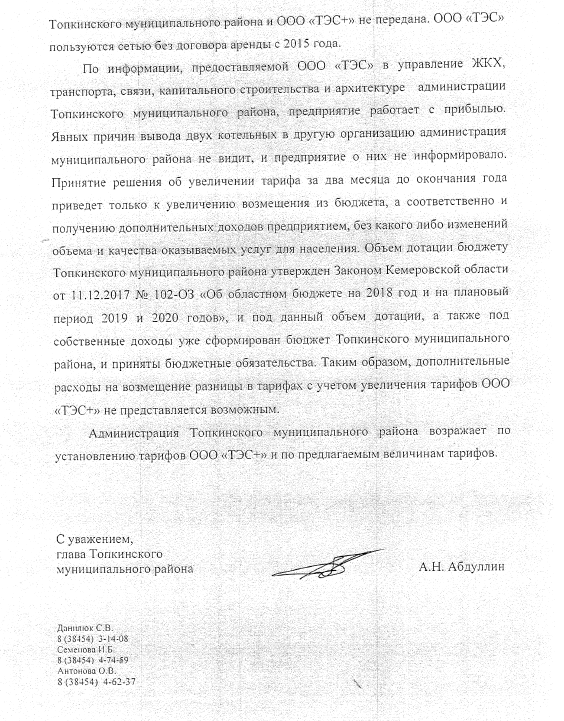
Приложение № 3 к протоколу № 59

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 18.10.2018





Приложение № 4 к протоколу № 59

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 18.10.2018

**Пояснительная записка  
региональной энергетической комиссии Кемеровской области**

**по материалам, представленным ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс», для установления тарифов на горячую воду, реализуемую на потребительском рынке**

Предприятие ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Тайгинского городского округа в открытой системе горячего водоснабжения.

Согласно п. 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», для расчета тарифа на горячее водоснабжение в открытой системе используются два компонента: теплоноситель и тепловая энергия.

Значение компонента на теплоноситель принято равным тарифам на холодную воду МКП «ЖКХ», утвержденным постановлениями РЭК Кемеровской области от 24.11.2015 № 573 в редакции постановления РЭК КО от 23.11.2017 № 397 в размере 50,74 руб./м3 (с НДС).

Величина компонента на теплоноситель составляет:

с 19.10.2018 г. по 31.12.2018 г. в размере 50,74 руб./м3 (НДС не облагается) в соответствии с постановлением РЭК КО от 18.10.2018 № .

Значение компонента на тепловую энергию принято равным одноставочным тарифам на тепловую энергию ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс», утвержденным постановлениями РЭК Кемеровской области от 18.10.2018 № 269.

Величина компонента на тепловую энергию составляет:

с 19.10.2018 г. по 31.12.2018 г. в размере 3 555,52 руб./Гкал (НДС не облагается).

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителями | без полотенцесушителей | с  полотенцесушителями | без полотенцесушителей |
| 0,0544 | 0,0536 | 0,0580 | 0,0548 |

На основании вышеуказанного, эксперты предлагают принять тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2018 год для ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» в следующем виде:

**Тарифы на горячую воду ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс»,   
реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения   
на потребительском рынке**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **2018** | С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенце-сушителями | без полотенце- сушителей | с  полотенце- сушителями | без полотенце- сушителей |
| руб./м3 | руб./м3 | руб./м3 | руб./м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 19.10.2018 – 31.12.2018 | 244,16 | 241,32 | 256,96 | 245,58 |

Приложение № 5 к протоколу № 59

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 18.10.2018

**Тарифы ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» на теплоноситель,**

**реализуемый на потребительском рынке Топкинского района, на период**

**с 19.10.2018 по 31.12.2018**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 19.10.2018  по 31.12.2018 | 50,74 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 19.10.2018  по 31.12.2018 | 50,74 | х |
| Население\* | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 19.10.2018  по 31.12.2018 | 50,74 | х |

(НДС не облагается)

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

Приложение № 6 к протоколу № 59

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 18.10.2018

**Тарифы ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения**

**(теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке Топкинского района, на период с 19.10.2018 по 31.12.2018**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ООО «ТеплоЭнерго- СбытПлюс» | с 19.10.2018 | 244,16 | 241,32 | 256,96 | 245,58 | 244,16 | 241,32 | 256,96 | 245,58 | 50,74 | 3 555,52 | х | х |

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

\*\* Тариф на теплоноситель для ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс», установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.10.2018 № 270.

