



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «14» декабря 2018 года

№ 57

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области

И.Ю. Солдатова

Присутствовали члены Правления:

| | |
|---|-----------------|
| Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | И.Ю. Солдатова |
| Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | А.Н.Смирнов |
| Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Л.А. Якимова |
| Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | И.А. Маракулина |
| Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента | Т.А. Мокина |
| Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | П.В. Северюхин |
| Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | Ю.А. Макарова |

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

| | |
|--|---------------|
| Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Л.В. Осипова |
| Заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | А.Н. Победина |
| Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Э.С. Смирнова |
| Заместитель начальника отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | А.А. Шипулина |

| | |
|--|-------------------|
| Консультант отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | С.В. Рябец |
| Начальник отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Т.В. Макшанова |
| Начальник отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Н.Г. Громова |
| Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Е.Н. Суметова |
| Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Г.А. Каменская |
| Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | Н.Е. Неугодникова |
| Представители ИОГВ Костромской области: | |
| Начальник управления городского пассажирского транспорта | С.В. Пушкин |
| Начальник управления ЖКХ администрации г. Костромы | О.О. Кургинова |
| Заместитель главы администрации г. Шарья | В.Н. Гаинцев |
| Заместитель главы администрации г. Мантурово | А.В. Гневышев |
| Представители регулируемых организаций: | |
| Заместитель директора филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО- Электрогенерация» | М.А. Корнилова |
| Генеральный директор АО «РСП ТПК КГРЭС» г. Волгореченск | М.В. Езжев |
| Представитель ООО «КФК Водоканал» | П.Л. Осипов |
| Главный экономист МУП «Костромагорводоканал» | Е.Г. Герасимова |
| Генеральный директор ЗАО «Монтажсервис» | Н.П. Иванов |
| Заместитель генерального директора ОАО «Русэнергокапитал» | А.Ю. Голубев |
| Исполнительный директор ООО «Водоканалсервис» | С.В. Жуков |
| Директор МУП «Шарьинская ТЭЦ» | М.А. Валов |
| Ведущий экономист МУП «Шарьинская ТЭЦ» | М.И. Астахова |
| Начальник отдела филиала ПАО «МРСК Центра» | А.С. Данилов |
| Исполнительный директор ПАО «ТГК-2» | С.В. Сырчин |
| Представитель ПАО «ТГК-2» | О.В. Поспелова |
| Представитель ПАО «ТГК-2» | Ю.С. Селиванова |
| Представитель КФК «Румянцев П.Р.» | И.Н. Пушкин |
| Директор ООО «Теплоснабжающее предприятие» г. Кадый | В.В. Рожков |
| Экономист ООО «Теплоснабжающее предприятие» г. Кадый | А.Н. Смирнова |
| Директор филиала «Облгазстрой» | А.Д. Орлов |
| Директор МКУП «Коммунальные системы» Мантурово | Д.Е. Серебряков |
| Экономист МКУП «Коммунальные системы» Мантурово | И.А. Смирнова |

Директор МУП «Судиславль-Водоканал»
Главный бухгалтер МУП «Судиславль-Водоканал»
Представитель ООО «Шунгенское»
Директор МУП «Ильинское»
Экономист МУП «Ильинское»
Инженер МУП «Ильинское»

Е.П. Пухов
В.М. Викулина
Н.С. Коновалов
Д.С. Котов
А.С. Погорелова
А. Е. Лавникевич

Кворум для принятия решения имелся.

Вопрос: «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО)».

СЛУШАЛИ:

1. Секретаря – ведущего эксперта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северюхина П.В.

2. Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Е.Н. Суметову, ходатайствующего об изменении формулировки вопроса № 25 «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Судиславль-Водоканал» на 2019-2021 годы» на «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Судиславль-Водоканал» на 2019 год».

3. Заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике А.А.Шипулину, ходатайствующего о снятии с повестки вопросов № 9 «Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности АО «РСП ТПК КГРЭС» при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей на 2019 год» и № 39 «Об установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТеплоСтрой» потребителям г.о.г. Мантурово, на 2019-2023 годы» и перенесении их рассмотрение на 20 декабря 2018 года.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки, поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю.– Принять повестку

Вопрос 1: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «МРСК Центра» потребителям д. Зогзино Сусанинского муниципального района Костромской области, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе А.Н. Победину, сообщившего следующее.

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы является заявление филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» (далее – ПАО «МРСК Центра») об установлении тарифов на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы (вх. от 27.04.2018 года № О-1095).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию для ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы (приказ ДГРЦ и Т КО от 11.05.2018 года № 220-Т).

В соответствии с п. 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075, при установлении тарифов на тепловую энергию в отношении ПАО «МРСК Центра» на территории

Костромской области выбран метод индексации установленных тарифов на 2019-2023 годы (постановление ДГРЦ и Т КО от 11.05.2018 года № 18/1048).

Для ПАО «МРСК Центра» период 2019-2023 годы является вторым долгосрочным периодом регулирования, тарифы устанавливаются на срок не менее 5 расчетных периодов регулирования.

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 (далее – Основы ценообразования), Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э (далее – Методические указания), прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (октябрь 2018 года) (далее – Прогноз).

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом, представлены в таблице № 1.1:

Таблица № 1.1

| №п/п | Индексы | С 1 июля 2019 года, % |
|------|--|--|
| 1. | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | 4,6 (в среднем по году) |
| 2. | Индекс роста цен на электрическую энергию | 5,9 (в среднем по всем составляющим тарифа (цены)) |
| 3. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 4,5 |
| 4. | Индекс роста цен на тепловую энергию | 2,4 |

2. Баланс полезного отпуска тепловой энергии (мощности) на 2019 год.

Поставка тепловой энергии ПАО «МРСК Центра» осуществляется электростанцией потребителям д. Зогзино Сусанинского муниципального района (6-ти квартирный жилой дом).

Объем полезного отпуска тепловой энергии на 2019 год определен ДГРЦ и Т КО в соответствии с пп. 16-22 Методических указаний, исходя из фактических объемов потребления тепловой энергии за три предыдущих года. Потери тепловой энергии в тепловых сетях приняты в объеме 0,0079 тыс. Гкал в соответствии с утвержденным нормативом технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям для ПАО «МРСК Центра» на 2019 год (постановление департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 06.02.2018 года № 1 «Об утверждении норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», расположенным на территории Сусанинского муниципального района (д. Зогзино) Костромской области, на 2019 год»).

Расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2019 год представлен в таблице № 1.2.

Таблица № 1.2

тыс. Гкал

| № п/п | Показатели | 2019 год по предложению ПАО «МРСК Центра» | | | | 2019 год по предложению ДГРЦ и Т КО | | | | Исключено/ добавлено, +/- |
|-------|---|---|-------------|--------------|-------------|-------------------------------------|-------------|--------------|-------------|---------------------------|
| | | всего | в том числе | | | всего | в том числе | | | |
| | | | вода | в том числе: | | | вода | в том числе: | | |
| | | | | 1 полугодие | 2 полугодие | | | 1 полугодие | 2 полугодие | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего | 0,1270 | 0,1270 | 0,0796 | 0,0474 | 0,1352 | 0,1352 | 0,0823 | 0,0529 | 0,0082 |
| | - котельные | 0,1270 | 0,1270 | 0,0796 | 0,0474 | 0,1352 | 0,1352 | 0,0823 | 0,0529 | 0,0082 |

| № п/п | Показатели | 2019 год по предложению ПАО «МРСК Центра» | | | | 2019 год по предложению ДГРЦ и Т КО | | | | Исключено/ добавлено, -/+ |
|-------|---|--|-------------|--------------|-------------|--|-------------|--------------|-------------|---------------------------------|
| | | всего | в том числе | | | всего | в том числе | | | |
| | | | вода | в том числе: | | | вода | в том числе: | | |
| | | | | 1 полугодие | 2 полугодие | | | 1 полугодие | 2 полугодие | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 2. | Покупная теплоэнергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | 0,1191 | 0,1191 | 0,0747 | 0,0443 | 0,1273 | 0,1273 | 0,0774 | 0,0498 | 0,0082 |
| 5. | Потери тепловой энергии в сети (нормативные) | 0,0079 | 0,0079 | 0,0049 | 0,0030 | 0,0079 | 0,0079 | 0,0049 | 0,0030 | 0,0000 |
| | то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии | 6,30 | 6,30 | 6,10 | 6,40 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,80 | -0,40 |
| 6. | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего | 0,11909 | 0,1191 | 0,0747 | 0,0443 | 0,1273 | 0,1273 | 0,0774 | 0,0498 | 0,0082 |
| 6.1 | собственному производству | 0,0728 | 0,0728 | 0,0471 | 0,0257 | 0,0743 | 0,0743 | 0,0471 | 0,0272 | 0,0015 |
| 6.2 | сторонним организациям | 0,0463 | 0,0463 | 0,0277 | 0,0186 | 0,0530 | 0,0530 | 0,0304 | 0,0226 | 0,0067 |

Расходы ПАО «МРСК Центра» по статьям затрат определялись на основании анализа представленных обосновывающих документов исходя из утвержденных показателей на 2018 год с учетом анализа фактических расходов Общества за 2017 год, а также индексов роста согласно Прогноза на соответствующий расчетный период.

2. Долгосрочные параметры регулирования 2019-2023 годы.

В соответствии с п. 33 Методических указаний, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования был определен базовый уровень операционных расходов.

Операционные расходы на 2019 год приняты в размере 41,70 тыс. руб. и снижены от предложения ПАО «МРСК Центра» на 33,21 тыс. руб. в результате определения расходов исходя из утвержденных расходов на 2018 год, увеличенных на показатель инфляции (индекс) Прогноза, который на 2019 год принят в размере 4,6%.

На последующие периоды регулирования операционные (подконтрольные) расходы рассчитаны с учетом индексов потребительских цен, индекса эффективности операционных расходов, коэффициента эластичности затрат по росту активов.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы представлен в таблице № 1.3:

Таблица № 1.3

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. измер. | Долгосрочный период регулирования 2019-2023 по предложению ПАО «МРСК Центра» | | | | | Долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы по предложению ДГРЦ и Т КО | | | | |
|-------|--|------------|--|----------|----------|----------|----------|---|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| | | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | % | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,6 | 3,4 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4. | Коэффициент эластичности | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. измер. | Долгосрочный период регулирования 2019-2023 по предложению ПАО «МРСК Центра» | | | | | Долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы по предложению ДГРЦ и Т КО | | | | |
|-------|---|------------|--|----------|----------|----------|----------|---|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| | затрат по росту активов (K _н) | | | | | | | | | | | |
| | Итого коэффициент индексации | | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0360 | 1,0239 | 1,0297 | 1,0296 | 1,0294 |
| 5. | Операционные расходы (всего) | тыс. руб. | 74,91 | 77,13 | 79,41 | 81,76 | 84,18 | 41,70 | 42,70 | 43,96 | 45,26 | 46,59 |

Неподконтрольные расходы сформированы в размере 14,28 тыс. руб. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» определены исходя из размера фонда оплаты труда (подконтрольные расходы) и действующих тарифов страховых взносов. Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» определены исходя из утвержденных показателей на 2018 год в размере 1,61 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (покупную электрическую энергию) сформированы в размере 246,52 тыс. руб. исходя из утвержденного удельного расхода топлива (электрической энергии) на производство единицы тепловой энергии (961,68 кВт*ч/Гкал), и цены на покупную электрическую энергию, увеличенной на индекс роста цен согласно Прогноза.

ПАО «МРСК Центра» необходимая валовая выручка на 2019 год заявлена в размере 620,63 тыс. руб. ДГРЦ и Т КО необходимая валовая выручка сформирована в размере 302,50 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы представлен в таблице № 1.4.

Таблица № 1.4
тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
|-------|---|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | прогноз расходов по данным ПАО «МРСК Центра» | прогноз расходов по данным ДГРЦ и Т КО | прогноз расходов по данным ПАО «МРСК Центра» | прогноз расходов по данным ДГРЦ и Т КО | прогноз расходов по данным ПАО «МРСК Центра» | прогноз расходов по данным ДГРЦ и Т КО | прогноз расходов по данным ПАО «МРСК Центра» | прогноз расходов по данным ДГРЦ и Т КО | прогноз расходов по данным ПАО «МРСК Центра» | прогноз расходов по данным ДГРЦ и Т КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | Операционные (подконтрольные) расходы | 74,91 | 41,70 | 77,13 | 42,70 | 79,41 | 43,96 | 81,76 | 45,26 | 84,18 | 46,59 |
| 2. | Неподконтрольные расходы | 20,07 | 14,28 | 20,87 | 14,58 | 21,71 | 14,96 | 22,58 | 15,35 | 23,48 | 15,76 |
| 3. | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 360,32 | 246,52 | 374,73 | 254,33 | 389,72 | 265,15 | 405,31 | 276,42 | 421,52 | 288,16 |
| 4. | Прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 165,33 | | 165,33 | | 165,33 | | 165,33 | | 165,33 | |
| 6. | ИТОГО необходимая валовая выручка | 620,63 | 302,50 | 638,06 | 311,61 | 656,17 | 324,07 | 674,98 | 337,03 | 694,51 | 350,52 |

Филиал выражает свое несогласие с низким уровнем сформированных тарифов на тепловую энергию. Данный уровень тарифов не позволяет компенсировать фактические затраты на теплоснабжение сторонних потребителей. На текущий момент некомпенсированные выпадающие доходы по данному виду деятельности ожидаются на уровне 1,2 млн.руб. (с учетом факта за 2018 год).

Также Филиал выражает несогласие с утвержденным долгосрочным параметром регулирования «Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии». Фактический показатель удельного расхода топлива 1600-1700 кВтч/Гкал, что выше планового в размере 961,68 кВтч/Гкал. Оборудование, установленное в котельной, не может обеспечить данный уровень названного показателя.

Исходя из рассчитанной необходимой валовой выручки, Правлению предлагается к рассмотрению и установлению следующие тарифы на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «МРСК Центра» потребителям д. Зогзино Сусанинского муниципального района, на 2019-2023 годы, представлены в таблице № 1.5:

Таблица № 1.5

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|----------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2 353,51 | х | х | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2 400,58 | х | х | х | х | х |
| | | 2020 | | | | | | |
| 1.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 400,58 | х | х | х | х | х |
| 1.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 496,60 | х | х | х | х | х |
| | | 2021 | | | | | | |
| 1.5. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2 496,60 | х | х | х | х | х |
| 1.6. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2 596,47 | х | х | х | х | х |
| | | 2022 | | | | | | |
| 1.7. | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2 596,47 | х | х | х | х | х |
| 1.8. | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2 700,33 | х | х | х | х | х | |
| | 2023 | | | | | | | |
| 1.9. | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2 700,33 | х | х | х | х | х | |
| 1.10. | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2 808,34 | х | х | х | х | х | |

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов публичного акционерного общества «МРСК Центра» на 2019-2023 годы, представлены в таблице № 1.6:

Таблица № 1.6

| № п/п | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | | Показатели энергосбережения энергетической эффективности | | | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|-------|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|--|---|--|---|--|
| | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловых сетей | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии | Технологические потери тепловой энергии | Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей | | |
| | | тыс. руб. | % | % | ед. | ед. | кВтч/Гкал | Гкал/год | Гкал/кв.м. | | |
| 1. | 2019 | 41,70 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 961,68 | 7,94 | 4,77 | х | х |
| 2. | 2020 | х | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 961,68 | 7,94 | 4,77 | х | х |
| 3. | 2021 | х | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 961,68 | 7,94 | 4,77 | х | х |
| 4. | 2022 | х | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 961,68 | 7,94 | 4,77 | х | х |
| 5. | 2023 | х | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 961,68 | 7,94 | 4,77 | х | х |

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе А.Н. Побединой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «МРСК Центра» потребителям д. Зогзино Сусанинского муниципального района, на 2019-2023 годы (таблица № 1.7):

Таблица № 1.7

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|----------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2 353,51 | х | х | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2 400,58 | х | х | х | х | х |
| | | 2020 | | | | | | |
| 1.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2 400,58 | х | х | х | х | х |
| 1.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 2 496,60 | х | х | х | х | х |
| | | 2021 | | | | | | |
| 1.5. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2 496,60 | х | х | х | х | х |
| 1.6. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 2 596,47 | х | х | х | х | х |
| | | 2022 | | | | | | |
| 1.7. | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2 596,47 | х | х | х | х | х |
| 1.8. | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 2 700,33 | х | х | х | х | х | |
| | 2023 | | | | | | | |
| 1.9. | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2 700,33 | х | х | х | х | х | |
| 1.10. | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 2 808,34 | х | х | х | х | х | |

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов публичного акционерного общества «МРСК Центра» на 2019-2023 годы (таблица № 1.8):

Таблица № 1.8

| № п/п | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | | Показатели энергосбережения энергетической эффективности | | | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|-------|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|--|---|--|---|--|
| | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловых сетей | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии | Технологические потери тепловой энергии | Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей | | |
| | | тыс. руб. | % | % | ед. | ед. | кВтч/Гкал | Гкал/год | Гкал/кв.м. | | |
| 1. | 2019 | 41,70 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 961,68 | 7,94 | 4,77 | х | х |
| 2. | 2020 | | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 961,68 | 7,94 | 4,77 | х | х |
| 3. | 2021 | | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 961,68 | 7,94 | 4,77 | х | х |
| 4. | 2022 | | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 961,68 | 7,94 | 4,77 | х | х |
| 5. | 2023 | | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 961,68 | 7,94 | 4,77 | х | х |

3. Тарифы, установленные пунктом 1 (таблица № 1.7), действуют с 01.01.2019 года по 31.12.2023 года.

4. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

5. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 2: «Об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии АО «Интер РАО - Электрогенерация» на территории Костромской области на 2019 год»».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу заместителя начальника отдела реагирования в электроэнергетике и газе Победину А.Н., сообщившего следующее.