\*\*\* Тариф на тепловую энергию для ООО «ТеплоЭнергоСбытПлюс» установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 18.10.2018 № 269.

Приложение № 7 к протоколу № 59

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 18.10.2018

# Экспертное заключение

# региональной энергетической комиссии Кемеровской области

по материалам, представленнымАО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район), для установления тарифов на питьевую воду, реализуемую на потребительском рынке, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023

Главный специалист (далее – «специалист») региональной энергетической комиссии Кемеровской области (далее – «РЭК КО»), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на питьевую воду, реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

Основным видом деятельности предприятия является производство, хранение и поставка произведенных спиртных напитков на рынки Российской Федерации и на экспорт. Регулируемые виды деятельности занимают незначительную долю в общей сумме доходов.

Предприятие оказывает услуги водоснабжения потребителям г. Мариинска Мариинского муниципального района, а также снабжает питьевой водой собственные производственные участки.

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

Материалы организации по расчету тарифов на 2019-2023 годы подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

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

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кемеровской области виду деятельности на 2019 - 2023 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на водоподготовку, транспортировку и подачу питьевой воды, принимаемых для определения долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2019-2023 годы и расчета тарифов на 2019-2023 годы, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Раздельный бухгалтерский учет доходов и расходов по участку водоснабжения не ведется, регулируемые виды деятельности на отдельных субсчетах аналитического учета не выделяются.

Сумма выручки от реализации услуг водоснабжения на потребительском рынке за 2017г. (по данным, предоставленным в формате шаблона CALC.TARIF.6.42) составила ***29,74*** тыс. руб. Расходы составили (данные, предоставленные в формате шаблона CALC.TARIF.6.42 и частично подтвержденные документами первичного бухгалтерского учета) ***1704,71*** тыс. руб.

Финансовый результат составил по водоснабжению – (-***1674,97***) тыс. руб.

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов**

**на питьевую воду**

Организацией было направлено заявление об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на период с 01.01.2019 по 31.12.2023с применением метода индексации. При применении метода индексации, регулируемые тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования тарифов. К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

**Базовый уровень операционных расходов** – это уровень операционных расходов, установленный на первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанный с применением метода экономически обоснованных расходов. Величина операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования, заявленная организацией, соответствует следующим значениям:

питьевая вода 827,90 тыс. руб.

**Индекс эффективности операционных расходов** организацией не заявлен.

**Нормативный уровень прибыли** организацией не заявлен. В соответствии с вышеуказанным п.п. «в» п. 79 Основ ценообразования для организаций, владеющих объектами коммунальной инфраструктуры на праве собственности, нормативный уровень прибыли в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов не устанавливается.

**Показатели энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе:**

Уровень потерь воды заявлен организацией на 2019 год в размере ***3,76*** %, на 2020 год в размере ***3,66*** %, на 2021 год в размере ***3,50*** %, на 2022 год в размере ***3,49***%, на 2023 год в размере ***3,48*** %.

Удельный расход электрической энергии заявлен организацией на 2019 год в сфере холодного водоснабжения ***0,40*** кВт\*ч/м3, на 2020-2023 годы на том же уровне.

Учитывая результаты проведенного анализа, предлагаю региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации долгосрочные параметры регулирования тарифов водоснабжения на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно данным таблицы 1.