Основанием для установления (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования на 2018-2022 годы является заявление филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» (далее – Костромская ГРЭС) об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2019 год (вх. от 27.04.2018 года № О-1099).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию Костромской ГРЭС на 2019 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 08.05.2018 года № 157-Т).

В соответствии с п. 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075, при установлении тарифов на тепловую энергию в отношении Костромской ГРЭС выбран метод индексации установленных тарифов на 2018-2022 годы (постановление ДГРЦ И Т КО от 05.05.2017 года № 17/58).

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 (далее – Основы ценообразования), Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э (далее – Методические указания), прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (октябрь 2018 года)

(далее – Прогноз), приказа ФАС России от 13.11.2018 года № 1547/18 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2019 год».

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности на 2019 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом, представлены в таблице № 2.1:

Таблица № 2.1

| №п/п | Индексы | С 1 июля 2019 года, % |
|------|--|--|
| 1. | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | 4,6 (в среднем по году) |
| 2. | Индекс роста цен на электрическую энергию | 5,9 (в среднем по всем составляющим тарифа (цены)) |
| 3. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 4,5 |
| 4. | Индекс роста цен на тепловую энергию | 2,4 |

2. Баланс полезного отпуска тепловой энергии (мощности) на 2019 год.

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2019 год, принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 года № 873/18-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП.

Расчет отпуска тепловой энергии на 2019 год представлен в таблице № 2.2.

Таблица № 2.2

тыс. Гкал

| № п/п | Показатели | 2019 год | | | | Отклонение, +/- |
|-------|---|---------------------------------|------------------|----------------------------|------------------|-----------------|
| | | по предложению Костромской ГРЭС | | по предложению ДГРЦ и Т КО | | |
| | | всего | в том числе вода | всего | в том числе вода | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего | 181,20 | 181,20 | 181,20 | 181,20 | 0,00 |
| | - ТЭЦ 25 МВт и более | 181,20 | 181,20 | 181,20 | 181,20 | 0,00 |
| 2. | Покупная тепловая энергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | 181,20 | 181,20 | 181,20 | 181,20 | 0,00 |
| 5. | Потери тепловой энергии в сети (нормативные)* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего | 181,20 | 181,20 | 181,20 | 181,20 | 0,00 |

3. Долгосрочные параметры регулирования на 2018-2022 годы (корректировка на 2019 год).

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров,

учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

При определении операционных (подконтрольных) расходов произведена корректировка индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые были использованы ранее при установлении тарифов.

Коэффициент инфляции, учтенный на 2019 год в рамках формирования долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы, составлял 3,7%.

В соответствии со сценарными условиями, основными параметрами Прогноза плановый показатель инфляции на 2019 год составляет 4,6%.

В связи с чем, проведена корректировка показателя инфляции при определении операционных (подконтрольных) расходов на 2019 год.

Операционные (подконтрольные) расходы определены исходя из утвержденных показателей на 2018 год. Коэффициент эффективности операционных расходов на 2019 год принят в размере 1,0%, коэффициент эластичности затрат по росту активов – в размере 0,75. В результате коэффициент индексации сложился и принят ДГРЦ и Т КО для определения (корректировки) операционных расходов на 2019 год в размере 1,036.

Определение (корректировка) операционных (подконтрольных) расходов на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы представлены в таблице № 2.3.

Таблица № 2.3

| № п/п | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2018 год утверждено | 2019 год | | |
|-------|--|-------------------|---------------------|------------|---|--|
| | | | | утверждено | корректировка по предложению Костромской ГРЭС | корректировка по предложению ДГРЦ и Т КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | | 1,037 | 1,040 | 1,040 | 1,046 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$) | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| | Итого коэффициент индексации | | 1,027 | 1,030 | 1,030 | 1,036 |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 12 206,29 | 12 568,28 | 12 567,59 | 12 645,54 |

Реестр неподконтрольный расходов (корректировка на 2019 год) представлен в таблице № 2.4.

Таблица № 2.4
тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | 2018 год утверждено | 2019 | | |
|-------|--|---------------------|------------|---|--|
| | | | утверждено | корректировка по предложению Костромской ГРЭС | корректировка по предложению ДГРЦ и Т КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 8 398,42 | 9 543,69 | 9 393,23 | 8 393,90 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 530,43 | 1 575,82 | 1 816,38 | 1 585,51 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 1 675,51 | 1 675,51 | 1 611,61 | 1 611,61 |
| | ИТОГО | 11 604,36 | 12 795,02 | 12 821,22 | 11 591,02 |
| 2. | Налог на прибыль | 327,73 | 348,03 | 430,90 | 343,96 |

| № п/п | Наименование расхода | 2018 год утверждено | 2019 | | |
|-------|---|------------------------|------------|--|--|
| | | | утверждено | корректировка по предложению Костромской ГРЭС | корректировка по предложению ДГРЦ и Т КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 3. | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 4 177,27 | 0,00 |
| 4. | Итого неподконтрольных расходов | 11 932,09 | 13 143,05 | 17 429,39 | 11 934,98 |

Неподконтрольные расходы на 2019 год (корректировка) сформированы в размере 11 934,98 тыс. руб. и снижены от предложения Костромской ГРЭС на 5 494,41 тыс. руб.

Расходы по статье «Иные расходы» (налог на имущество, налог на землю, транспортный налог) сформированы в размере 522,08 тыс. руб. и снижены от предложения Костромской ГРЭС на 779,24 тыс. руб. По данной статье Костромской ГРЭС заявлен возможный рост расходов по земельному налогу исходя из предполагаемого увеличения кадастровой стоимости земельных участков категории «земли особо охраняемых территорий и объектов» в 2019 году в 1,78 раза. Кадастровая стоимость земельного участка данной категории, находящегося в собственности Костромской ГРЭС (кадастровый номер 44:07:132601:14) составляет 101 842 659,24 руб. Согласно данным Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии переоценка указанного земельного участка не проводилась. С учетом этого, расходы на земельный налог сформированы исходя из текущей кадастровой стоимости земельных участков.

В полном объеме исключена экономия операционных расходов и энергетических ресурсов. Данная экономия возникла у регулируемой организации вследствие изменения доли распределения затрат между видами деятельности по производству электрической и тепловой энергии и не связана с проводимыми регулируемой организацией мероприятиями, направляемыми на развитие производства и снижение расходов.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (корректировка на 2019 год) представлен в таблице № 2.5.

Таблица № 2.5
тыс. руб.

| № п/п | Наименование ресурса | 2018 год утверждено | 2019 год | | |
|-------|----------------------------------|------------------------|------------|---|--|
| | | | утверждено | корректировка по предложению Костромской ГРЭС | корректировка по предложению ДГРЦ и Т КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Расходы на топливо | 121 059,19 | 125 002,01 | 134 471,27 | 118 989,06 |
| 2. | Расходы на электрическую энергию | 4,52 | 4,63 | 4,63 | 4,65 |
| 3. | Расходы на тепловую энергию | 63,39 | 65,27 | 124,67 | 64,91 |
| 4. | ИТОГО | 121 127,10 | 125 071,90 | 134 600,58 | 119 058,62 |

Расходы на топливо определялись с учетом полугодовой разбивки балансовых показателей производства тепловой энергии утвержденных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2019 год, утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 года № 873/18-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП.

Рост цен на природный газ принят с учетом индексации согласно Прогнозу с 1 июля 2019 года на 1,4%, с 1 июля 2020 года и последующие периоды – 3,0%.

Расходы по статье «Расходы на электрическую энергию» определены исходя из плановых объемов потребления электрической энергии на 2018 год (при этом учитывался анализ фактических объемов потребления за 2017 год) и плановой цены на электрическую энергию (мощность) на 2018 год с учетом индекса роста цен на 2019 год.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2019 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы представлен в таблице № 2.6.

Таблица № 2.6
тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | 2018 год утверждено | 2019 год | | |
|-------|---|------------------------|------------|---|--|
| | | | утверждено | корректировка по предложению Костромской ГРЭС | корректировка по предложению ДГРЦ и Т КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1. | Операционные (подконтрольные) расходы | 12 206,29 | 12 568,28 | 12 567,59 | 12 645,54 |
| 2. | Неподконтрольные расходы | 11 932,15 | 13 143,11 | 17 429,39 | 11 934,98 |
| 3. | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 121 127,10 | 125 071,90 | 134 600,58 | 119 058,62 |
| 4. | Прибыль | 120,39 | 123,96 | 245,07 | 163,78 |
| 5. | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 444,77 | 0,00 | 1 478,54 | 0,00 |
| 6. | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 1 286,00 | -1 120,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | -1 120,00 | 0,00 |
| 8. | Предпринимательская прибыль (5% от п.1+п.2+п.3-топливо) | 1 190,76 | 1 268,40 | 0,00 | 1 212,06 |
| 9. | ИТОГО необходимая валовая выручка | 148 307,46 | 151 055,65 | 165 201,17 | 145 014,97 |

Необходимая валовая выручка на 2019 год заявлена Костромской ГРЭС в размере 165 201,17 тыс. руб. ДГРЦ и Т КО необходимая валовая выручка на 2019 год сформирована в размере 145 014,97 тыс. руб. и снижена от предложения Костромской ГРЭС на 20 186,20 тыс. руб.

Филиал «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО - Электрогенерация» выражает особое мнение к расчету корректировки тарифов на тепловую энергию на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы (письмо от 06.12.2018 года № ПЭО/2624).

Органом регулирования в составе необходимой валовой выручки на 2019-2022 годы неучтена заявленная Обществом экономия операционных расходов и экономия от снижения потребления энергетических ресурсов (далее – Экономия).

Согласно п. 43 Методических указаний Экономия должны учитываться в составе необходимой валовой выручки в течение 5 лет начиная с года возникновения экономии.

В соответствии с п. 43-47 Методических указаний Обществом была рассчитана и заявлена в тарифы на тепловую энергию на 2019 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы (в составе неподконтрольных расходов) суммарная Экономия в следующих размерах (таблица № 2.7):

Таблица № 2.7
тыс. руб.

| № п/п | Наименование показателей | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
|-------|--|----------|----------|----------|----------|
| 1. | Экономия операционных расходов | 4 109,00 | 2 483,65 | 2 788,01 | 0,00 |
| 2. | Экономия от снижения потребления энергетических ресурсов (топлива) | 68,27 | 40,93 | 14,42 | 0,00 |
| 3. | Суммарная экономия | 4 177,27 | 2 524,58 | 2 802,43 | 0,00 |

С учетом этого, Общество считает необходимым учесть в составе необходимой валовой выручки для расчета тарифов на тепловую энергию на 2019 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы суммарную Экономия, указанную в таблице № 2.7 на соответствующий период.

Исходя из рассчитанной ДГРЦ и Т КО необходимой валовой выручки Правлению предлагается к рассмотрению и установлению следующие тарифы на 2019 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы:

1. Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Интер РАО – Электрогенерация» на территории Костромской области на 2018-2022 годы (таблица № 2.8):

Таблица № 2.8

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|----------------------------|----------------------------|--------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | | 2018 | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 793,09 | x | x | x | x | x |
| 1.2. | | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 793,09 | x | x | x | x | x |
| | | 2019 | | | | | | |
| 1.3. | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 793,09 | x | x | x | x | x |
| 1.4. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 809,19 | x | x | x | x | x |
| | | 2020 | | | | | | |
| 1.5. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 809,19 | x | x | x | x | x |
| 1.6. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 837,25 | x | x | x | x | x |
| | | 2021 | | | | | | |
| 1.7. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 837,25 | x | x | x | x | x |
| 1.8. | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 867,42 | x | x | x | x | x | |
| | 2022 | | | | | | | |
| 1.9. | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 867,42 | x | x | x | x | x | |
| 1.10. | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 899,69 | x | x | x | x | x | |

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение заместителя начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Побединой А.Н. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии акционерного общества «Интер РАО – Электрогенерация» на территории Костромской области на 2018-2022 годы (таблица № 2.9):

Таблица № 2.9

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|----------------------------|----------------------------|--------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | | 2018 | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 793,09 | x | x | x | x | x |
| 1.2. | | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 793,09 | x | x | x | x | x |
| | | 2019 | | | | | | |
| 1.3. | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 793,09 | x | x | x | x | x |
| 1.4. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 809,19 | x | x | x | x | x |
| | | 2020 | | | | | | |
| 1.5. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 809,19 | x | x | x | x | x |
| 1.6. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 837,25 | x | x | x | x | x |
| | | 2021 | | | | | | |
| 1.7. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 837,25 | x | x | x | x | x |
| 1.8. | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 867,42 | x | x | x | x | x | |
| | 2022 | | | | | | | |
| 1.9. | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 867,42 | x | x | x | x | x | |
| 1.10. | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 899,69 | x | x | x | x | x | |

2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Утвержденная плата является фиксированной, занижение и (или) завышение организацией платы является нарушением порядка ценообразования.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 3: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области, на 2019 - 2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего следующее.

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на 2019-2023 годы, поставляемую ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области (далее – ПАО «ТГК-2») является заявление ПАО «ТГК-2» (входящий номер департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – Департамент) от 28.04.2016 года № О-1214).

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основ ценообразования в теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 (далее – Основы ценообразования), Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (октябрь 2018 года) года (далее – Прогноз), приказа ФАС России от 13.11.2018 года № 1547/18 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2019 год».

ПАО «ТГК-2» находится на общей системе налогообложения.

Согласно п. 16 Основ ценообразования в отношении ПАО «ТГК-2» выбран метод индексации установленных тарифов на первый долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы (принят постановлением департамента от 11.05.2018 года № 18/105).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела по установлению тарифов на тепловую энергию на 2019-2023 годы (приказ Департамента об открытии дела и назначении уполномоченного от 11.05.2018 года № 221-Т).

При анализе обоснованности величины расходов проведена работа по определению состава расходов и оценка их экономической обоснованности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Определение состава расходов и оценка их экономической обоснованности проводилась Департаментом раздельно по регулируемым видам деятельности:

- производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии по Костромским ТЭЦ – 1 и ТЭЦ – 2;
- производство тепловой энергии районной котельной № 2;
- передача тепловой энергии по тепловым сетям, находящиеся в собственности или ином законном основании ПАО «ТГК-2».

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования 2019 год:

1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования 2019-2023 годы:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом, представлены в таблице № 3.1:

Таблица № 3.1

| № | Индексы | с 1 июля 2019 года, % | с 1 июля 2020 года, % | с 1 июля 2021 года, % | с 1 июля 2022 года, % | с 1 июля 2023 года, % |
|------|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 1. | Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем по году | 4,6 | 3,4 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 2. | Индекс роста цен на природный газ | 1,4 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| 3. | Индекс роста цен на электрическую энергию (в среднем по всем составляющим тарифа (цены)) | 5,9 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
| 3.1. | индекс роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| 4. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 2,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), на основании которого были рассчитаны тарифы на 2019 – 2023 годы:

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2019 год (Костромские ТЭЦ – 1, ТЭЦ – 2), принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 года № 873/18-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП.

Объем отпуска тепловой энергии на 2019 год, поставляемой с источников тепловой энергии ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области соответствует показателям, принятым в утвержденной (актуализированной) схеме теплоснабжения, размещенной на официальном сайте Администрации г. Кострома <http://www.gradkostroma.ru/society/housing/infrastructure/teplosnab/index.aspx>.

Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ПАО «ТГК-2» принят в рамках утвержденного норматива технологических потерь постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 14.08.2018 года № 26 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ПАО «ТГК-2» Костромские тепловые сети, расположенным на территории городского округа город Кострома Костромской области, на 2019 год».

Расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2019 год, таблица № 3.2:

Таблица № 3.2
тыс. Гкал

| № п/п | Показатели | Период регулирования 2019 год | | | | | | | |
|----------------------------|----------------------------|-------------------------------|----------|---------------|-------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | | всего | вода | Отбор-ный пар | в том числе: | | | | |
| | | | | | 1,2 - 2,5 кгс/см ² | 2,5 - 7,0 кгс/см ² | 7,0 - 13,0 кгс/см ² | > 13 кгс/см ² | острый и редуци-рованный |
| По предложению ПАО «ТГК-2» | | | | | | | | | |
| 1. | Отпуск теплоэнергии, всего | 1 643,38 | 1 546,52 | 96,87 | 0,00 | 95,99 | 0,00 | 0,87 | 0,00 |
| 2. | Покупная теплоэнергия | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Показатели | Период регулирования 2019 год | | | | | | | |
|-----------------------------|--|-------------------------------|----------|---------------|--------------------------------------|----------------------------------|--|-----------------------------|---------------------------------|
| | | всего | вода | Отбор-ный пар | в том числе: | | | | |
| | | | | | в том числе: | | | | |
| | | | | | 1,2 - 2,5 кгс/ см ² | 2,5 - 7,0 кгс/см ² | 7,0 - 13,0 кгс/ см ² | > 13 кгс/см ² | острый и редуци- рованный |
| 3. | Хозяйственные нужды с коллекторов всего | 3,74 | 3,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей всего | 30,25 | 0,00 | 30,25 | 0,00 | 29,37 | 0,00 | 0,87 | 0,00 |
| 5. | Отпуск теплоэнергии в сети СЦТ | 1 609,40 | 1 542,78 | 66,62 | 0,00 | 66,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Потери теплоэнергии в сети СЦТ | 201,34 | 191,48 | 9,87 | 0,00 | 9,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети СЦТ, всего | 1 408,05 | 1 351,30 | 56,75 | 0,00 | 56,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Полезный отпуск теплоэнергии, всего | 1 438,30 | 1 351,30 | 87,00 | 0,00 | 86,12 | 0,00 | 0,87 | 0,00 |
| По предложению Департамента | | | | | | | | | |
| 1. | Отпуск теплоэнергии, всего | 1 652,27 | 1 555,40 | 96,87 | 0,00 | 95,99 | 0,00 | 0,87 | 0,00 |
| 2. | Покупная теплоэнергия | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Хозяйственные нужды с коллекторов всего | 3,74 | 3,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей всего | 30,25 | 0,00 | 30,25 | 0,00 | 29,37 | 0,00 | 0,87 | 0,00 |
| 5. | Отпуск теплоэнергии в сети СЦТ | 1 618,28 | 1 551,66 | 66,62 | 0,00 | 66,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Потери теплоэнергии в сети СЦТ | 194,413 | 187,09 | 7,32 | 0,00 | 7,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети СЦТ, всего | 1 423,87 | 1 364,57 | 59,30 | 0,00 | 59,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Полезный отпуск теплоэнергии, всего | 1 454,12 | 1 364,57 | 89,54 | 0,00 | 88,67 | 0,00 | 0,87 | 0,00 |

3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов на 2019 год (первый год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы):

3.1. Операционные (подконтрольные) расходы.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2019, таблица № 3.3:

Таблица № 3.3
тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Заявлено ПАО «ТГК-2» | | Предложение Департамента ГРЦ и Т КО | | | | Отклонения, +/- (добавлено/исключено), гр.6-гр.4 |
|-------|--|---|--|--|--|--|---|--|
| | | Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования 2018 год | Первый год очередного долгосрочного периода регулирования 2019 год | Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования 2018 год (утверждено) | Первый год очередного долгосрочного периода регулирования 2019 год | | | |
| | | | | | Всего | из них отнесено на расходы по регулируемым тарифам | из них отнесено на расходы по свободным ценам | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6.1. | 6.2. | 7 |
| 1. | Расходы на приобретение сырья и материалов | 62 438,00 | 74 967,09 | 36 717,02 | 42 907,13 | 41 468,00 | 1 439,13 | -32 059,96 |
| 2. | Расходы на ремонт основных средств | 46 879,66 | 57 990,24 | 24 505,38 | 25 991,68 | 25 267,95 | 723,73 | -31 998,56 |
| 3. | Расходы на оплату труда | 280 213,79 | 289 685,65 | 185 409,31 | 179 617,18 | 174 026,54 | 5 590,63 | -110 068,47 |
| 4. | Расходы на оплату | 9 530,51 | 8 311,50 | 6 234,39 | 4 363,85 | 4 227,80 | 136,05 | - 3 947,65 |

| № п/п | Наименование расхода | Заявлено ПАО «ТГК-2» | | Предложение Департамента ГРЦ и Т КО | | | | Отклонения, +/- (добавлено/исключено), гр.6-гр.4 |
|-------|---|---|--|--|--|--|--|--|
| | | Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования 2018 год | Первый год очередного долгосрочного периода регулирования 2019 год | Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования 2018 год (утверждено) | Первый год очередного долгосрочного периода регулирования 2019 год | | | |
| | | | | | Всего | из них отнесено на расходы по регулируемым тарифам | из них из них отнесено на расходы по свободным ценам | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6.1. | 6.2. | 7 |
| | работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | | | | | | | |
| 5. | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая: | 44 347,31 | 47 251,18 | 38 784,04 | 35 824,00 | 34 634,73 | 1 189,27 | - 11 427,17 |
| 6. | Расходы на служебные командировки | 464,83 | 500,47 | 697,69 | 400,18 | 386,79 | 13,39 | - 100,29 |
| 7. | Расходы на обучение персонала | 609,84 | 649,10 | 729,26 | 568,23 | 548,44 | 19,79 | - 80,87 |
| 8. | Лизинговый платеж | 729,99 | 312,11 | - | - | - | - | - 312,11 |
| 9. | Арендная плата | 2 657,54 | 2 666,23 | 1 822,86 | 2 203,07 | 2 146,84 | 56,23 | - 463,16 |
| 10. | Другие расходы, в том числе: | 1 839,54 | 1 874,97 | 194,27 | 252,50 | 244,52 | 7,98 | - 1 622,46 |
| | ИТОГО базовый уровень операционных расходов | 449 711,00 | 484 208,53 | 295 094,23 | 292 127,82 | 282 951,61 | 9 176,21 | - 192 080,71 |

3.1.1. Расходы определялись с учетом анализа фактических показателей работы в предыдущие периоды регулирования, утвержденных показателей в предыдущем долгосрочном периоде регулирования 2016-2018 годы, применения индексов роста в соответствии с основными параметрами Прогноза.

Базой для расчета тарифов послужили данные, представленные ПАО «ТГК-2» в адрес Департамента в рамках мониторинга фактических показателей работы в 2017 году, планируемые показатели ПАО «ТГК-2» в рамках тарифной заявки на 2019-2023 годы и утвержденные показатели в 2018 году.

Расходы по элементам затрат, которые ежегодно являются неотъемлемой частью процесса снабжения тепловой энергией потребителей (кроме одновременных расходов, расходов, возникающих с периодичностью два и более лет) определялись с учетом анализа фактических показателей работы в предыдущие периоды.

Основное снижение операционных расходов приходится по статье «Расходы на оплату труда», материалам на ремонт и расходам на ремонт, выполняемым подрядным способом.

3.1.2. По статье «Расходы на оплату труда» в целом по ПАО «ТГК-2» приняты в размере 262 262, 28 тыс. руб., из них отнесено на тепловую энергию 179 617,18 тыс. руб. (не принято 110 068,47 тыс. руб.).

Снижение вызвано:

1) корректировкой тарифного коэффициента. Тарифный коэффициент на 2019 год по предложению ПАО «ТГК-2» - 3,16, по предложению департамента – 2,61.

ПАО «ТГК-2» должным образом не обосновало изменение тарифных коэффициентов, тарифные коэффициенты представлены в виде сводных таблиц без подтверждающих обосновывающих материалов. Данный фактор имеет систематический характер, и неоднократно являлся основной причиной разногласий в течение нескольких периодов регулирования.

Штатное расписание, которое является локальным нормативным актом организации, представленное в составе тарифной заявки, направлено без должностных окладов (только с перечнем должностей).

В расчете фонда оплаты труда на 2019 год Департамент принял тарифные коэффициенты, соответствующие ступени по оплате труда на уровне 2017 года руководствуясь п. 42 Основ ценообразования, согласно которого при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют в соответствии с методическими указаниями размер фонда оплаты труда согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Отметим, что в предыдущий период регулирования (2016-2018 годы) тарифные коэффициенты в составе тарифов на тепловую энергию приняты ниже, чем при формировании плановых показателей на 2019-2023 годы.

В связи тем, что в ПАО «ТГК-2» изменен размер премии за выполнение основных показателей производственно-хозяйственной деятельности с 75% на 50% (приказы от 31.07.2017 года № 239 «О внесении изменений локальные нормативные акты», от 31.10.2017 года № 344 «О внесении изменений в Положение об оплате работников ПАО «ТГК-2»), Департаментом принято увеличение коэффициентов до факта 2017 года по данным ПАО «ТГК-2».

2) из расчета фонда оплаты труда исключены выплаты по итогам года в виду отсутствия фактических выплат в предыдущие периоды.

3) Департамент исключил из расчета расходы, относимые на тепловую энергию, расходы части работников по персоналу электрического цеха ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, которые, по мнению департамента, должны напрямую относиться на производство электрической энергии.

В соответствии с п. 10 Основ ценообразования регулируемые организации ведут отдельный учет объема тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих видов деятельности:

1) производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;

2) передача тепловой энергии и теплоносителя;

3) сбыт тепловой энергии и теплоносителя;

4) подключение к системе теплоснабжения.

ПАО «ТГК-2» организован отдельный учет расходов в составе тарифов на тепловую энергию:

– по производству тепловой энергии (мощности) и электрической энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии по Костромским ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и РК-2;

– по передаче и сбыту тепловой энергии по тепловым сетям.

Начиная с 2016 года ПАО «ТГК-2» перешли на тепловой метод распределения удельного расхода условного топлива между электроэнергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии. Таким образом, на электростанциях выделили долю прямых расходов, относимых на тепловую энергию. Что привело к увеличению тарифной нагрузки на тепловую энергию.

Основной целью ПАО «ТГК-2» изменения подходов было снижение расходов по топливу на производство электрической энергии (мощности), и, соответственно, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Таким образом, ПАО «ТГК-2» осуществили отдельный учет расходов в отношении всех видов деятельности со всеми их особенностями.

Однако предполагаем, что не все реальные расходы между осуществляемыми видами деятельности по производству тепловой энергии (мощности) и электрической энергии (мощности) разделены должным образом.

В составе расходов на тепловых электростанциях Костромских ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2 находятся расходы по содержанию электрического цеха. На территории станций находятся открытые распределительные устройства (ОРУ) – электроустановки, служащие для приёма и распределения электрической энергии одного класса напряжения и комплектные распределительные устройства (КРУ).

Целевое назначение данных устройств предназначено для осуществления продажи произведенной электрической энергии на оптовый рынок электрической энергии (мощности).

Это подтверждается из смысла норм, принятыми постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2016 года № 989 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций».

На основании вышеизложенного, считаем необходимым ПАО «ТГК-2» организовать отдельный учет расходов в отношении осуществляемых видов деятельности с учетом выделения и отнесения расходов на содержание ОРУ и КРУ непосредственно на производство электрической энергии (мощности).

В виду этого, считаем необходимым отделить прямые расходы, которые должны относиться на производство электрической энергии.

В результате при расчете фонда оплаты труда приняты следующие показатели, представлены в таблице № 3.4:

Таблица № 3.4

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Период регулирования 2019 год, всего по ПАО «ТГК-2» | | | | | |
|-------|--|----------|---|----------|----------|----------|----------|--------------|
| | | | Итого | ТЭЦ-1 | ТЭЦ-2 | РК-2 | ТС | ЭЦ (доля ИА) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Численность, принятая для расчета | чел. | 631,00 | 170,92 | 309,14 | 32,68 | 115,11 | 3,15 |
| 2. | Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 6 248,00 | 6 248,00 | 6 248,00 | 6 248,00 | 6 248,00 | 6 248,00 |
| 3. | Тарифный коэффициент | | 2,61 | 2,62 | 2,71 | 2,10 | 2,47 | 3,06 |
| 4. | Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника | % | 17,67 | 17,99 | 18,05 | 33,14 | 12,71 | 5,93 |
| 5. | Текущее премирование | % | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 |
| 6. | Вознаграждение за выслугу лет | % | 18,65 | 20,08 | 18,55 | 22,69 | 15,85 | 14,81 |
| 7. | Выплаты по итогам года | % | - | - | - | - | - | - |
| 8. | Индексационная выплата | | | | | | | |
| 8.1. | процент выплаты | % | 9,54 | 9,50 | 9,21 | 11,85 | 10,10 | - |
| 8.2. | сумма выплат | руб. | 1 558,00 | 1 558,00 | 1 558,00 | 1 558,00 | 1 558,00 | 1 558,00 |

3.1.3. Расходы на ремонт, выполняемые подрядным способом приняты в размере 42 617,73 тыс. рублей, из них на тепловую энергию отнесено 25 991,68 тыс. руб. (снижение составило 31 998,56 тыс. руб.). Заявленные расходы ПАО «ТГК-2» значительно превышают фактические расходы в предыдущие периоды регулирования (в три раза). Расходы по данной статье принимались исходя из фактического объема расходов в 2017 году, которые на 2019 год были проиндексированы на индексы ИПЦ согласно Прогноза.

3.2. Неподконтрольные расходы, представлены в таблице № 3.5:

Таблица № 3.5
тыс. руб.

| № п.п. | Наименование расхода | 2019 год | | | | Отклонения, +/- (добавлено/исключено), гр.4-гр.3 |
|--------|--|---|--|--|--|--|
| | | прогноз расходов на 2019 год по данным регулируемой организации | прогноз расходов на 2019 год по данным Департамента ГРЦ и Т КО | | | |
| | | | всего на тепловую энергию | из них отнесено на расходы по регулируемым тарифам | из них из них отнесено на расходы по свободным ценам | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 4.1. | 4.2. | 5 |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Арендная плата | 22,17 | 21,16 | 20,20 | 0,96 | - 1,01 |
| 1.3. | Концессионная плата | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 27 817,30 | 21 453,83 | 20 871,92 | 581,91 | - 6 363,46 |
| 1.5. | Отчисления на социальные нужды | 87 423,35 | 54 064,77 | 52 381,99 | 1 682,78 | - 33 358,58 |
| 1.6. | Расходы по сомнительным долгам | 16 091,38 | 16 091,38* | 16 091,38* | - | - |
| 1.7. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 79 516,75 | 66 038,26 | 64 462,32 | 1 575,94 | - 13 478,49 |
| 1.8. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 85 361,75 | 13 685,00* | 13 685,00* | - | - 71 676,75* |
| | ИТОГО | 296 232,69 | 141 578,02 | 137 736,43 | 3 841,59 | - 154 654,67 |
| 2. | Налог на прибыль | 18 028,39 | 2 946,68 | 2 839,95 | 106,73 | - 15 081,72 |
| 3. | Итого неподконтрольных расходов | 314 261,08 | 144 524,70 | 140 576,38 | 3 948,32 | - 169 736,39 |

3.2.1. Расходы по арендной плате, на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, амортизация основных средств и нематериальных активов скорректированы департаментом в связи с уточнением доли распределения расходов между регулируемыми видами деятельности по станциям.

При формировании расходов по статье «Амортизация», и как следствие, по налогу на имущество (в части уточнения стоимости основных средств), Департаментом не принята переоценка основных средств, произведенная в 2016-2017 годах согласно п. 29 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э (далее – Методические указания), так как амортизационные отчисления в результате переоценки не являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации.

3.2.2. Отчисления на социальные нужды скорректированы в сторону снижения исходя из принятого фонда заработной платы в составе операционных (подконтрольных) расходов отличного от предложения регулируемой организации.

3.2.3. Расходы по сомнительным долгам.

В соответствии с пунктом 47 Основ ценообразования расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 года № 2490-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2019-2023 годы» (далее распоряжение от 15.11.2018 года № 2490-р) рост платы граждан за коммунальные услуги с 1 июля 2019 года в среднем по Костромской области утвержден в размере 2,0%.

Постановлением губернатора Костромской области от 10.12.2018 года № 259 «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Костромской области на 2019-2023 годы» установлены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Костромской области с учетом обоснования их величины, в том числе для муниципального образования Городской округ город Кострома в размере 2,0%.

По расчету департамента предельная величина расходов по сомнительным долгам составляет 16 091,38 тыс. руб. (величина рассчитана без учета доли расходов по транспортирующим организациям, рассчитана только от НВВ, относимой на население по собственному производству тепловой энергии и услугам по передаче тепловой энергии по магистральным сетям).

Включение данных расходов по максимальному предельному показателю (не более 2 процентов) приведет к дополнительному росту тарифа на тепловую энергию на 1,3 процента (вместо 2,0 процентов рост складывается на уровне 3,3 процентов), и, как следствие, к превышению среднего индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, утвержденного распоряжением от 15.11.2018 года № 2490-р.

В составе тарифов на тепловую энергию на 2019 год учитываются расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» в размере 64 462,32 тыс. руб., данные расходы возмещаются потребителями тепловой энергии. На 2019 год инвестиционная программа для ПАО «ТГК-2» не утверждена, следовательно, амортизация как источник инвестиционной программы не используется.

В силу сложившихся факторов и ограничения роста тарифов предельными уровнями и индексом изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, считаем допустимым на 2019 год, при необходимости, создание резерва по сомнительным долгам, предусмотреть его за счет возмещаемых потребителями амортизационных отчислений.

3.2.4. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, рассчитаны департаментом в размере 13 685,00 тыс. руб.

Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей тепловой энергии (мощности), учитывались исходя из процентной ставки, не превышающей средней ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации (с 14.09.2018 года ставка по решению Совета директоров Центрального банка Российской Федерации составляет 7,5 процентов), увеличенной на 4 процентных пункта. В качестве достаточного размера оборотного капитала использовалась величина 7% от плановой валовой выручки на 2019 год от продажи тепловой энергии (исходя из уровня платежеспособности потребителей 93%).

В составе тарифов на тепловую энергию на 2019 год учитываются расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» в размере 64 462,32 тыс. руб., данные расходы возмещаются потребителями тепловой энергии. На 2019 год инвестиционная программа для ПАО «ТГК-2» не утверждена, следовательно, амортизация, как источник инвестиционной программы не используется.

В силу сложившихся факторов, и ограничения роста тарифов предельными уровнями и индексом изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, считаем допустимым на 2019 год, предусмотреть расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала, за счет возмещаемых потребителями амортизационных отчислений.

3.2.5. Налог на прибыль скорректирован в сторону снижения в виду уточнения налогооблагаемой базы с учетом проведенных корректировок по статьям расходов.

3.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, представлены в таблице № 3.6:

Таблица № 3.6
тыс. руб.

| № п.п. | Наименование расхода | 2019 | | | | Отклонения, +/- (добавлено/исключено), гр.4-гр.3 |
|--------|--------------------------------------|---|--|--|--|--|
| | | прогноз расходов на 2019 год по данным регулируемой организации | прогноз расходов на 2019 год по данным Департамента ГРЦ и Т КО | | | |
| | | | всего на тепловую энергию | из них отнесено на расходы по регулируемым тарифам | из них из них отнесено на расходы по свободным ценам | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 4.1. | 4.2. | 5 |
| 1. | Расходы на топливо | 1 230 123,97 | 1 199 995,50 | 1 159 099,76 | 40 895,74 | - 30 128,46 |
| 2. | Расходы на электрическую энергию | 39 496,65 | 38 420,18 | 37 922,75 | 497,43 | - 1 076,47 |
| 3. | Расходы на передачу тепловой энергии | 2 589,42 | 2 449,21 | 2 449,21 | - | - 140,21 |
| 4. | Расходы на холодную воду | 10 172,55 | 9 667,33 | 9 365,81 | 301,52 | - 505,22 |
| 5. | Расходы на теплоноситель | - | - | - | - | - |
| 6. | ИТОГО | 1 282 382,59 | 1 250 532,22 | 1 208 837,53 | 41 694,69 | - 31 850,37 |

При расчете расходов на приобретение энергетических ресурсов индекс роста цен на газ принят в размере 1,4 (с 1 июля 2019 года), индекс роста на электрическую энергию принят с 1 июля 2019 года в размере 5,9 процента (в среднем по всем составляющим с учетом индекса роста тарифов (цен) на услуги по передаче электрической энергии 3,0 процента), индекс роста цен на воду и водоотведение – 2,0 процента (с 1 июля 2019 года).