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду**

**АО «Мариинский ликеро-водочный завод»**

**(Мариинский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Питьевая вода | 2019 | 827,90 | х | х | 3,12 | 0,40 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
|  | 2020 | х | 1 | х | 3,12 | 0,40 |
| 2021 | х | 1 | х | 3,12 | 0,40 |
| 2022 | х | 1 | х | 3,12 | 0,40 |
| 2023 | х | 1 | х | 3,12 | 0,40 |

Расчет конкретных статей расходов приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов отпускаемой питьевой воды на потребительский рынок (по всем категориям потребителей) на уровне плановых показателей 2018 года со снижением 5%. При определении темпа изменения потребления воды за 2015-2017гг. в соответствии с п. 5 Методических указаний регулятором принимались во внимание следующие моменты:

1. В случае, если данные об объеме отпуска воды (пропуска сточных вод) в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды (сточных вод) рассчитывается без учета этих лет.

2. Темп изменения (снижения) потребления воды (пропуска сточных вод) не должен превышать 5 процентов в год. В связи с тем, что фактическое изменение объемов продажи питьевой воды в предыдущих периодах составило более 5%, в таких случаях специалистом при расчете принималось значение 5% в соответствии с Методическими указаниями.

Для расчета объемов питьевой воды на собственные нужды производства специалистом использовались сведения о фактических объемах отпуска воды за 2017 год, в соответствии с представленным в материалах тарифного дела Приказом от 11.01.2016 №11 «О введении сокращенной производственной программы, а также консервации производственных мощностей/емкостного парка, ввода ТМ алкогольной продукции». Показатели объемов отпускаемой питьевой воды на собственные нужды производства принимается специалистом на уровне фактических показателей 2017 года.

Планируемый объем отпущенной воды по категориям потребителей составил:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***55648,32*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***4349,39*** м3;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***55648,32*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***4349,39*** м3.

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***55648,32*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***4349,39*** м3;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***55648,32*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***4349,39*** м3.

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***55648,32*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***4349,39*** м3;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***55648,32*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***4349,39*** м3;

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***55648,32*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***4349,39*** м3;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***55648,32*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***4349,39*** м3;

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***55648,32*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***4349,39*** м3;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***55648,32*** м3, в том числе на потребительский рынок – ***4349,39*** м3.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения, составляет:

- на период с 01.01.2019 по 30.06.2019 – ***345,02*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***26,97*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2019 по 31.12.2019 – ***595,44*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***46,54*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – ***595,44*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***46,54*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – ***606,56*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***47,41*** тыс. руб.;

- на период с 01.01.2021 по 30.06.2021 – ***606,56*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***47,41*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2021 по 31.12.2021 – ***621,04*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***48,54*** тыс. руб;

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 – ***621,04*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***48,54*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 – ***634,39*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***49,58*** тыс. руб;

- на период с 01.01.2023 по 30.06.2023 – ***634,39*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***49,58*** тыс. руб.;

- на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – ***656,65*** тыс. руб., в том числе на потребительский рынок ***51,32*** тыс. руб.

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

При установлении тарифов с применением метода индексации необходимая валовая выручка регулируемой организации рассчитывается по формуле:

,

где:

 - необходимая валовая выручка, установленная на год i долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.;

 - текущие расходы регулируемой организации, планируемые на год i, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, тыс. руб.;

 - нормативная прибыль, установленная на год i, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации на год i, тыс. руб.

Текущие расходы рассчитываются по формуле:



где:

 - текущие расходы, тыс. руб.;

 - операционные расходы, тыс. руб.;

 - расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды, тыс. руб.;

 - неподконтрольные расходы, тыс. руб.

При определении расходов на приобретение электрической энергии (мощности) и холодной воды учитываются значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, таких как удельный расход электрической энергии и уровень потерь воды в случае, если установление тарифов осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования.

Организацией заявлена необходимая валовая выручка:

- на 2019 год в размере ***2141,13*** тыс. руб., тариф – в размере ***21,89*** руб.;

- на 2020 год в размере ***2236,40*** тыс. руб., тариф – в размере ***22,78*** руб.;

- на 2021 год в размере ***2336,29*** тыс. руб., тариф – в размере ***23,74*** руб.;

- на 2022 год в размере ***2442,50*** тыс. руб., тариф – в размере ***24,72*** руб.;

- на 2023 год в размере ***2554,28*** тыс. руб., тариф – в размере ***25,78*** руб.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019;

- с 01.07.2019 по 31.12.2019;

- с 01.01.2020 по 30.06.2020;

- с 01.07.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 30.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021;

- с 01.01.2022 по 30.06.2022;

- с 01.07.2022 по 31.12.2022;

- с 01.01.2023 по 30.06.2023;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023.