Объемы ресурсов по электрической энергии и холодной воде формировались с учетом анализа фактического потребления и плановыми показателями по тепловой энергии.

В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.06.2018 года № 474 норматив удельного расхода условного топлива на тепловую энергию на 2019-2023 годы по Костромской ТЭЦ-1 составляет 167,8 кг/Гкал, по Костромской ТЭЦ-2 170,6 кг/Гкал, по постановлению департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 03.09.2018 года № 33 норматив удельного расхода условного топлива на тепловую энергию районной котельной Костромской ТЭЦ-2 составляет 168 кг/Гкал.

С 2016 года регулируемая организация изменила метод распределения удельного расхода условного топлива между электроэнергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

Департаментом на три года введен понижающий коэффициент на каждый год переходного периода в целях сглаживания тарифных последствий, возникающих из-за изменения метода распределения расхода топлива без изменения суммарного расхода условного топлива.

В соответствии со ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – № 190-ФЗ) органы регулирования тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более устанавливают в рамках предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней тарифов на тепловую энергию, принятых ФАС России.

На 2019 год указанные предельные уровни установлены приказом ФАС России от 13.11.2018 года № 1547/18 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2019 год».

Из-за перехода регулируемой организации на тепловой метод распределения топлива возникла значительная тарифная нагрузка по тепловой энергии.

Повышение тарифов на тепловую энергию происходит с 1 июля, в 1 полугодии тарифы не повышаются и рассчитаны исходя из базовых расходов предыдущего периода. Тарифы увеличиваются и действуют год с 1 июля по 31 июня расчетного периода.

Таким образом, в составе тарифов объективней принимать удельные расходы топлива в 1 полугодии регулируемого периода исходя из установленных удельных расходов во втором полугодии предшествующего периода регулирования и увеличение удельных расходов топлива предусматривать со второго полугодия (которые в последующем будут действовать год с 1 июля по 31 июня).

На 2018 год удельные расходы в составе тарифов на тепловую энергию приняты: по ТЭЦ-1 – 164,52 кг.у.т/Гкал, по ТЭЦ-2 – 162,35 кг. у.т. /Гкал, районной котельной Костромской ТЭЦ-2 – 168,85 кг.у.т/Гкал.

На 2019 год удельные расходы приняты по Костромской ТЭЦ-1 - 167,8 кг.у.т/Гкал, по Костромской ТЭЦ-2 – 167,33 кг.у.т/Гкал, районной котельной Костромской ТЭЦ-2 – 168 кг.у.т/Гкал.

Расходы сформированы в рамках установленных ФАС России предельных уровней тарифов. Увеличение удельных расходов топлива в 1 полугодии 2019 года (по отношению ко 2 полугодью предшествующего периода 2018 года) выполнено за счет перераспределения расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам.

Данное решение принято с целью выполнения основных принципов государственного регулирования:

1. обеспечение доступности тепловой энергии (мощности) для потребителей;
2. установление тарифов в рамках предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней тарифов на тепловую энергию, принятых ФАС России (ст. 7 № 190-ФЗ);
3. не допущение повышения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги выше предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях (ст. 157.1 ЖК РФ, распоряжение от 15.11.2018 года № 2490-р).

3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов, принятый при расчете тарифов на 2019 год, представлен в таблице № 3.7:

Таблица № 3.7
тыс. руб.

| № п.п. | Наименование расхода | 2019 год | | | | Отклонения, +/- (добавлено/исключено) |
|--------|---|--|--|--|---|---------------------------------------|
| | | прогноз на 2019 год по данным регулируемой организации | прогноз на 2019 год по данным Департамента ГРЦ и ТКО | | | |
| | | | всего на тепловую энергию | из них отнесено на расходы по регулируемым тарифам | из них отнесено на расходы по свободным ценам | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 4.1. | 4.2. | 5 |
| 1. | Операционные (подконтрольные) расходы | 484 208,53 | 292 127,82 | 282 951,61 | 9 176,21 | - 192 080,71 |
| 2. | Неподконтрольные расходы | 314 261,08 | 144 524,70 | 140 576,38 | 3 948,32 | - 169 736,39 |
| 3. | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 1 282 382,59 | 1 250 532,22 | 1 208 837,53 | 41 694,69 | - 31 850,37 |
| 4. | Нормативная прибыль | 72 374,35 | 2 947,87 | 2 848,82 | 99,06 | - 69 426,48 |
| 5. | Расчетная предпринимательская прибыль | 38 138,85 | 9 667,90 | 9 667,90 | - | - 28 470,95 |
| 6. | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении | 227 240,58 | - | - | - | - 227 240,58 |

| № п.п. | Наименование расхода | 2019 год | | | | Отклонения, +/- (добавлено/исключено) |
|--------|--|--|--|--|--|---------------------------------------|
| | | прогноз на 2019 год по данным регулируемой организации | прогноз на 2019 год по данным Департамента ГРЦ и ТКО | | | |
| | | | всего на тепловую энергию | из них отнесено на расходы по регулируемым тарифам | из них из них отнесено на расходы по свободным ценам | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 4.1. | 4.2. | 5 |
| | тарифов | | | | | |
| 7. | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | - | - | - | - | - |
| 8. | Расходы, связанные с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в плату за подключение за подключение | 668,90 | 26,13* | 25,65 | 0,48 | - 642,77 |
| 9. | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива | 1 883,22 | - | - | - | - 1 883,22 |
| 10. | ИТОГО необходимая валовая выручка | 2 421 158,11 | 1 699 826,64 | 1 644 907,88 | 54 918,76 | - 721 331,47 |

3.4.1. Прибыль принята в размере 2 947,87 тыс. руб., снижена от предложения ПАО «ТГК-2» на 69 426,48 тыс. руб. Не приняты расходы на капитальные вложения в виду отсутствия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы ПАО «ТГК-2» на 2019-2023 годы.

В составе прибыли приняты расходы из прибыли социального характера в соответствии с Коллективным договором, услуги банка.

Департамент исключил социальные расходы сверх коллективного договора, расходы социального характера приняты с учетом анализа фактических расходов по итогам работы в 2017 г.

3.4.2. Предпринимательская прибыль принята в размере 9 667,90 тыс. руб. (расходы на мероприятия по энергосбережению).

Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации - величина, остающаяся в распоряжении регулируемой организации и расходуемая по ее усмотрению. То есть это расходы, которые не являются необходимыми для обеспечения достаточности средств для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения регулируемой организации по сравнению с прочими расходами, которые являются неотъемлемой частью при поставке тепловой энергии.

Согласно распоряжению от 15.11.2018 года № 2490-р рост платы граждан за коммунальные услуги с 1 июля 2019 года в среднем по Костромской области утвержден в размере 2,0%.

Постановлением губернатора Костромской области от 10.12.2018 года № 259 «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Костромской области на 2019-2023 годы» установлены предельные (максимальные) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Костромской области с учетом обоснования их величины, в том числе для муниципального образования Городской округ город Кострома в размере 2,0%.

Включение данных расходов по максимальной предельной величине приведет к дополнительному росту тарифа на тепловую энергию, и, как следствие, к превышению предельных уровней тарифов и среднего индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, утвержденного распоряжением от 15.11.2018 года № 2490-р.

Кроме того, в составе тарифов на тепловую энергию, предусматривается нормативная прибыль регулируемой организации. Таким образом, баланс интересов регулируемой организации не нарушается.

3.4.3. Расходы, связанные с подключением объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в плату за подключение.

Данные расходы в составе тарифа на тепловую энергию приняты департаментом в размере 551,03 тыс. руб., из них расходы на строительство участка тепловой сети в размере 525,38 тыс. руб., расходы на проведение мероприятий по подключению потребителей 26,13 тыс. руб.. Расходы на строительство участка тепловой сети в размере 525,38 тыс. рублей приняты за счет амортизации, учтенной в тарифах на тепловую энергию.

В тарифах на тепловую энергию амортизация учитывается в размере 64 462,32 тыс. руб. Расходы на строительство участка тепловых сетей предусматривается за счет тарифного источника по тепловой энергии в составе амортизации, так как отсутствует утвержденная инвестиционная программа и амортизация как источник инвестиционной программы не используется.

Исходя из рассчитанной необходимой валовой выручки Правлению Департамента предлагается к рассмотрению и установлению следующие тарифы на 2019 – 2023 годы:

1. Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области (на коллекторах источников тепловой энергии), на 2019 – 2023 годы, представлены в таблице № 3.8:

Таблица № 3.8

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|----------------------------|----------------------------|--------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. На коллекторах источников тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 910,39 | х | 996,63 | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 939,71 | х | 1 026,53 | х | х | х |
| | | 2020 | | | | | | |
| 1.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 939,71 | х | 1 026,53 | х | х | х |
| 1.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 967,91 | х | 1 057,32 | х | х | х |
| | | 2021 | | | | | | |
| 1.5. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 967,91 | х | 1 057,32 | х | х | х |
| 1.6. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 996,94 | х | 1 089,04 | х | х | х |
| | | 2022 | | | | | | |
| 1.7. | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 996,94 | х | 1 089,04 | х | х | х |
| 1.8. | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1026,85 | х | 1 121,72 | х | х | х | |
| | 2023 | | | | | | | |
| 1.9. | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 026,85 | х | 1 121,72 | х | х | х | |
| 1.10. | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 047,39 | х | 1 155,37 | х | х | х | |

Тарифы сформированы в рамках максимальных предельных уровней тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 13.11.2018 года № 1547/18 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2019 год».

2. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» в городском округе города Костромы Костромской области, на 2019 - 2023 годы, представлены в таблице № 3.9:

Таблица № 3.9

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|--|--------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 165,80 | х | 1 196,37 | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 189,41 | х | 1 220,90 | х | х | х |

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|----------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| | Одноставочный, руб./Гкал | 2020 | | | | | | |
| 1.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 189,41 | х | 1 220,90 | х | х | х |
| 1.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 236,96 | х | 1 269,40 | х | х | х |
| | | 2021 | | | | | | |
| 1.5. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 236,96 | х | 1 269,40 | х | х | х |
| 1.6. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 286,80 | х | 1 320,20 | х | х | х |
| | | 2022 | | | | | | |
| 1.7. | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 286,80 | х | 1 320,20 | х | х | х |
| 1.8. | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1339,27 | х | 1 373,68 | х | х | х |
| | | 2023 | | | | | | |
| 1.9. | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 339,27 | х | 1 373,68 | х | х | х | |
| 1.10. | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 361,19 | х | 1 396,29 | х | х | х | |
| 2. Для потребителей, подключенным к распределительным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость)* | | | | | | | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал | 2019 | | | | | | |
| 2.1. | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 504,28 | х | х | х | х | х |
| 2.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 534,69 | х | х | х | х | х |
| | | 2020 | | | | | | |
| 2.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 534,69 | х | х | х | х | х |
| 2.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 596,04 | х | х | х | х | х |
| | | 2021 | | | | | | |
| 2.5. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 596,04 | х | х | х | х | х |
| 2.6. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 660,22 | х | х | х | х | х |
| | | 2022 | | | | | | |
| 2.7. | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 660,22 | х | х | х | х | х | |
| 2.8. | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 727,61 | х | х | х | х | х | |
| | 2023 | | | | | | | |
| 2.9. | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 727,61 | х | х | х | х | х | |
| 2.10. | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 757,31 | х | х | х | х | х | |

Примечание:

*Тарифы на тепловую энергию определены с учетом стоимости услуг по передаче тепловой энергии по тепловым сетям МУП г. Костромы «Городские сети», ООО «Костромасети», Государственное предприятие Костромской области «Костромское ПАТП № 3», ЗАО «Монтажсервис».

3. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» в Караваевском сельском поселении Костромского муниципального района Костромской области, на 2019 - 2023 годы, представлены в таблице № 3.10:

Таблица № 3.10

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|----------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Для потребителей, подключенным к распределительным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость)* | | | | | | | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 699,80 | х | х | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 741,41 | х | х | х | х | х |
| | | 2020 | | | | | | |
| 1.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 741,41 | х | х | х | х | х |
| 1.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 805,96 | х | х | х | х | х |
| | | 2021 | | | | | | |
| 1.5. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 805,96 | х | х | х | х | х |
| 1.6. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 876,80 | х | х | х | х | х |
| | | 2022 | | | | | | |
| 1.7. | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 876,80 | х | х | х | х | х | |
| 1.8. | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 950,27 | х | х | х | х | х | |
| | 2023 | | | | | | | |
| 1.9. | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 950,27 | х | х | х | х | х | |
| 1.10. | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 994,19 | х | х | х | х | х | |

Примечание:

*Тарифы на тепловую энергию определены с учетом стоимости услуг по передаче тепловой энергии по тепловым сетям МУП «ЖКХ Каравеево» администрации Каравеевского сельского поселения.

4. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области, на 2019 – 2023 годы, представлены в таблице № 3.11:

Таблица № 3.11

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|----------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Для теплоснабжающих, теплосетевых организаций, присоединенным к магистральным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 165,80 | х | 1 196,37 | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 189,41 | х | 1 220,90 | х | х | х |
| | | 2020 | | | | | | |
| 1.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 189,41 | х | 1 220,90 | х | х | х |
| 1.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 236,96 | х | 1 269,40 | х | х | х |
| | | 2021 | | | | | | |
| 1.5. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 236,96 | х | 1 269,40 | х | х | х |
| 1.6. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 286,80 | х | 1 320,20 | х | х | х |
| | | 2022 | | | | | | |
| 1.7. | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 286,80 | х | 1 320,20 | х | х | х | |
| 1.8. | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 339,27 | х | 1 373,68 | х | х | х | |
| | 2023 | | | | | | | |
| 1.9. | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 339,27 | х | 1 373,68 | х | х | х | |
| 1.10. | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 361,19 | х | 1 396,29 | х | х | х | |

5. Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области, на 2019 – 2023 годы, представлены в таблице № 3.12:

Таблица № 3.12

| № п/п | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | | Показатели энергосбережения энергетической эффективности | | | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|-------|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|--|---|--|---|--|
| | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловых сетей | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии | Технологические потери тепловой энергии | Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей | | |
| | | тыс. руб. | % | % | ед. | ед. | кг у т/Гкал | Гкал/год | Гкал/кв.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | 2019 | 282 951,61 | 1,0 | 0,2 | 0 | 0,431 | 169,38 | 194 413 | 2,738 | х | х |
| 2. | 2020 | х | 1,0 | 0,2 | 0 | 0,431 | 169,38 | 194 413 | 2,738 | х | х |
| 3. | 2021 | х | 1,0 | 0,2 | 0 | 0,431 | 169,38 | 194 413 | 2,738 | х | х |
| 4. | 2022 | х | 1,0 | 0,2 | 0 | 0,431 | 169,38 | 194 413 | 2,738 | х | х |
| 5. | 2023 | х | 1,0 | 0,2 | 0 | 0,431 | 169,38 | 194 413 | 2,738 | х | х |

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Л.В. Осиповой поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

СЛУШАЛИ:

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2»:

ПАО «ТГК-2» считает, что предлагаемые Департаментом к утверждению тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы для ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области являются экономически необоснованными и приведут к некомпенсируемым убыткам от реализации тепловой энергии в течение долгосрочного периода 2019-2023 годы.

Необходимая валовая выручка (далее НВВ) по тепловой энергии, предложенная Департаментом к утверждению на 2019 год - базовый год нового долгосрочного пятилетнего периода регулирования, является заниженной по следующим позициям:

1. Занижены расходы по статье «Топливо» на 2019 год на 13 048 тыс. руб.

В соответствии с пп. 34-36 Основ ценообразования при расчете затрат на топливо применяются утвержденные уполномоченными органами нормативы удельных расходов условного топлива. В соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.06.2018 года № 474 норматив удельного расхода условного топлива на тепловую энергию на 2019-2023 годы по Костромской ТЭЦ-1 составляет 167,8 кг/Гкал, по Костромской ТЭЦ-2 170,6 кг/Гкал, по постановлению департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 03.09.2018 года № 33 норматив удельного расхода условного топлива на тепловую энергию районной котельной Костромской ТЭЦ-2 составляет 168 кг/Гкал.

Департамент нарушив п. 35 Основ ценообразования, в расчете расходов на топливо по Костромской ТЭЦ-2 на 1 полугодие 2019 года применил удельный расход условного топлива не соответствующий утвержденному нормативу.

Принцип расчета, примененный Департаментом, не имеет правовой основы и не опирается на действующее законодательство в сфере теплоснабжения. При регулировании тарифов на долгосрочный период 2016-2018 годы в связи с переходом Общества на тепловой метод распределения топлива, департаментом был согласован 3-х летний переходный период для сглаживания тарифных последствий. В 2019 году переходный период закончен, расходы на топливо должны быть полностью включены в необходимую валовую выручку организации в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения.

2. Занижены расходы на энергетические ресурсы: электрическую энергию на 1076 тыс. руб., расходы на холодную воду на 505 тыс. руб.

Объемы потребления энергетических ресурсов, учтенные в расчете Департамента, не соответствуют предложению ПАО «ТГК-2», сформированному на основании плановых режимов работы энергетического оборудования тепловых источников. Объемы потребления по отдельным показателям расчета ниже фактически достигнутых значений за 2017-2018гг.

3. Занижены операционные (подконтрольные) расходы на базовый период 2019 год на 207 655 тыс. руб., в том числе:

3.1. Занижены расходы на ремонт (в доле на тепловую энергию) на 2019 год: всего – на 54 032 тыс. руб., в том числе: подряд – на 31 999 тыс. руб., материалы на ремонт – на 22 034 тыс. руб.

ПАО «ТГК-2» представило в составе тарифной заявки ремонтную программу (подряд и материалы на ремонт) на 2019 год в размере 143 386 тыс. руб., в том числе на тепловую энергию 101 848 тыс. руб., в том числе: подряд – 57 990 тыс. руб., материалы на ремонт – 43 858 тыс. руб.

В расчете департамента ремонтная программа составляет 76 783 тыс. руб., в том числе на тепловую энергию 47 816 тыс. руб., в том числе: подряд – 25 992 тыс. руб., материалы на ремонт – 21 824 тыс. руб.

Ремонтная программа ПАО «ТГК-2» сформирована согласно регламентирующего документа СО 34.04.181-2003 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей», на основании годового графика ремонтов основного и вспомогательного оборудования станций, а также с учетом необходимости выполнения сверхтиповых работ основного оборудования.

3.2. Занижены расходы на оплату труда на 2019 год на 62 270 тыс. руб.

ПАО «ТГК-2» в составе тарифной заявки представило расчет расходов на оплату труда в доле на тепловую энергию 241 887 тыс. руб. В расчете департамента на 2019 год фонд оплаты труда на тепловую энергию составляет 179 617 тыс. руб.

Занижение Фонда оплаты труда на 62 270 тыс. руб., в том числе за счет:

1) из-за занижения тарифного коэффициента. Тарифный коэффициент на 2019 г од по предложению ПАО «ТГК-2» - 3,16, по предложению Департамента – 2,61.

В расчете фонда оплаты труда на 2019 год департамент применил тарифные коэффициенты, соответствующие ступени по оплате труда на уровне 2017 года. Применение в расчете тарифных коэффициентов на уровне 2017 года занижает фонд оплаты труда на 2019 год, так как не учитывает изменение средних тарифных коэффициентов в сторону увеличения, возникшее по следующим причинам:

- в Обществе в 2017 году был изменен размер премии за выполнение основных показателей (за основные результаты) производственно-хозяйственной деятельности с 75% на 50% (приказы от 31.07.2017 года № 239 «О внесении изменений локальные нормативные акты», от 31.10.2017 года № 344 «О внесении изменений в Положение об оплате работников ПАО «ТГК-2»);

- с целью сохранения уровня заработной платы работников, в соответствии с приказами «О внесении изменений в штатное расписание ПАО «ТГК-2» от 02.08.2017 года № 421л, от 14.11.2017 года № 632л были увеличены должностные оклады и, как следствие, пересмотрены в сторону увеличения тарифные коэффициенты, установленные работникам.

Таким образом, средний тарифный коэффициент на 2018 год превысил фактически сложившийся средний тарифный коэффициент за 2017 год. Тарифный коэффициент за 2017 год – 2,72; за 9 месяцев 2018г – 3,13; на 2019 год – 3,16.

Предоставленный расчет тарифного коэффициента произведен по действующему штатному расписанию ПАО «ТГК-2» г. Кострома. Для подтверждения произведенного увеличения должностных окладов и тарифных коэффициентов работников в адрес Департамента направлялись выписки из утвержденных штатных расписаний ПАО «ТГК-2» по подразделениям ПАО «ТГК-2» г. Кострома на 30.09.2017 года и 30.11.2018 года.

Предоставленное штатное расписание является локальным нормативным актом организации и отражает установленные должностные оклады в строгом соответствии с трудовыми договорами по всем категориям работников организации.

2) Департамент исключил из расчета фонда оплаты труда выплаты по итогам года, в связи с этим фонд оплаты труда занижен на 8 715 тыс. руб.

ПАО «ТГК-2» выражает несогласие по исключению выплат по итогам года, поскольку выплата вознаграждения по итогам года производится в соответствии с Положением об оплате труда работников ПАО «ТГК-2», утвержденного приказом от 29.12.2017 года № 418 «О введении в действие ЛНА».

3) Департамент исключил из расчета фонда оплаты труда резерв на выплату отпусков за прошлые периоды, в связи с этим фонд оплаты труда занижен на 5 515 тыс. руб.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету (ПБУ) «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденное Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.12.2010 года № 167н все организации, кроме тех, которым можно вести упрощенный учет, обязаны создавать в бухучете резерв на оплату отпусков (п. 3.ПБУ).

Условное обязательство возникает у организации вследствие прошлых событий ее хозяйственной жизни, когда существование у организации обязательства на отчетную дату зависит от наступления (не наступления) одного или нескольких будущих неопределенных

событий, не контролируемых организацией. К условным обязательствам относится также существующее на отчетную дату оценочное обязательство, не признанное в бухгалтерском учете вследствие невыполнения условий.

Работодатель в силу ст. 114 ТК РФ обязан предоставить работникам ежегодные отпуска с сохранением места работы (должности) и среднего заработка. В общем случае ежегодный оплачиваемый отпуск работника составляет 28 календарных дней (ст. 115 ТК РФ). Предоставление ежегодного оплачиваемого отпуска относится к гарантиям (ст. 164, 165 ТК РФ). В то же время оплата отпуска рассматривается как заработная плата (ст. 136, 129 ТК РФ). По сути, это отложенное обязательство по оплате труда. Учёт же обязательств с неопределённой величиной и (или) сроком исполнения как раз и регламентирует Положение по бухгалтерскому учету.

Следует отметить, что в соответствии с Рекомендациями к заполнению Федеральной формы статистического наблюдения П-4 «Сведения о численности и заработной платы работников» начисленные работникам суммы за весь период отпуска включаются в фонд заработной платы.

Следовательно, созданный резерв на оплату отпусков является частью затрат Общества на оплату труда и должен быть учтен в составе расчета необходимой валовой выручки.

4) Департамент исключил из расчета фонда оплаты труда расходы на оплату труда работников электрического цеха ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, в связи с этим фонд оплаты труда занижен на 12 046,01 тыс. руб.

В расчете Департамента затраты на оплату труда электрического цеха Костромской ТЭЦ-1, Костромской ТЭЦ-2 отнесены к прямым расходам на производство электрической энергии, т.е. на тепловую энергию расходов не предусмотрено.

ПАО «ТГК-2» считает такое распределение затрат некорректным по следующим причинам:

Во-первых, позиция Департамента об отнесении затрат электрического цеха только на электрическую энергию противоречит принципу технологического процесса производства комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ТЭЦ.

На электростанции с применением технологии когенерации, а Костромская ТЭЦ-1 и Костромская ТЭЦ-2 являются именно такими станциями, топливо используется для получения двух форм энергии — тепловой и электрической. Причем именно тепловая энергия продуктов сгорания топлива является источником электроэнергии, вырабатываемой станцией. Основное оборудование станции (котлоагрегаты, турбогенераторы, конденсатор, питательный насос и др.), а также вспомогательное оборудование (дымососы, вентиляторы, дутьевые механизмы, циркуляционные насосы, береговая насосная станция, подкачивающая насосная станция и др.) задействованы как в процессе производства электрической энергии, так и в процессе производства тепловой энергии. Персонал электрического цеха обслуживает и ремонтирует электротехническое оборудование всех цехов, участвующих в едином технологическом процессе когенерации, тем самым является участником этого процесса.

В соответствии с положением об электрическом цехе (на примере Костромской ТЭЦ-2) электрический цех выполняет следующие функции: «3.1. Контролирует работу и состояние оборудования, механизмов, устройств и помещений, находящихся в ведении электроцеха, путем обходов и осмотров с целью своевременного выявления и устранения дефектов...». Электротехнический персонал осуществляет эту функцию в соответствии с утвержденным годовым графиком осмотров и опробования электротехнического оборудования станции. В график включено оборудование всех цехов электростанции.

Так же в положении об электрическом цехе (прилагается) п. 5 «Взаимоотношения» прописаны взаимоотношения со всеми цехами и структурными подразделениями Общества. Этот пункт положения показывает, что персонал электрического цеха обслуживает оборудование не только тех цехов, которые участвуют в процессе производства электрической и тепловой энергии, а так же и оборудование тепловых сетей, водогрейной котельной, которое относится только к тепловой энергии.

Во-вторых, это противоречит учетной политике Общества. Согласно учетной политике ПАО «ТГК-2» к прямым расходам относятся: «затраты, непосредственно относимые на калькулируемую единицу продукции (для электрической энергии - расходы на покупную электрическую энергию (мощность) на собственные нужды на оптовом рынке, услуги ОРЭ, услуги по оперативно диспетчерскому управлению СО ЦДУ, услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка НП АТС; для тепловой энергии – затраты на транспортировку и покупную тепловую энергию)». Не относящиеся к прямым расходам затраты являются косвенными и распределяются между электрической и тепловой энергией пропорционально фактическому расходу условного топлива на производство этих видов энергии.

4. Исключены прочие расходы (без фонда оплаты труда) на электрический цех Костромской ТЭЦ-1, Костромской ТЭЦ-2 в размере 4198,28 тыс. руб.

В результате распределения расходов не по учетной политике Общества недофинансирование операционных (подконтрольных), неподконтрольных расходов составляет всего 16 244,29 тыс. руб.

5. Полностью исключены расходы по сомнительным долгам на сумму 16 091 тыс. руб.

Согласно п. 47 Основ ценообразования в состав внереализационных расходов включаются расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Исходя из НВВ, рассчитанной в соответствии с утвержденными тарифами для потребителей в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, ПАО «ТГК-2» рассчитало размер расходов по сомнительным долгам в размере 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования в размере 16 091 тыс. руб.

К тарифной заявке организации были представлены обосновывающие документы, подтверждающие создание резерва по сомнительным долгам по итогам 2017 года. Также были направлены бухгалтерские справки по списанию дебиторской задолженности за счет резерва по сомнительным долгам в 2017 году в размере 45 102 тыс. руб.

6. Исключены расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам в размере 85 362 тыс. руб.

В соответствии с п. 73 Основ ценообразования в расчет НВВ включаются расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

ПАО «ТГК-2» в составе заявления на установление тарифов на 2019-2023 годы представило расчет процентов по кредитам банков с пакетом обосновывающих документов в доле на тепловую энергию в размере 85 362 тыс. руб. Департамент полностью исключил из расчета тарифов расходы на выплату процентов по кредитам банков.

7. Занижены страховые отчисления на 18 743 тыс. руб., в связи с занижением фонда оплаты труда ПАО «ТГК-2».

8. Департаментом в расчет тарифов на тепловую энергию не включены затраты по корректировке НВВ, осуществляемые с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год в размере 227 241 тыс. руб.

В соответствии с пп. 51,52 Методических указаний предусмотрена корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на

2017 год. В составе заявления от 27.04.2018 года № 01-6-11/000792-2018 направлен расчет НВВ и комплект обосновывающих документов, в том числе данные статистической и бухгалтерской отчетности за 2017 год.

9. В расчет тарифов на 2019-2023гг. не включена Предпринимательская прибыль.

В соответствии с п. 74(1) Основ ценообразования в расчет НВВ включается расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

ПАО «ТГК-2» в составе заявления на установление тарифов на 2019-2023 годы представило расчет предпринимательской прибыли на 2019 год в размере 38 139 тыс. руб.

10. В расчет тарифов на 2019 год не полностью включены средства для компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение.

В соответствии с п. 174 Методических указаний, теплоснабжающая организация рассчитывает объемы средств для компенсации расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение. Указанные расчеты включается в тарифы на тепловую энергию в том же расчетном периоде регулирования, на который утверждается плата за подключение. В соответствии с постановлением Департамента от 07.12.2018 года № 18/445 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2019 год» выпадающие доходы по подключению заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, составляют 561,395 тыс. руб. Департамент включил в расчет НВВ организации 26,13 тыс. руб., сумма в размере 535,265 тыс. руб. исключена из расчета тарифов на тепловую энергию.

11. Занижены затраты на социальные расходы из прибыли в доле на тепловую энергию на 3247 тыс. руб.

Тарифная заявка ПАО «ТГК-2» в доле на тепловую энергию составляет 4 986 тыс. руб. В расчете Департамента социальные расходы в доле на тепловую энергию составляют 1 739 тыс. руб.

Департамент не принял во внимание обосновывающие документы, направленные с тарифной заявкой организации, и из расчета НВВ полностью исключил социальные расходы сверх коллективного договора, расходы на санаторно-курортное лечение, расходы, связанные с празднованием основных праздников (день энергетика, 8 Марта, День Компании и др.). Остальные расходы приняты на уровне 2017 года.

На основании вышеизложенного, прошу в составе необходимой валовой выручки на 2019 год учесть следующее:

– затраты на топливо в размере 1 213 044 тыс. руб. с учетом норм действующего законодательства;

– затраты на электрическую энергию в размере 39 497 тыс. руб., расходы на холодную воду на уровне предложения ПАО «ТГК-2» - 10 173 тыс. руб.;

– операционные (подконтрольные) расходы на уровне предложения ПАО «ТГК-2» - 499 783 тыс. руб., в том числе затраты на ремонтную программу - 101 848 тыс. руб. и фонд оплаты труда - 241 887 тыс. руб.;

– учесть распределение затрат на электрический цех в соответствии с учетной политикой Общества;

– включить расходы по сомнительным долгам на 2019 год в размере 16 091 тыс. руб.;

– включить расходы на выплату процентов по кредитам банков в соответствии с предложением ПАО «ТГК-2 – 85 362 тыс. руб.;

– учесть предложение ПАО «ТГК-2» по корректировке НВВ, осуществляемое с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2017 год в размере 227 241 тыс. руб.;

– включить предпринимательскую прибыль, рассчитанную в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

– включить расходы на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, и не включаемых в состав платы за подключение в размере 561,395 тыс. руб.;

– включить на 2019 год социальные расходы на уровне предложения ПАО «ТГК-2» - 4 986 тыс. руб.

Прошу принять на 2019 год необходимую валовую выручку по тепловой энергии в размере 2 310 842 тыс. руб., в том числе операционные расходы – 499 783 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 265 740 тыс. руб., расходы на энергоресурсы – 1 265 162 тыс. руб. (в том числе топливо -1 213 044 тыс. руб.).

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области (на коллекторах источников тепловой энергии), на 2019 – 2023 годы, представлены в таблице № 3.13:

Таблица № 3.13

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|----------------------------|----------------------------|--------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. На коллекторах источников тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 910,39 | х | 996,63 | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 939,71 | х | 1 026,53 | х | х | х |
| | | 2020 | | | | | | |
| 1.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 939,71 | х | 1 026,53 | х | х | х |
| 1.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 967,91 | х | 1 057,32 | х | х | х |
| | | 2021 | | | | | | |
| 1.5. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 967,91 | х | 1 057,32 | х | х | х |
| 1.6. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 996,94 | х | 1 089,04 | х | х | х |
| | | 2022 | | | | | | |
| 1.7. | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 996,94 | х | 1 089,04 | х | х | х |
| 1.8. | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1026,85 | х | 1 121,72 | х | х | х | |
| | 2023 | | | | | | | |
| 1.9. | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 026,85 | х | 1 121,72 | х | х | х | |
| 1.10. | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 047,39 | х | 1 155,37 | х | х | х | |

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» в городском округе города Костромы Костромской области, на 2019 - 2023 годы, представлены в таблице № 3.14:

Таблица № 3.14

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|----------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 165,80 | х | 1 196,37 | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 189,41 | х | 1 220,90 | х | х | х |
| | | 2020 | | | | | | |
| 1.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 189,41 | х | 1 220,90 | х | х | х |
| 1.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 236,96 | х | 1 269,40 | х | х | х |
| | | 2021 | | | | | | |
| 1.5. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 236,96 | х | 1 269,40 | х | х | х |
| 1.6. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 286,80 | х | 1 320,20 | х | х | х |
| | | 2022 | | | | | | |
| 1.7. | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 286,80 | х | 1 320,20 | х | х | х |
| 1.8. | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 339,27 | х | 1 373,68 | х | х | х | |
| | 2023 | | | | | | | |
| 1.9. | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 339,27 | х | 1 373,68 | х | х | х | |
| 1.10. | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 361,19 | х | 1 396,29 | х | х | х | |
| 2. Для потребителей, подключенным к распределительным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость)* | | | | | | | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал | 2019 | | | | | | |
| 2.1. | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 504,28 | х | х | х | х | х |
| 2.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 534,69 | х | х | х | х | х |
| | | 2020 | | | | | | |
| 2.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 534,69 | х | х | х | х | х |
| 2.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 596,04 | х | х | х | х | х |
| | | 2021 | | | | | | |
| 2.5. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 596,04 | х | х | х | х | х |
| 2.6. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 660,22 | х | х | х | х | х |
| | | 2022 | | | | | | |
| 2.7. | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 660,22 | х | х | х | х | х |
| 2.8. | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 727,61 | х | х | х | х | х | |
| | 2023 | | | | | | | |
| 2.9. | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 727,61 | х | х | х | х | х | |
| 2.10. | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 757,31 | х | х | х | х | х | |

Примечание:

*Тарифы на тепловую энергию определены с учетом стоимости услуг по передаче тепловой энергии по тепловым сетям МУП г. Костромы «Городские сети», ООО «Костромасети», Государственное предприятие Костромской области «Костромское ПАТП № 3», ЗАО «Монтажсервис».