Необходимая валовая выручка (далее также – «НВВ») с учетом календарной разбивки определена специалистом РЭК КО на следующем уровне:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 – в размере ***345,02*** тыс. руб.;

- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 – в размере ***595,44*** тыс. руб.;

- с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 – в размере ***595,44*** тыс. руб.;

- с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 – в размере ***606,56*** тыс. руб.;

- с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 – в размере ***606,56*** тыс. руб.;

- с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 – в размере ***621,04*** тыс. руб.;

- с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 – в размере ***621,04*** тыс. руб.;

- с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 – в размере ***634,39*** тыс. руб.;

- с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 – в размере ***634,39*** тыс. руб.;

- с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 – в размере ***656,65*** тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались индексы потребительских цен на 2018 год – 102,7%, на 2019 год – 104,6%, на 2020 год – 103,4%, на 2021-2023 годы – 104% согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2023 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 01.10.2018г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России, ИПЦ Минэкономразвития РФ).

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных организацией для определения величины необходимой валовой выручки, специалист считает экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

**I. Базовый уровень операционных расходов на 2019 год**

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитывался с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктами 17 - 26 Методических указаний (за исключением расходов на электрическую энергию (мощность, тепловую энергию и другие виды энергетических ресурсов), утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (ред. от 29.08.2017) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Организаций заявлены следующие операционные расходы:

**«Расходы на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***1182,64*** тыс. руб. при численности ***4,00*** человека и средней заработной плате ***24638,35*** руб./чел./мес.

Организацией не ведется раздельный учет расходов по регулируемому виду деятельности и фактические данные по оплате труда основного производственного персонала за 2017 год не подтверждены бухгалтерскими регистрами.

ФОТ рассчитан исходя из средней заработной платы основного производственного персонала по плановой смете 2018 года, с применением ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2019 год 104,6% – ***24067,54*** руб. и численности – ***2,20*** человека. Расходы по периодам календарной разбивки приняты в сумме ***635,38*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***317,69*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***317,69*** тыс. руб.

**«Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***358,34*** тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны на основании Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний - 0,3% (уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Расходы по периодам календарной разбивки приняты в сумме ***192,52*** тыс. руб. с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***86,62*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***105,90*** тыс. руб.

**«Цеховые (общехозяйственные) расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке (в расчете на год) расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***354,79*** тыс. руб. и включают в себя «прочие расходы».

Специалистом не представляется возможным оценить методику распределения затрат между регулируемым видом деятельности внутри структурных подразделений предприятия, а также проверить правильность отнесения общехозяйственных расходов на регулируемый вид деятельности, в связи с тем, что в учетной политике организации не прописано их распределение.

На основании вышеизложенного расходы по статье приняты регулятором в размере ***0,00*** тыс. руб.

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***0,00*** тыс. руб.

Таким образом, **базовый уровень операционных расходов на 2019 год** составил ***827,90*** тыс. руб.

Согласно п. 45 Методических указаний, операционные расходы на второй и последующие годы долгосрочного периода регулирования рассчитываются по формуле:



где:

ОРi - операционные расходы в году i (базовый уровень), тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, процентов;

ИПЦ i-1 - индекс потребительских цен, определенный в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на год i-1;

ИКА i-1 - индекс изменения количества активов в году i-1.

При расчете Операционных расходов на 2020-2023 годы регулятором использовались следующие показатели:

базовый уровень операционных расходов 2019 года – 877,79 тыс. руб.;

индекс потребительских цен на 2020 год – 103,4%, на 2021-2023 годы – 104%, согласно прогнозу Минэкономразвития РФ;

индекс эффективности операционных расходов ***1%***;

индекс изменения количества активов ***0%***.

Согласно вышеуказанной формуле уровень операционных расходов составит:

- на 2020 год – ***847,49*** тыс. руб.;

- на 2021 год – ***872,58*** тыс. руб.;

- на 2022 год – ***898,41***тыс. руб.;

- на 2023 год – ***925,00*** тыс. руб.