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» в Караваевском сельском поселении Костромского муниципального района Костромской области, на 2019 - 2023 годы, представлены в таблице № 3.15:

Таблица № 3.15

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|----------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Для потребителей, подключенным к распределительным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость)* | | | | | | | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 699,80 | х | х | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 741,41 | х | х | х | х | х |
| | | 2020 | | | | | | |
| 1.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 741,41 | х | х | х | х | х |
| 1.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 805,96 | х | х | х | х | х |
| | | 2021 | | | | | | |
| 1.5. | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 805,96 | х | х | х | х | х | |
| 1.6. | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 876,80 | х | х | х | х | х | |
| | 2022 | | | | | | | |
| 1.7. | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 876,80 | х | х | х | х | х | |

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|-------|--------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.8. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 950,27 | х | х | х | х | х |
| | | 2023 | | | | | | |
| 1.9. | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 950,27 | х | х | х | х | х |
| 1.10. | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 994,19 | х | х | х | х | х |

Примечание:

*Тарифы на тепловую энергию определены с учетом стоимости услуг по передаче тепловой энергии по тепловым сетям МУП «ЖКХ Караваяево» администрации Караваяевского сельского поселения.

4. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области, на 2019 – 2023 годы, представлены в таблице № 3.16:

Таблица № 3.16

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|--------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Для теплоснабжающих, теплосетевых организаций, присоединенным к магистральным тепловым сетям (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 165,80 | х | 1 196,37 | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 189,41 | х | 1 220,90 | х | х | х |
| | | 2020 | | | | | | |
| 1.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1 189,41 | х | 1 220,90 | х | х | х |
| 1.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1 236,96 | х | 1 269,40 | х | х | х |
| | | 2021 | | | | | | |
| 1.5. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1 236,96 | х | 1 269,40 | х | х | х |
| 1.6. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1 286,80 | х | 1 320,20 | х | х | х |
| | | 2022 | | | | | | |
| 1.7. | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1 286,80 | х | 1 320,20 | х | х | х |
| 1.8. | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1 339,27 | х | 1 373,68 | х | х | х |
| | | 2023 | | | | | | |
| 1.9. | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1 339,27 | х | 1 373,68 | х | х | х |
| 1.10. | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1 361,19 | х | 1 396,29 | х | х | х |

5. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области, на 2019 – 2023 годы, представлены в таблице № 3.17:

Таблица № 3.17

| № п/п | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | | Показатели энергосбережения энергетической эффективности | | | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|-------|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|--|---|--|---|--|
| | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловых сетей | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии | Технологические потери тепловой энергии | Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей | | |
| | | тыс. руб. | % | % | ед. | ед. | кг у т/Гкал | Гкал/год | Гкал/кв.м | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1. | 2019 | 282 951,61 | 1,0 | 0,2 | 0 | 0,431 | 169,38 | 194 413 | 2,738 | х | х |

| № п/п | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | | Показатели энергосбережения энергетической эффективности | | | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|-----------|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|--|---|--|---|--|
| | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловых сетей | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии | Технологические потери тепловой энергии | Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей | | |
| | | | | | ед. | ед. | | | | | |
| тыс. руб. | % | % | ед. | ед. | кг у т/Гкал | Гкал/год | Гкал/кв.м | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 2. | 2020 | x | 1,0 | 0,2 | 0 | 0,431 | 169,38 | 194 413 | 2,738 | x | x |
| 3. | 2021 | x | 1,0 | 0,2 | 0 | 0,431 | 169,38 | 194 413 | 2,738 | x | x |
| 4. | 2022 | x | 1,0 | 0,2 | 0 | 0,431 | 169,38 | 194 413 | 2,738 | x | x |
| 5. | 2023 | x | 1,0 | 0,2 | 0 | 0,431 | 169,38 | 194 413 | 2,738 | x | x |

6. Тарифы, установленные пунктами 1-4 (таблица № 3.13 – таблица № 3.16), действуют с 01.01.2019 года по 31.12.2023 года.

7. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

8. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

9. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимов Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 4: «Об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу заместителя начальника отдела реагирования в электроэнергетике и газе Победину А.Н., сообщившего следующее.

Основанием для установления (корректировки) тарифов на тепловую энергию на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2017-2019 годы является заявление МУП «Шарьинская ТЭЦ» об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2019 год (вх. от 26.04.2018 года № О-1054).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и

тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2017-2019 годы (приказ ДГРЦ и Т КО от 08.05.2018 года № 156-Т).

В соответствии с п. 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075, в отношении МУП «Шарьинская ТЭЦ» выбран метод индексации установленных тарифов (постановление ДГРЦ и Т КО от 11.05.2016 года № 16/77).

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 (далее – Основы ценообразования), Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э (далее – Методические указания), прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (октябрь 2018 года) (далее – Прогноз).

Предприятие находится на общей системе налогообложения.

1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности на 2019 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2017-2019 годы:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом, представлены в таблице № 4.1:

Таблица № 4.1

| №п/п | Индексы | С 1 июля 2019 года, % |
|------|--|--|
| 1. | Индекс потребительских цен (ИПЦ) | 4,6 (в среднем по году) |
| 2. | Индекс роста цен на электрическую энергию | 5,9 (в среднем по всем составляющим тарифа (цены)) |
| 3. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 4,5 |
| 4. | Индекс роста цен на тепловую энергию | 2,4 |

2. Баланс полезного отпуска тепловой энергии (мощности) на 2019 год

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2019 год, принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 года № 873/18-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП.

Расчет полезного отпуска тепловой энергии МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2019 год представлен в таблице № 4.2.

Таблица № 4.2
тыс. Гкал

| № п/п | Показатели | Период регулирования 2019 год по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ» | | Период регулирования 2019 год по предложению ДГРЦ и Т КО | | Отклонение, +/- |
|-------|--|---|-------------|--|-------------|-----------------|
| | | всего | в том числе | всего | в том числе | |
| | | | вода | | вода | |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 6 | 7 |
| 1. | Отпуск теплоэнергии, всего | 219,494 | 219,494 | 219,494 | 219,494 | 0,000 |
| | ТЭЦ менее 25 МВт | 219,494 | 219,494 | 219,494 | 219,494 | 0,000 |
| 2. | Покупная теплоэнергия | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3. | Хозяйственные нужды с коллекторов всего | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,706 | 0,000 |
| 4. | Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей всего | 218,788 | 218,788 | 218,788 | 218,788 | 0,000 |

| № п/п | Показатели | Период регулирования 2019 год по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ» | | Период регулирования 2019 год по предложению ДГРЦ и Т КО | | Отклонение, +/- |
|-------|--|---|-------------|--|-------------|-----------------|
| | | всего | в том числе | всего | в том числе | |
| | | | вода | | вода | |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 6 | 7 |
| 5. | Отпуск теплоэнергии в сети СЦТ (п.1+п.2-п.3-п.4) | 218,788 | 218,788 | 218,788 | 218,788 | 0,000 |
| 6. | Потери теплоэнергии в сети СЦТ | 70,029 | 70,029 | 70,029 | 70,029 | 0,000 |
| | то же в % к отпуску в сеть | 32,01 | 32,01 | 32,01 | 32,01 | 0,00 |
| 7. | Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети СЦТ (п.5-п.6-п.7), всего | 148,759 | 148,759 | 148,759 | 148,759 | 0,000 |
| 8. | Полезный отпуск теплоэнергии всего (п.4+п.8), | 148,759 | 148,759 | 148,759 | 148,759 | 0,000 |

Потери тепловой энергии в тепловых сетях приняты в объеме 70,029 тыс. Гкал в соответствии с утвержденным нормативом технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2019 год (постановление департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 21.05.2018 года № 10 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой и электрической энергии, источником тепловой энергии МУП «Шарьинская ТЭЦ», расположенным в городе Шарья Костромской области, на 2019 год»).

3. Долгосрочные параметры регулирования на 2017-2019 годы (корректировка на 2019 год).

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

При определении операционных (подконтрольных) расходов произведена корректировка индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые были использованы ранее при установлении тарифов.

Коэффициент инфляции, учтенный на 2019 год в рамках формирования долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы, составлял 4,0%.

В соответствии со сценарными условиями, основными параметрами Прогноза плановый показатель инфляции на 2019 год составляет 4,6%.

В связи с чем, проведена корректировка показателя инфляции при определении операционных (подконтрольных) расходов на 2019 год.

Операционные (подконтрольные) расходы определены исходя из утвержденных показателей на 2018 год. Коэффициент эффективности операционных расходов на 2019 год принят в размере 1,0%, коэффициент эластичности затрат по росту активов – в размере 0,75. В результате коэффициент индексации сложился и принят ДГРЦ и Т КО для определения (корректировки) операционных расходов на 2019 год в размере 1,036.

Определение (корректировка) операционных (подконтрольных) расходов на 2019 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2017-2019 годы представлены в таблице № 4.3.

Таблица № 4.3

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. измер. | Долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы | | | | |
|-------|---|------------|--|------------------------|------------------------|--|---|
| | | | 2017 год утверждено | 2018 год утверждено | 2019 год утверждено | 2019 год корректировка по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ» | 2019 год по предложению ДГРЦ и Т КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) | | 1,047 | 1,037 | 1,04 | 1,040 | 1,046 |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1,0 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Индекс изменения количества активов (ИКА) | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл}) | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| | Коэффициент индексации | | - | 1,0271 | 1,0297 | 1,030 | 1,0360 |
| 5. | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 102 754,16 | 105 537,92 | 108 667,75 | 163 092,58 | 109 335,76 |

Реестр неподконтрольный расходов (корректировка на 2019 год) представлен в таблице № 4.4.

Таблица № 4.4
тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | 2017 год утверждено | 2018 год утверждено | 2019 год | | |
|-------|--|------------------------|------------------------|------------|---|--|
| | | | | утверждено | корректировка по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ» | корректировка по предложению ДГРЦ и Т КО |
| 1 | 2 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.1. | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3. | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 701,45 | 2 343,97 | 2 359,59 | 12 030,90 | 2 451,20 |
| 1.5. | Отчисления на социальные нужды | 18 762,25 | 19 270,55 | 19 842,03 | 27366,38 | 19 964,01 |
| 1.6. | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5290,53 | 0,00 |
| 1.7. | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 8 490,46 | 9 317,13 | 9 317,13 | 11185,58 | 9 471,24 |
| 1.8. | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 198,21 | 205,63 | 211,73 | 0,00 | 215,18 |
| | ИТОГО | 30 152,37 | 31 137,28 | 31 730,48 | 55 873,38 | 32 101,63 |
| 2. | Налог на прибыль | 525,23 | 548,25 | 564,51 | 3836,43 | 536,90 |
| 3. | Итого неподконтрольных расходов | 30 677,60 | 31 685,53 | 32 294,99 | 59 709,81 | 32 638,53 |

Расходы по налогу на имущество определены исходя из утвержденного уровня расходов на 2018 год, увеличенных на показатель инфляции (индекс) Прогноза, который на 2019 год принят в размере 4,6% (при этом учитывался анализ фактических расходов станции за 2017 год).

Расходы по прочим налогам исключены в полном объеме в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Расходы на отчисления на социальные нужды сформированы в размере 19 964,01 тыс. руб. с учетом корректировки размера фонда оплаты труда (подконтрольные расходы) и действующих тарифов страховых взносов.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов сформированы в размере 9 471,24 тыс. руб. исходя из фактически начисленной амортизации за 2017 год с учетом утвержденной инвестиционной программы МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2019-2023 годы

в соответствии с долей распределения затрат по видам деятельности между электрической и тепловой энергией.

Расходы по налогу на прибыль сформированы в размере 536,90 тыс. руб. и скорректированы от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» в результате уточнения налогооблагаемой базы.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (корректировка на 2019 год) представлен в таблице № 4.5.

Таблица № 4.5
тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | 2017 год утверждено | 2018 год утверждено | 2019 год | | |
|-------|----------------------------------|------------------------|------------------------|------------|--|---|
| | | | | утверждено | корректировка по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ» | корректировка по предложению ДГРЦ и Т КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Расходы на топливо | 272 665,59 | 287 871,51 | 299 386,37 | 529 403,59 | 263 261,90 |
| 2. | Расходы на электрическую энергию | 4 469,92 | 2 549,41 | 2 689,62 | 11 610,60 | 2 710,91 |
| 3. | Расходы на холодную воду | 10 142,94 | 12 347,21 | 12 841,10 | 20 959,22 | 12 658,86 |
| 4. | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | ИТОГО | 287 278,45 | 302 768,13 | 314 917,10 | 561 973,41 | 278 631,68 |

Расходы на топливо определялись с учетом полугодовой разбивки балансовых показателей производства тепловой энергии утвержденных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2019 год, утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 года № 873/18-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП.

В отношении МУП «Шарьинская ТЭЦ» утверждена инвестиционная программа со сроком реализации 2019-2023 годы (постановление департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 05.09.2018 года № 34).

Реализация инвестиционной программы в 2019 году предполагает выполнение основного мероприятия по модернизации оборудования станции – замены на котлоагрегатах газоочистного оборудования (скрубберов) с целью перехода на многотопливную систему сжигания (в основном угля).

В связи с этим при расчете тарифов на тепловую энергию на 2019 год предусмотрено использование угля в качестве основного вида топлива и уменьшение доли мазута, начиная со 2 полугодия 2019 года.

Цена мазута принята в размере 9 983,41 руб./тонну (без НДС) исходя из утвержденной цены на 2018 год с учетом индекса роста цен по производству нефтепродуктов, принятого на 2019 год согласно Прогнозу в размере 3,3%.

Цена угля принята в размере 4 152,54 руб./тонну (без НДС).

Расходы по статье «Расходы на электрическую энергию» определены исходя из плановых объемов потребления электрической энергии на 2018 год (при этом учитывался анализ фактических объемов потребления за 2017 год) и плановой цены на электрическую энергию (мощность) на 2018 год с учетом индекса роста цен на 2019 год.

Расходы по статье «Расходы на холодную воду» определены исходя из объемов потребления холодной воды в предыдущие периоды и действующих цен (тарифов) на услуги водоснабжения и водоотведения с учетом индексов роста цен на 2019 год.

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2019 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2017-2019 годы представлен в таблице № 4.6.

Таблица № 4.6
тыс. руб.

| № п/п | Показатели | 2017 год утверждено | 2018 год утверждено | 2019 год | | |
|-------|---|------------------------|------------------------|------------|--|--|
| | | | | утверждено | корректировка по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ» | корректировка по предложению ДГРЦ и Т КО |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Операционные (подконтрольные) расходы | 102 754,16 | 105 537,92 | 108 667,75 | 163 092,58 | 109 335,76 |
| 2. | Неподконтрольные расходы | 30 677,60 | 31 685,53 | 32 294,99 | 59 709,81 | 32 638,53 |
| 3. | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 287 278,45 | 302 768,13 | 314 917,10 | 561 973,41 | 278 631,68 |
| 4. | Прибыль | 2 100,93 | 2 193,01 | 2 258,04 | 19 182,14 | 11 501,56 |
| 5. | Выпадающие доходы/экономия средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | ИТОГО необходимая валовая выручка | 422 811,152 | 442 184,59 | 458 137,88 | 803 957,94 | 432 107,52 |

Необходимая валовая выручка МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2019 год заявлена в размере 803 957,94 тыс. руб. ДГРЦ и Т КО необходимая валовая выручка на 2019 год сформирована в размере 432 107,52 тыс. руб. и снижена от предложения станции на 371 850,42 тыс. руб.

Возражений со стороны администрации города Шарьи (письмо от 26.11.2018 года № 5299/02-03) и МУП «Шарьинская ТЭЦ» по величине необходимой валовой выручки и размеру тарифов на тепловую энергию нет.

Исходя из рассчитанной необходимой валовой выручки Правлению предлагается к рассмотрению и установлению следующие тарифы на 2019 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2017-2019 годы:

1. Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии МУП «Шарьинская ТЭЦ» (на коллекторах источника тепловой энергии), на 2019 год (таблица № 4.7):

Таблица № 4.7

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|--------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 909,46 | х | х | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 909,46 | х | х | х | х | х |

2. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Шарьинская ТЭЦ», на 2019 год (таблица № 4.8):

Таблица № 4.8

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|--|--------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2 857,92 | х | х | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2 972,29 | х | х | х | х | х |

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, предложение заместителя начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Побединой А.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии МУП «Шарьинская ТЭЦ» (на коллекторах источника тепловой энергии), на 2019 год (таблица № 4.9):

Таблица № 4.9

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|---|--------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1 909,46 | х | х | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1 909,46 | х | х | х | х | х |

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Шарьинская ТЭЦ», на 2019 год (таблица № 4.10):

Таблица № 4.10

| № п/п | Вид тарифа | Год (период) | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|--|--------------------------|----------------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета налога на добавленную стоимость) | | | | | | | | |
| | | 2019 | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 2 857,92 | х | х | х | х | х |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 2 972,29 | х | х | х | х | х |

3. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 5: «О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2019 год».

СЛУШАЛИ: уполномоченного по делу установления тарифов Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось АО «РСП ТПК КГРЭС» (далее – регулируемая организация) с заявлением на корректировку долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019 г.

Организация пользуется имуществом на основании договоров аренды с администрацией г.о.г. Волгореченск, АО «Интер РАО – Электрогенерация».

Постановлением департамента от 20.12.2016 № 16/433 для АО «РСП ТПК КГРЭС» установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду и водоотведение на период 2017-2019 годы.

Организация находится на общей системе налогообложения. АО «РСП ТПК КГРЭС» определено гарантирующей организацией на территории г.о.г. Волгореченск.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации для АО «РСП ТПК КГРЭС», на 2019 год.

Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее - Прогноз).

Корректировка тарифов рассмотрена с учетом достигнутых показателей 2017 года.

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов), рекомендованные Минэкономразвития РФ, одобренные на заседании Правительства Российской Федерации в октябре 2017 г.:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,6%;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 5,9%.

Объемы производства и полезного отпуска (далее – п.о.) продукции.