**II. Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

**«Электроэнергия»**

Организацией заявлено потребление электроэнергии по уровням напряжения – энергия СН-2 (1-20 кВ). Поставщик электроэнергии в соответствии с Договором от 01.04.2015 г. № 350019 является ОАО «Кузбассэнергосбыт». В качестве подтверждающих документов представлены расшифровки объемов расхода за 2017 год.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке на 2019 год расходы по данной статье в сумме ***180,31*** тыс. руб. в том числе средний тариф – ***4,42*** руб./кВт.ч., объем – ***40,79*** тыс. кВт.ч.

Регулирующим органом при анализе затрат на покупку электроэнергии использовались счета – фактуры, выставленные поставщиком ОАО «Кузбассэнергосбыт» за 2017 г., расчет средневзвешенного тарифа за 2017 год.

Расходы на период **с 01.01.2019 по 31.12.2019** приняты на уровне ***203,82*** тыс. руб.

Средний тариф на электрическую энергию принят по предложению организации на уровне ***4,42*** руб./кВТ.ч. Объем электроэнергии принят в соответствии с удельным расходом электроэнергии по предложению организации на 2019 год в пересчете на планируемый объем поданной воды в сеть (0,40 кВт\*ч/ м3), и составляет ***46,10*** тыс.кВт.ч.

-  **с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***101,91*** тыс. руб. Объем электроэнергии принят по удельному расходу в пересчете на полугодие – ***23,05*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята по предложению организации в размере ***4,42*** руб./кВтч.;

- **с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***101,91*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

На 2020 год расходы заявлены организацией в сумме ***189,93*** тыс. руб., средний тариф- ***4,64*** руб./кВТ.ч, объем энергии – ***40,91*** тыс. кВт.ч.

Расходы на период **с 01.01.2020 по 31.12.2020** приняты на уровне ***212,38*** тыс. руб. Средний тариф по плановой смете 2019 года с учетом индекса цен производителей в сфере электроэнергетики на 2020 год – 104,2% и составил – ***4,61*** руб./кВт.ч. Объем электроэнергии принят в соответствии с плановым удельным расходом электроэнергии (0,40 кВт\*ч/ м3) и составляет ***46,10*** тыс.кВт.ч.

-  **с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***106,19*** тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***23,05*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***4,61***руб./кВтч.;

- **с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***106,19*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

На 2021 год расходы заявлены организацией в сумме ***199,59*** тыс. руб., средний тариф- ***4,87*** руб./кВТ.ч, объем энергии – ***40,95*** тыс. кВт.ч.

Расходы на период **с 01.01.2021 по 31.12.2021** приняты на уровне ***220,87*** тыс. руб.

Средний тариф на электрическую энергию принят исходя из среднего тарифа плана 2020 года, с учетом индекса цен производителей в сфере электроэнергетики согласно прогнозу Минэкономразвития России 104,0% – ***4,79*** руб./кВт.ч. Объем электроэнергии принят в соответствии с плановым удельным расходом электроэнергии (0,40 кВт\*ч/ м3) и составляет ***46,10*** тыс.кВт.ч.

-  **с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***110,44*** тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***23,05*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***4,79*** руб./кВтч.;

- **с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***110,44*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

На 2022 год расходы организацией заявлены в сумме ***210,53*** тыс. руб., средний тариф- ***5,12*** руб./кВТ.ч, объем энергии – ***41,14*** тыс. кВт.ч.

Расходы на период **с 01.01.2022 по 31.12.2022** приняты на уровне ***229,71*** тыс. руб.

Средний тариф на электрическую энергию принят исходя из среднего тарифа плана 2021 года, с учетом индекса цен производителей в сфере электроэнергетики согласно прогнозу Минэкономразвития России 104,0% – 4,98 руб./кВт.ч.

-  **с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***114,85*** тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***23,05*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***4,98*** руб./кВтч.;

- **с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***114,85*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

На 2023 год расходы заявлены организацией в сумме ***221,73*** тыс. руб., средний тариф- ***5,37*** руб./кВТ.ч, объем энергии – ***41,26*** тыс. кВт.ч.

Расходы на период **с 01.01.2023 по 31.12.2023** приняты на уровне ***238,67*** тыс. руб.

Средний тариф на электрическую энергию принят исходя из среднего тарифа плана 2022 года, с учетом индекса цен производителей в сфере электроэнергетики согласно прогнозу Минэкономразвития России 103,9% – **5,18** руб./кВт.ч.

-  **с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***119,33*** тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода календарной разбивки – ***23,05*** тыс. кВтч. Средняя цена 1 кВтч электроэнергии принята в размере ***5,18*** руб./кВтч.;

- **с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***119,33*** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**III. Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Организаций заявлены следующие неподконтрольные расходы:

**«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

водный налог и плата за пользование водным объектом;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов;

плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, размер которой определяется исходя из того, что указанные выбросы (сбросы) и размещение осуществляются в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, в том числе в соответствии с планами снижения сбросов.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье:

- 2019 год в сумме ***65,04*** тыс. руб., в том числе по водному налогу ***65,04*** тыс. руб.;

- 2020 год в сумме ***74,87*** тыс. руб., в том числе по водному налогу ***74,87*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***86,23*** тыс. руб., в том числе по водному налогу ***86,23*** тыс. руб.;

- 2022 год в сумме ***99,48*** тыс. руб., в том числе по водному налогу ***99,48*** тыс. руб.;

- 2023 год в сумме ***114,76*** тыс. руб., в том числе по водному налогу ***114,76*** тыс. руб.

По результатам проведенного анализа расходы по статье приняты в расчет в соответствии с действующим законодательством с учетом календарной разбивки на следующем уровне:

- 2019 год в сумме ***72,32*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***72,32*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 2,01 на 2019 год).

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***72,32*** тыс. руб. с учетом соблюдения темпа роста тарифа по периодам;

- 2020 год в сумме ***83,14*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***83,14*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 2,31 на 2020 год).

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***40,80*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***42,34*** тыс. руб.;

- 2021 год в сумме ***95,70*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***95,70*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 2,66 на 2021 год).

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***47,85*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***47,85*** тыс. руб. с учетом соблюдения темпа роста тарифа по периодам;

- 2022 год в сумме ***110,54*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***110,54*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 3,06 на 2022 год).

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***49,14*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***61,40*** тыс. руб. с учетом соблюдения темпа роста тарифа по периодам;

- 2023 год в сумме ***127,38*** тыс. руб., в том числе:

«Водный налог» - ***127,38*** тыс.руб. Расходы по статье рассчитаны регулятором, исходя из планового объема поднятой воды и ставок водного налога в соответствии со ст. 333.12 Налогового кодекса РФ (с учетом коэффициента увеличения ставок 3,52 на 2023 год).

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***53,10*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***74,28*** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 16 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», «Правилами определения размера инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения и порядка ведения его учета», «Правилами расчета нормы доходности инвестированного капитала в сфере водоснабжения и водоотведения») при установлении тарифов из необходимой валовой выручки исключаются экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования, включая доходы, связанные с нарушениями законодательства Российской Федерации при установлении и применении регулируемых тарифов, в том числе выявленные в результате проверок и мероприятий по контролю.

При анализе фактических расходов предприятия по итогам 2017 года специалистом было выявлено фактическое не освоение средств по статье «Водный налог». Соответственно организацией получен экономически необоснованный доход прошлого периода регулирования, обусловленный снижением объемов поднятой воды вследствие сокращения объема поднятой воды по сравнению с плановыми объемами.

На основании вышеизложенного при формировании необходимой валовой выручки на 2019 год регулятором исключены излишне полученные доходы организации за 2017 год в размере ***-48,83*** тыс.руб.

Расходы по статье приняты на следующем уровне с разбивкой по периодам:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***-48,83*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***0,00*** тыс. руб.

На 2020-2023гг. расходы по данной регулятором приняты на уровне ***0,00*** тыс.руб.