Информация об объемах реализации принята согласно стандартам раскрытия информации:

| ресурс | 2015 г. | 2015 г. | 2016 г. | 2016 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
|------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | план | факт | план | факт | план | корр. | корр. |
| питьевая вода, тыс. м ³ | 1468,64 | 1275,91 | 1319,60 | 1341,14 | 1277,00 | 1312,39 | 1291,18 |
| водоотведение, тыс. м ³ | 1468,44 | 1176,28 | 1224,02 | 1155,02 | 1181,00 | 1216,60 | 1233,66 |

Скорректированные объемы п.о. по питьевой воде на 2019 г. приняты в соответствии с предложениями предприятия, по водоотведению – с учетом объемов водоснабжения.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации:

Расходы на энергоресурсы.

Затраты на электроэнергию скорректированы в соответствии с объемами воды и сточных вод, поданными в сеть, удельными расходами электроэнергии, являющимися долгосрочными параметрами, не подлежащими изменению, и тарифами на электроэнергию на свободном рынке, сформировавшимися на момент корректировки. Затраты составили:

- водоснабжение - 5775,31 тыс. руб.; водоотведение – 14,95 тыс. руб.

Затраты на отопление скорректированы на основании предоставленных данных о фактическом потреблении тепловой энергии за 9 мес. 2018 г. и прогнозного тарифа на тепловую энергию в 2019 г. и составили:

- водоснабжение - 566,68 тыс. руб.; водоотведение – 1115,16 тыс. руб.

Расходы на покупку услуг сторонних организаций:

- водоснабжение.

Организация приобретает услуги по транспортировке питьевой воды у ЗАО «Бутово» и АО «Интер РАО – Электрогенерация» по тарифам, установленным для данных организаций на регулируемый год.

Затраты составили:

- по договору с ЗАО «Бутово» - 9,68 тыс. руб.,

- по договору с АО «Интер РАО – Электрогенерация» - 35,27 тыс. руб.

- водоотведение

Организация приобретает услуги по транспортировке сточных вод у ЗАО «Бутово» и АО «Интер РАО – Электрогенерация» по тарифам, установленным для данных организаций на регулируемый год.

Затраты составили:

- по договору с ЗАО «Бутово» - 0,67 тыс. руб.,

- по договорам с АО «Интер РАО – Электрогенерация»: транспортировка очищенных стоков – 333,67 тыс. руб.; транспортировка стоков потребителей по собственным сетям – 14,15 тыс. руб.

Услуги сторонних организаций по охране объектов составили: водоснабжение - 1369,63 тыс. руб. водоотведение – 59,50 тыс.руб.

Неподконтрольные расходы.

Аренда.

Затраты приняты в соответствии с договорами аренды, представленными доп.соглашениями и учетом прогнозного роста арендной платы на ИПЦ. Затраты составили:

- водоснабжение – 2629,93 тыс. руб.; водоотведение – 6965,64 тыс. руб.

Амортизация.

Затраты приняты по ведомости начисления и составили: водоснабжение – 796,28 тыс. руб.; водоотведение – 68,46 тыс. руб.

Налоги и сборы, включаемые в себестоимость:

- водный налог в соответствии с прогрессивной ставкой налога на 2019 г. – 473,76 тыс. руб.

Операционные расходы.

С применением ИПЦ, предложенным Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, с учетом индекса эффективности 1% (долгосрочный параметр регулирования), операционные расходы составили:

- водоснабжение – 16395,56 тыс. руб.; водоотведение – 17379,20 тыс. руб.

Предприятием предложены к включению в корректировку НВВ на 2019 год затраты на услуги по приему платежей и переходу на прямые договора по оплате коммунальных услуг с потребителями. Затраты подтверждены договорами, штатным расписанием, оборотно-сальдовыми ведомостями постановки на учет дополнительного оборудования. Предприятием заявлены затраты в размерах:

водоснабжение: услуги по приему платежей – 602,72 тыс. руб.; расходы при переходе на прямые договоры – 1162,26 тыс. руб.

водоотведение: услуги по приему платежей – 602,72 тыс. руб.; расходы при переходе на прямые договоры – 1162,26 тыс. руб.

Включение указанных затрат в полном объеме приведет к росту тарифов с 01.07.2019 г.: по водоснабжению – на 28%, по водоотведению – на 6%. При этом рост платы граждан превысит максимально допустимый предел роста платы граждан с 01.07.2019, установленный для Костромской области распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р в размере 4%.

Администрацией г.о.г. Волгореченск в адрес департамента направлено письмо об отсутствии возможности обеспечения мер соц.поддержки в целях недопущения превышения индекса максимального роста платы граждан (вх. № А-2868 от 04.12.2018).

При корректировке НВВ на 2019 г. затраты на биллинг учтены в следующих размерах:
водоснабжение – 242,45 тыс. руб., водоотведение – 1494,26 тыс. руб.

В целях непревышения предельного индекса роста платы граждан, сдерживания инфляционных процессов затраты по статьям предпринимательская прибыль организации и выпадающие доходы при корректировке НВВ не учтены.

Предприятием представлено особое мнение по неучтенным в НВВ на 2019 г. статьям расходов (вх. № О-2776 от 13.12.2018).

Особое мнение:

«По результатам ознакомления с расчетом тарифов на питьевую воду на 2019 год, Общество выражает особое мнение.

1. Обществом в расчет тарифа на 2019 год были заявлены услуги по приему платежей (услуги банка по биллингу) в размере 602,72 тыс. руб. и расходы при переходе на прямые договоры в размере 1162,26 тыс. руб. с приложением подтверждающих документов. С июля 2018 года Общество перешло на прямые договоры с населением. Подтверждающие материалы о фактических расходах за 9 месяцев 2018 года были предоставлены в Департамент (письмо от 29.10.2018 г. № О-2417).

Департаментом услуги по приему платежей учтены в составе необходимой валовой выручки на 2019 год в размере 242,45 тыс. руб., а расходы при переходе на прямые договора не учтены.

Общество просит учесть затраты в заявленном размере.

2. Обществом в расчет тарифа на 2019 год были заявлены некомпенсированные расходы на тепловую энергию за 2016 год в размере 689,6 тыс. руб., не учтенные Департаментом в тарифе на 2016 год (период до перехода к долгосрочному регулированию) и фактически понесенные Обществом в 2016 году. В тарифе 2018 год указанные расходы не учитывались.

Департаментом в расчете необходимой валовой выручки на 2019 год некомпенсированные расходы на тепловую энергию за 2016 год не учтены.

На основании пункта 12 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1746-э (далее – МУ) просим учесть указанные расходы в размере 689,6 тыс. руб. как экономически обоснованные расходы, понесенные в истекшем периоде регулирования.

3. Обществом в расчет тарифа на 2019 год были заявлена нормативная прибыль в размере 67,0 тыс. руб. (заявлены исходя из фактических данных за 2017 год), в том числе:

- 28,2 тыс. руб. – прибыль на социальное развитие;
- 38,8 тыс. руб. – прибыль на прочие цели (услуги банка).

Департаментом в составе необходимой валовой выручки на 2019 год нормативная прибыль не учтена.

На основании действующего Коллективного договора Общества, согласно которому в Обществе предусмотрены выплаты на социальное развитие, а также на основании фактически понесенных расходов из прибыли за 2017 год, просим учесть в статье «нормативная прибыль» заявленные выплаты из прибыли в полном размере.

4. На основании пункта 47(1) Постановления Правительства от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании в сфере водоснабжения и водоотведения» и п. 32(1) МУ Обществом в расчет тарифа на 2019 год заявлена предпринимательская прибыль в размере 1 680,24 тыс. руб.

Департаментом в составе необходимой валовой выручки на 2019 год предпринимательская прибыль не учтена.

С учетом вышеуказанных норм законодательства, просим учесть предпринимательскую прибыль в размере 5 процентов от текущих расходов.

5. Обществом в расчет тарифа на 2019 год была заявлена корректировка необходимой валовой выручки за 2017 год в размере 899,0 тыс. руб. Департаментом указанная корректировка не учтена в составе необходимой валовой выручки на 2019 год.

На основании пунктов 90 и 91 МУ просим учесть заявленную корректировку в полном размере.

6. Обществом в расчет тарифа на 2019 год были заявлены выпадающие доходы за 2015 год, связанные со снижением отпуска воды в размере 3100 тыс. руб. (в тарифе 2018 год указанные выпадающие доходы за 2015 год Департаментом не были учтены).

Департамент указанные выпадающие доходы не учтены в составе необходимой валовой выручки на 2019 год.

Просим учесть указанные выпадающие доходы в НВВ на 2019 год.

По итогам анализа представленного предварительного расчета тарифов на питьевую воду, просим отразить особое мнение Общества в протоколе заседания правления и учесть в составе НВВ тарифах на питьевую воду на 2019 год в полном размере:

- услуги по приему платежей,
- расходы, связанные с переходом на прямые договора,
- некомпенсированные расходы на тепловую энергию за 2016 год,
- прибыль на социальное развитие и прочие цели,
- предпринимательскую прибыль гарантирующей организации,
- корректировку НВВ за 2017 год,
- выпадающие доходы за 2015 год, связанные со снижением полезного отпуска.

Водоотведение

Общество было ознакомлено с представленным Департаментом предварительным расчетом скорректированного тарифа на водоотведение на 2019 год. Согласно представленному расчету, рост тарифа на водоотведение для Общества со второго полугодия 2019 года составит 104,0%.

По результатам ознакомления с расчетом тарифов водоотведение на 2019 год, Общество выражает особое мнение.

1. Обществом в расчет тарифа на 2019 год были заявлены расходы при переходе на прямые договоры в размере 1162,3 тыс. руб. с приложением подтверждающих документов. С июля 2018 года Общество перешло на прямые договоры с населением. Подтверждающие материалы о фактических расходах за 9 месяцев 2018 года были предоставлены в департамент (письмо от 29.10.2018 г. № О-2417).

Департаментом расходы при переходе на прямые договоры учтены в составе необходимой валовой выручки на 2019 год в размере 891,54 тыс. руб.

Общество просит учесть затраты в заявленном размере.

2. Обществом в расчет тарифа на 2019 год были заявлены услуги по приему платежей (услуги банка по биллингу) в размере 602,72 тыс. руб.

Департаментом услуги по приему платежей учтены в составе необходимой валовой выручки на 2019 год в размере 602,19 тыс. руб.

Общество просит учесть затраты в заявленном размере.

3. Обществом в расчет тарифа на 2019 год были заявлены некомпенсированные расходы на тепловую энергию за 2016 год в размере 1216,82 тыс. руб., не учтенные Департаментом в тарифе на 2016 год (период до перехода к долгосрочному регулированию) и фактически понесенные Обществом в 2016 году. В тарифе 2018 год указанные фактические расходы учитывались частично (в размере 433,11 тыс. руб.).

Департаментом в расчете необходимой валовой выручки на 2019 год некомпенсированные расходы на тепловую энергию за 2016 год не учтены.

На основании пункта 12 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1746-э (далее – МУ) просим учесть указанные расходы в размере 1216,82 тыс. руб. как экономически обоснованные расходы, понесенные в истекшем периоде регулирования.

4. Обществом в расчет тарифа на 2019 год были заявлена нормативная прибыль в размере 58,6 тыс. руб. (заявлены исходя из фактических данных за 2017 год), в том числе:

- 24,6 тыс. руб. – прибыль на социальное развитие;
- 34,0 тыс. руб. – прибыль на прочие цели (услуги банка).

Департаментом в составе необходимой валовой выручки на 2019 год нормативная прибыль не учтена.

На основании действующего Коллективного договора Общества, согласно которому в Обществе предусмотрены выплаты на социальное развитие, а также на основании фактически понесённых расходов из прибыли за 2017 год, просим учесть в статье «нормативная прибыль» заявленные выплаты из прибыли в полном размере.

5. На основании пункта 47(1) Постановления Правительства от 13.05.2013 № 406 «О государственному регулировании в сфере водоснабжения и водоотведения» и п. 32(1) МУ Обществом в расчет тарифа на 2019 год заявлена предпринимательская прибыль в размере 1687,7тыс. руб.

Департаментом в составе необходимой валовой выручки на 2019 год предпринимательская прибыль не учтена.

С учетом вышеуказанных норм законодательства, просим учесть предпринимательскую прибыль в размере 5 процентов от текущих расходов.

6. Обществом в расчет тарифа на 2019 год была заявлена корректировка необходимой валовой выручки за 2017 год в размере 1408,48 тыс. руб. Департаментом указанная корректировка не учтена в составе необходимой валовой выручки на 2019 год.

На основании пунктов 90 и 91 МУ просим учесть заявленную корректировку в полном размере.

7. Обществом в расчет тарифа на 2019 год были заявлены выпадающие доходы за 20145-2016 годы, связанные со снижением отпуска стоков в размере 4941,0 тыс. руб. (в тарифе 2018 год указанные выпадающие доходы за 2015-2016 годы Департаментом не были учтены).

Департамент указанные выпадающие доходы не учтены в составе необходимой валовой выручки на 2019 год.

Просим учесть указанные выпадающие доходы в НВВ на 2019 год.

По итогам анализа представленного предварительного расчета тарифов на водоотведение, просим отразить особое мнение Общества в протоколе заседания правления и учесть в составе НВВ тарифах на водоотведение на 2019 год в полном размере:

- расходы, связанные с переходом на прямые договора,
- некомпенсированные расходы на тепловую энергию за 2016 год,
- прибыль на социальное развитие и прочие цели,
- предпринимательскую прибыль гарантирующей организации,
- корректировку НВВ за 2017 год,
- выпадающие доходы за 2015-2016 год, связанные со снижением полезного отпуска.»

По итогам экспертизы представленных предприятием к дополнительному учету затрат следует:

1) в связи с отсутствием на момент регулирования сложившихся фактических затрат по полному финансовому году, затраты на биллинг учтены не в полном объеме. Предприятию рекомендовано в случае возникновения выпадающих доходов по итогам 2018-2019 г.г. при регулировании тарифов на 2020 год представить в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обосновывающие материалы, подтверждающие фактически понесенные неучтенные расходы;

2) поскольку на момент регулирования на 2016 г. предприятием затраты на отопление заявлены не были, а по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2016 г. предприятие имеет прибыль, в НВВ 2019 г. затраты на отопление от 2016 года не включены.

3) поскольку долгосрочными параметрами регулирования, установленными постановлением департамента от 20.12.2016 № 16/433, нормативный уровень прибыли не предусмотрен (0%), прибыль на соц.развитие и прочая прибыль в НВВ 2019 г. не учитывается;

4) исходя из принципов экономической обоснованности затрат, в связи с отсутствием обоснования использования предпринимательской прибыли, затраты по статье «предпринимательская прибыль» в НВВ 2019 г. не учитываются;

5) поскольку объемы полезного отпуска были приняты по предложениям предприятия, и предприятием не представлено обоснование снижения полезного отпуска по независящим от предприятия причинам (ликвидация крупных потребителей, переход потребителей на индивидуальное обеспечение питьевой водой и т.п.), недополученные доходы от снижения объемов полезного отпуска в 2015 году в НВВ 2019 года не учитываются.

В целях исполнения подпункта 4 пункта 1 ст. 4 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и обеспечения доступности услуг водоснабжения и водоотведения для абонентов предприятию рекомендуется рассмотреть вопрос о повышении эффективности деятельности.

НВВ, скорректированная с учетом вышеизложенных показателей, составила:

- водоснабжение – 28460,44 тыс. руб.;

- водоотведение – 27450,34 тыс. руб.

Величина тарифов с учетом корректировки составила:

по водоснабжению:

с 01.01.2019 г. – 21,61 руб./м³;

с 01.07.2019 г. – 22,47 руб./м³ (рост 4,0 % по отношению к январю 2019 г.)

по водоотведению:

с 01.01.2019 г. – 21,82 руб./м³;

с 01.07.2019 г. – 22,68 руб./м³ (рост 4,0% по отношению к январю 2019 г.).

Администрация г.о.г. Волгореченск возражений по предлагаемым тарифам не имеет (вх. № А-2984 от 14.12.2018).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в Тарифы на питьевую воду и водоотведение для АО «Ремонтно-сервисное предприятие тепловых и подземных коммуникаций Костромской ГРЭС» на 2017 - 2019 годы с календарной разбивкой, установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2016 года № 16/433 «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для АО «Ремонтно-сервисное предприятие тепловых и подземных коммуникаций Костромской ГРЭС» на 2017 - 2019 годы» следующее изменение:

столбцы 7-8 изложить в следующей редакции:

«

| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
|-------------------------------|-------------------------------|
| 25,93 | 26,96 |
| 21,61 | 22,47 |
| 26,18 | 27,22 |
| 21,82 | 22,68 |

».

2. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

3. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 6. «Об отмене постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.11.2018 № 18/420».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего следующее.

В связи с технической ошибкой в пункте 2.11. приложения № 1 к постановлению департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30 ноября 2018 года № 18/420 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Коммунальные сети» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2019-2023 годы» предлагается отменить указанное постановление с момента его официального опубликования в целях приведения его в соответствие с действующим законодательством.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение Шипулиной А.А.

РЕШИЛИ:

1. Отменить постановление государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от от 30 ноября 2018 года № 18/420 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Коммунальные сети» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2019-2023 годы».

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 7. «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь у АО «Коммунальные сети», на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего следующее.

Тарифы тепловую энергию, поставляемую АО «Коммунальные сети» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации тепловых потерь на территории городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2019 год устанавливаются на основании:

- 1) заявление от 31.10.2018 года, вх. № О-2436;
- 2) федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 3) основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- 4) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- 5) постановления администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- 6) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Коммунальные сети» на территории городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, установлены постановлением Департамента от 14 декабря 2018 года № 18/529 в размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 - 1237,00 руб./Гкал (без НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1268,00 руб./Гкал (без НДС).