**«Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов»**

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, в целях недопущения резких изменений уровня тарифов в течение регулируемого долгосрочного периода, специалистом РЭК КО произведена корректировка общей суммы необходимой валовой выручки. Формула для расчета величины сглаживания необходимой валовой выручки рассчитывается по следующей формуле в соответствии с п. 42 Методических указаний:

,

где:

 - величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Расчетная величина корректировки необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, принятая регулятором, не превышает максимально допустимый размер сглаживания 12%, предусмотренный условиями вышеуказанной формулы Методических указаний.

На основании вышеизложенного, корректировка общей суммы необходимой валовой выручки произведена на следующем уровне с учетом календарной разбивки:

- 2019 год уменьшение НВВ на сумму ***114,75*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2019 по 30.06.2019** – ***112,38*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2019 по 31.12.2019** – ***2,38*** тыс. руб.;

- 2020 год увеличение НВВ на сумму ***58,99*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2020 по 30.06.2020** – ***24,71*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2020 по 31.12.2020** – ***34,29*** тыс. руб.;

- 2021 год увеличение НВВ на сумму ***38,35*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2021 по 30.06.2021** – ***11,94*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2021 по 31.12.2021** – ***26,42*** тыс. руб.;

- 2022 год увеличение НВВ на сумму ***17,41*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2022 по 30.06.2022** – ***2,03*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2022 по 31.12.2022** – ***15,38*** тыс. руб.;

- 2023 год увеличение НВВ на сумму ***0,00*** тыс. руб., в том числе:

**с** **01.01.2023 по 30.06.2023** – ***0,00*** тыс. руб.;

**с** **01.07.2023 по 31.12.2023** – ***0,00*** тыс. руб.

**IV. «Нормативная прибыль»**

Величина нормативной прибыли регулируемой организации включает:

1) величину расходов на капитальные вложения (инвестиции), определяемую на основе утвержденных инвестиционных программ;

2) величину иных экономически обоснованных расходов на социальные нужды, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, определенный органом регулирования тарифов.

Величина нормативного уровня прибыли может быть определена органом регулирования тарифов по годам в течение долгосрочного периода регулирования на разном уровне в соответствии с мероприятиями, предусмотренными инвестиционной программой.

При определении нормативного уровня прибыли учитываются расходы, предусмотренные пунктом 31 Методических указаний.

Как уже было указано ранее, в соответствии с п.п. «в» п. 79 Основ ценообразования для организаций, владеющих объектами коммунальной инфраструктуры на праве собственности, нормативный уровень прибыли в качестве долгосрочного параметра регулирования тарифов не устанавливается.

Организацией расходы по данной статье для учета в необходимой валовой выручке не заявлены.

**Тарифы на питьевую воду**

Тарифы регулируемых организаций на питьевую воду, без дифференциации в виде одноставочных тарифов рассчитываются в соответствии с формулой:

,

где:

 - тариф регулируемой организации, устанавливаемый на i-ый год, руб./куб. м;

 - необходимая валовая выручка регулируемой организации, относящаяся на соответствующий регулируемый вид деятельности, рассчитанная на i-ый год, руб.;

 - объем отпускаемой i-той регулируемой организацией воды абонентам и другим регулируемым организациям, куб. м.

Учитывая результаты анализа и экономические интересы производителя и потребителей питьевой воды, рекомендую региональной энергетической комиссии Кемеровской области установить для организации тарифы на питьевую воду с учетом календарной разбивки:

#### Таблица 2

Тарифы на питьевую воду, реализуемую АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район) на потребительском рынке с 01.01.2019 по 31.12.2023

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | |
| Питьевая вода | | | | | |
| АО «Мариинский ликеро-водочный завод» | 2019 | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 6,20 | | 0,0 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 10,70 | | 72,6 |
| 2020 | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 10,70 | | 0,0 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 10,90 | | 1,9 |
| 2021 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 10,90 | | 0,0 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 11,16 | | 2,4 |
| 2022 | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 11,16 | | 0,0 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 11,40 | | 2,2 |
| 2023 | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 11,40 | | 0,0 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 11,80 | | 3,5 |

Приложение № 8 к протоколу № 59

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 18.10.2018

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду**

**АО «Мариинский ликеро-водочный завод»**

**(Мариинский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удельный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Питьевая вода | 2019 | 827,90 | х | х | 3,12 | 0,40 |
| 2020 | х | 1 | х | 3,12 | 0,40 |
| 2021 | х | 1 | х | 3,12 | 0,40 |
| 2022 | х | 1 | х | 3,12 | 0,40 |
| 2023 | х | 1 | х | 3,12 | 0,40 |

Приложение № 9 к протоколу № 59

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 18.10.2018

**Производственная программа**

**АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район) в сфере холодного водоснабжения**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | АО «Мариинский ликеро-водочный завод» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652154, Кемеровская область,  г. Мариинск, ул. Пальчикова, 28 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

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

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

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

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

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

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Поднято воды | м3 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 |
| 2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | Подано воды в сеть | м3 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 | 57440,46 |
| 7. | Потери воды | м3 | 1792,14 | 1792,14 | 1792,14 | 1792,14 | 1792,14 | 1792,14 | 1792,14 | 1792,14 | 1792,14 | 1792,14 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| 9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 55648,32 | 55648,32 | 55648,32 | 55648,32 | 55648,32 | 55648,32 | 55648,32 | 55648,32 | 55648,32 | 55648,32 |
| 9.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 4349,39 | 4349,39 | 4349,39 | 4349,39 | 4349,39 | 4349,39 | 4349,39 | 4349,39 | 4349,39 | 4349,39 |
| 9.1.1. | - население | м3 | 4164,14 | 4164,14 | 4164,14 | 4164,14 | 4164,14 | 4164,14 | 4164,14 | 4164,14 | 4164,14 | 4164,14 |
| 9.1.2. | - прочие потребители | м3 | 185,25 | 185,25 | 185,25 | 185,25 | 185,25 | 185,25 | 185,25 | 185,25 | 185,25 | 185,25 |
| 9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 51298,94 | 51298,94 | 51298,94 | 51298,94 | 51298,94 | 51298,94 | 51298,94 | 51298,94 | 51298,94 | 51298,94 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 345,02 | 595,44 | 595,44 | 606,56 | 606,56 | 621,04 | 621,04 | 634,39 | 634,39 | 656,65 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем холодного водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | | | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,40 | 0,42 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | - | - | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения | | | | |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 3,12 | 3,12 | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 3.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,40 | 0,40 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2017 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| Холодное водоснабжение | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 10 к протоколу № 59

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 18.10.2018



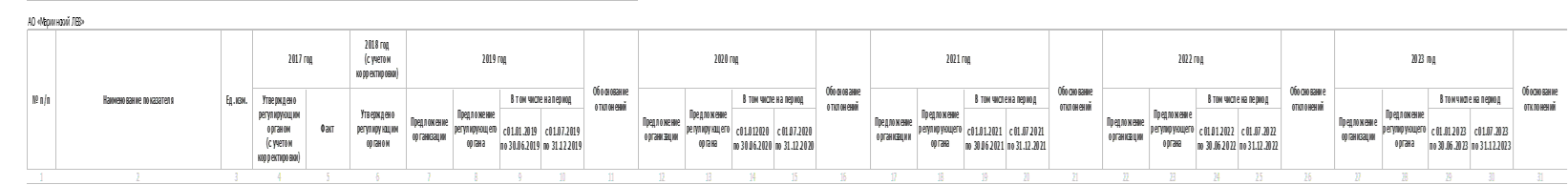














Приложение № 11 к протоколу № 59

заседания правления региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области от 18.10.2018

**Одноставочные тарифы на питьевую воду**

**АО «Мариинский ликеро-водочный завод» (Мариинский муниципальный район)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Питьевая вода | | | | | | | | | | | |
| 1. | Население  (с НДС)\* | 7,44 | 12,84 | 12,84 | 13,08 | 13,08 | 13,39 | 13,39 | 13,68 | 13,68 | 14,16 |
| 2. | Прочие потребители  (без НДС) | 6,20 | 10,70 | 10,70 | 10,90 | 10,90 | 11,16 | 11,16 | 11,40 | 11,40 | 11,80 |

\*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.