В связи с чем, предлагается установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Коммунальные сети» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь на 2019 год:

| № п/п | Вид тарифа | Наименование муниципально го образования, период действия тарифов | Вода | Отборный пар давлением | | | | Остр ый и реду циро ванн ый пар |
|-------|---|--|---------|----------------------------|----------------------------|-----------------------------|-------------------------|---|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1. | Городское поселение поселок Чистые Боры Буйский муниципальный район | | | | | | | |
| 1.1. | одноставочны й тариф, | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1237,00 | - | - | - | - | - |
| 1.2. | руб./Гкал | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1268,00 | - | - | - | - | - |

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение Шипулиной А.А.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Коммунальные сети» теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь на 2019 год на территории городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района в предлагаемом размере.

2. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

3. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

4. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 8. «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» потребителям городского округа город Волгореченск, на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего следующее.

Основанием для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2019 год, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» является заявление от 27.04.2018 года, вх. № О-1090.

Нормативно-правовой базой являются:

1) Федеральный закон от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;

2) Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

3) Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;

4) Постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

5) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз);

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦиТ КО принято решение об открытии дела по корректировке тарифов на тепловую энергию на 2019 год от 07.05.2018. № 151-Т.

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на праве аренды (договор от 13.02.2017 № 04-2017 сроком действия на 5 лет).

ОАО РСП «ТПК КГРЭС» осуществляет перепродажу и передачу тепловой энергии (покупка у ОАО «Интер РАО-Электрогенерация».

Тепловые сети в двухтрубном исполнении 40,95 км.

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год:

| № | Индексы | 2019 год % |
|----|--|------------|
| 1. | Индекс потребительских цен | 4,6 |
| 2. | Индекс роста цен на газ | 1,4 |
| 3. | Индекс роста цен на уголь | 4,3 |
| 4. | Индекс роста цен на электрическую энергию | 5,2 |
| 5. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 5,9 |

Основные плановые показатели АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- покупная тепловая энергия – 181 200 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 33 952,8 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 147 247,2 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 144 622,43 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 186 937,4 тыс. руб., в том числе:
- материалы на производственные нужды – 2 067,22 тыс. руб.;
 - электрическая энергия – 996,26 тыс. руб.;
 - покупная тепловая энергия – 145 011,59 тыс. руб.;
 - затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 12 801,53 тыс. руб.;
 - ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом – 106,32 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 770,03 тыс. руб.;
 - иные работы и услуги, выполняемые по договорам – 658,8 тыс. руб.;
 - арендная плата – 12 061,81 тыс. руб.;
 - амортизация – 48,1 тыс. руб.;
 - резерв по сомнительным долгам – 2661,97 тыс. руб.;
 - услуги банка – 34,3 тыс. руб.;
 - услуги банка (комиссия банка при переходе на прямые договоры с потребителями – 602,7 тыс. руб.;
 - расходы по расчетам с потребителями – 926,1 тыс. руб.;
 - прибыль на социальные выплаты – 53,85 тыс. руб.;
 - предпринимательская прибыль – 1686,75 тыс. руб.;
 - расходы на капитальные вложения – 3030,24 тыс. руб.;
 - налог на прибыль – 757,56 тыс. руб.;
 - выпадающие доходы – 2670,76 тыс. руб.

Технологические потери тепловой энергии приняты на уровне фактических за 2017 год (18,7 % к отпуску в сеть), полезный отпуск принят примерно на уровне 2018 года.

Увеличение полезного отпуска составило 1797,2 Гкал.

Операционные расходы (материалы, оплата труда, ремонт основных средств, услуги, прочие расходы) с января 2019 года приняты на уровне декабря 2018 года, с июля 2019 года проиндексированы на среднегодовой индекс цен потребителей 4,6 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на покупную тепловую энергию приняты на основании утвержденного баланса на 2019 год и тарифов на тепловую энергию, утвержденных для АО «Интер РАО-Электрогенерация», снижение составило 20130,7 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию снижены на 40,61 тыс. руб. в результате корректировки роста цен с июля 2019 года в соответствии с Прогнозом роста цен на электрическую энергию на 5,9 %.

Расходы на арендную плату приняты по предложению ОАО «РСП ТПК КГРЭС» и на основании договоров аренды.

По статье «Внереализационные расходы» учтены расходы по сомнительным долгам в полном объеме, предложенном ОАО «РСП ТПК КГРЭС».

Также учтены расходы по расчету с потребителями в полном объеме по предложению предприятия.

В статье «Расходы, не учитываемые в целях налогообложения» учтены затраты на выплаты социального характера в соответствии с Методическими указаниями в сфере теплоснабжения. Также включены средства на реализацию мероприятий инвестиционной программы в соответствии с утвержденной постановлением ДТЭК и ЖКХ от 26.06.2018 № 22.

По статье «Выпадающие доходы» учтены недополученные доходы от снижения полезного отпуска и превышения фактических потерь тепловой энергии в тепловых сетях над плановыми за 2015 год (третья часть), 2016 год (третья часть), 2017 год (третья часть).

Учтена предпринимательская прибыль в размере 5 % от НВВ за вычетом покупной тепловой энергии.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на производство и передачу тепловой энергии, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС», на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2019 год в размере:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 1257,47 руб./Гкал (без НДС);

- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 1284,49 руб./Гкал (без НДС), рост к январю 2019 г. – 2,1 %.

Согласие администрации городского округа город Волгореченск с предлагаемым уровнем тарифов получено (письмо вх. № А-2984 от 14.12.2018).

Со стороны АО «РСП ТПК КГРЭС» выражено особое мнение.

Обращаем Ваше внимание, в расчете тарифа на 2019 год используется завышенный полезный отпуск в размере 147 тыс. Гкал, Обществом это было отмечено в особом мнении.

Кроме этого, по факту 2018 года и в плане на 2019 год ожидается снижение полезного отпуска (до 143 тыс. Гкал) в части реализации тепловой энергии на нагрев горячей воды.

Утвержденный норматив (Постановление Департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области № 63-НП от 22.12.2016 г.) на подогрев горячей воды не достаточен. Расход тепловой энергии по приборам учета превышает данный норматив.

Управляющие компании (по домам от ЦТП, в которых установлены общедомовые приборы учета тепловой энергии учитывающий потребление тепловой энергии в доме в горячей воде) не принимают часть потребленной тепловой энергии по счетчику, принимают только по нормативу, руководствуясь решением Верховного суда РФ от 17.01.2018 г.

№ АКПИ17-943, разъяснения Минстроя России от 22.03.2017 № 9268-ОО/04.

Со стороны представителя департамента отмечено, что объем покупной тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация на 2019 год, принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 26.06.2018 года № 873/18-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП в размере 181 200 Гкал. Потери тепловой энергии в тепловых сетях приняты по фактическим данным за 2017 год. Соответственно полезный отпуск составляет разницу между всей покупной тепловой энергией и потерями тепловой энергии в тепловых сетях.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение А.А. Шипулиной.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «РСП ТПК КГРЭС» потребителям городского округа город Волгореченск, на 2019:

| Период регулирования | ед. изм. | Население (с НДС)* | Бюджетные и прочие потребители (без НДС) |
|-------------------------------|-----------|--------------------|--|
| с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. | руб./Гкал | 1508,96 | 1257,47 |
| с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. | руб./Гкал | 1541,39 | 1284,49 |

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 09 декабря 2016 года № 16/338 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года

4. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|-------|--|------------------------|-------------------|
| | Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | Голосование: |

| | | | |
|--|-----------------|---------------|--|
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 9: Перенесен.

Вопрос 10. «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Шарьинская ТЭЦ» (некомбинированная выработка), на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего следующее.

Экспертиза экономической обоснованности тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 годы выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании:

- 1) заявление от 28.11.2018 года, вх. № О-2668;
- 2) федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 3) основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- 4) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- 5) постановления администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- 6) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз);

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год:

| № | Индексы | 2019 год % |
|----|--|------------|
| 1. | Индекс потребительских цен | 4,6 |
| 2. | Индекс роста цен на газ | 1,4 |
| 3. | Индекс роста цен на уголь | 4,3 |
| 4. | Индекс роста цен на электрическую энергию | 5,2 |
| 5. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 5,9 |

Организация осуществляет регулируемую деятельность на праве хозяйственного ведения, потребителями являются население, организации финансируемые из бюджета, прочие потребители (9 источников тепловой энергии, из них 8 – работающих на виде топлива уголь и 1 - электрокотельная).

Основные плановые показатели МУП «Шарьинская ТЭЦ» (некомбинированная выработка) на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- производство тепловой энергии – 6 153,408 Гкал;
 - расход на собственные нужды котельных – 213,88 Гкал;
 - объем отпуска в сеть – 5 939,533 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 784,79 Гкал;
 - полезный отпуск тепловой энергии – 5 154,744 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 4 942,272 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 21 905,7 тыс. руб., в том числе:

- расходы на материалы – 557,17 тыс. руб.;
- расходы на топливо (уголь) – 7 941,18 тыс.руб.;
- электрическая энергия – 1 982,10 тыс.руб.;
- водоснабжение, водоотведение – 35,34 тыс.руб.;
- амортизация основных фондов – 323,7 тыс.руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 9 511,99 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 0,00 тыс. руб.;
- услуги производственного характера – 543,91 тыс. руб.;
- служебные командировки – 26,38 тыс. руб.;
- обучение персонала – 8,69 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 257,2 тыс. руб.;
- арендная плата – 12,76 тыс. руб.;
- плата за выбросы – 119,75 тыс. руб.;
- другие расходы – 269,9 тыс. руб.;
- транспортный налог – 4,36 тыс. руб.;
- услуги банка – 12,76 тыс. руб.;
- прибыль на выплаты по коллективному договору – 226,52 тыс. руб.

Нормативы удельных расходов топлива и технологических потерь в тепловых сетях в департаменте ТЭК и ЖКХ КО на 2019 год не утверждены и приняты по расчетам предприятия, Полезный отпуск принят по предложению организации и на основании фактических данных за 2017 год.

Затраты на топливо установлены Департаментом на основании удельных расходов условного топлива, цена на уголь с января 2019 года принята в размере 4500,00 руб./тонну в соответствии с договором, с июля 2019 года цена проиндексирована на 2,1 %.

На статью топливо отнесены затраты электрической энергии по электростанционной в соответствии с Методическими указаниями.

Расходы увеличены на 13,6 тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию увеличены на 13,6 тыс. руб. в результате корректировки цен.

Цена на электрическую энергию с января 2019 года принята на уровне средней в соответствии с выставляемыми счетами-фактурами поставщика, с июля цена проиндексирована на 5,9 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на водоснабжение с января 2019 года приняты в соответствии с подтвержденными счетами-фактурами объемами и ценами, с июля проиндексированы на индекс роста цен на коммунальные услуги в размере 4,00 %.

Расходы на амортизацию приняты на основании представленной ведомости по начислению амортизации.

Затраты на оплату труда сформированы на основании штатного расписания и учетной политики предприятия, подразумевающей распределение косвенных (затраты на оплату труда цехового персонала) пропорционально заработной плате. Из расчета тарифов на тепловую энергию полностью исключены расходы на оплату труда АУП, так как они учтены в долгосрочных тарифах как операционные расходы в комбинированной выработке.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

В статью «Расходы на выполнение услуг производственного характера» вошли расходы: освидетельствование конструкций зданий котельных, освидетельствование дымовых труб, режимно-наладочные испытания котлов, исследование воды используемой в котлах, проведение гидравлических и тепловых испытаний тепловых сетей.

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на услуги связи, коммунальные, юридические, информационно-консультационные услуги. Расходы распределены в соответствии с учетной политикой предприятия пропорционально заработной плате основных производственных рабочих.

Расходы на служебные командировки, плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ, обучение персонала, на страхование опасных промышленных объектах приняты по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ».

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы на охрану труда, почтовые расходы, прочие (часть общепроизводственных).

Учтены внереализационные расходы на услуги банка.

В расчет тарифов приняты расходы, не учитываемые в целях налогообложения на социальное развитие в соответствии с коллективным договором организации.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Шарьинская ТЭЦ» (некомбинированная выработка) потребителям г.о.г. Шарья и Шарьинского района Костромской области на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются тарифы на тепловую энергию на 2019 год в размере:

- с 01.01.2019 года – 4176,00 руб. /Гкал (без НДС);
- с 01.07.2019 года – 4343,00 руб./Гкал (без НДС), рост к январю 2019 года составит 4,0 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 10 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Шипулиной А.А.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Шарьинская ТЭЦ» (некомбинированная выработка) потребителям г.о.г. Шарья и Шарьинского района, на 2019 год:

| № п/п | Период действия тарифов | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|--|--|----------------------------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1. | Котельные, расположенные по адресу: г. Шарья, ул. Полярников, д. № 4, п. Ветлужский, ул. Пролетарская, д. № 59/1, г. Шарья, ул. Пристанционная, д. 16 а, г. Шарья, ул. С.Громова, д. № 93 а, г. Шарья, ул. Пушкина, д. № 4, г. Шарья, ул. Свердлова, д. № 58 а, г. Шарья, ул. Авиационная, д. № 21 а, г. Шарья, ул. Пристанционная, д. № 4 а, с. Николо-Шанга. | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 4176,00 | | | | |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 4343,00 | | | | |
| Население (тарифы указаны с учетом НДС) | | | | | | | |
| 1.3. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 5011,20 | | | | |
| 1.4. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 5211,60 | | | | |

2. Признать утратившим силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13 ноября 2015 года № 15/278 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Шарьялестеплосервис» потребителям городского округа город Шарья и Шарьинского муниципального района Костромской области, на 2016-2018 годы и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.11.2014 № 14/298»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11 ноября 2016 года № 16/225 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.11.2015 № 15/278»

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10 ноября 2017 года № 17/261 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.11.2015 № 15/278».

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

4. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 11. «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2019 год».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громова Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратилось ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» (далее – регулируемая организация) с заявлением (вх. № О-1147 от 27.04.2018) и обосновывающими материалами на установление тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2019 год в г.п.п. Чистые Боры Буйского района.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», Департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» методом экономически обоснованных расходов (затрат) на 2019 год.

Расчет тарифов произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные Приказом ФСТ России от 27.12.2013г. № 1746-э (далее – Методические указания).

Организация эксплуатирует имущество на основании договоров аренды с ООО «Водоканалсервис», на момент установления тарифов не признанных незаконными и не оспоренными в судебном порядке.

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 4 апреля 2014 года № 162/пр и приняты в следующем размере:

Водоснабжение:

| № п/п | Наименование показателя | Плановые значения показателя на 2019 год |
|---|---|--|
| 1. Показатели качества питьевой воды | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, % | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | 0,00 |
| 2. Показатели надежности и бесперебойности системы холодного 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) | 4,00 |
| 3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, % | 10,70 |
| | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м) | 0,88 |
| 3.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м) | 0,88 |

Водоотведение:

| № п/п | Наименование показателя | Плановые значения показателя на 2018 год |
|---|--|--|
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км) | 0,03 |

| 2. Показатели качества очистки сточных вод | | |
|--|---|--------|
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, % | 100,00 |
| 3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м) | 2,01 |

Планируемый объем подачи воды

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2019 год |
|-------|--|-------------|----------|
| 1. | Объем выработки воды | тыс. куб. м | 238,93 |
| 2. | Объем воды, используемой на технологические нужды | тыс. куб. м | 59,96 |
| 3. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | тыс. куб. м | 178,97 |
| 4. | Объем отпуска в сеть | тыс. куб. м | 178,97 |
| 5. | Объем потерь | тыс. куб. м | 19,17 |
| 6. | Уровень потерь к объему отпущенной воды | % | 10,70 |
| 7. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 159,80 |
| 7.1. | -населению | тыс. куб. м | 135,80 |
| 7.2. | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 21,60 |
| 7.3. | - прочим потребителям | тыс. куб. м | 2,40 |

Планируемый объем водоотведения

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2019 год |
|-------|---|-------------|----------|
| 1. | Объем отведенных стоков, принятых от потребителей, в том числе: | тыс. куб. м | 194,52 |
| 1.1. | объем сточных вод, принятых от потребителей г.п.п. Чистые Боры | тыс. куб. м | 159,80 |
| 1.2. | объем сточных вод, принятых от ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | тыс. куб. м | 34,72 |

При определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) применены сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов), рекомендованные Минэкономразвития РФ:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,6%;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 5,9 %.

Регулируемая организация находится на упрощенной системе налогообложения.

«Реагенты».

Водоснабжение.

Предприятием предложены затраты в размере 189,90 тыс. руб. Затраты подтверждены расчетами:

| № п/п | Наименование реагента | Норма расхода в мес., кг | Кол-во в год, кг | Цена текущая за 1 ед., руб. | Стоимость реагентов в год (с учетом ИПЦ-104,6 %), тыс. руб. |
|-------|-----------------------|--------------------------|------------------|-----------------------------|---|
| 1 | Соль таблетированная | 458,33 | 5 500,00 | 30,00 | 172,59 |
| 2 | Соляная кислота | 25,00 | 300,00 | 45,00 | 14,12 |
| 3 | Натрий хлористый | 0,25 | 3,00 | 115,00 | 0,36 |
| 4 | Крахмал | 0,25 | 3,00 | 900,00 | 2,82 |
| | ИТОГО | | | | 189,90 |

Затраты признаны обоснованными и учтены в полном объеме.

«Энергоресурсы»

Водоснабжение: затраты определены исходя из фактического удельного расхода электроэнергии за истекший период 2018 г. с учетом сложившихся тарифов на электроэнергию на момент регулирования. Удельный расход электроэнергии на нужды водоснабжения составляет 0,88 квт*ч/м3, Плановые затраты по данной статье составили 1060,39 тыс. руб.

Водоотведение: затраты определены исходя из фактически сложившихся удельных расходов электроэнергии за истекший период 2018 г., сложившихся тарифов на электроэнергию на момент регулирования. Удельные расходы электроэнергии на нужды водоотведения составляют: СН-2 – 1,34 квт*ч/м3, ВН – 0,2 квт*ч/м3. Затраты составили 1993,15 тыс. руб.

Затраты на оплату труда (ФОТ).

При определении фонда оплаты труда во внимание приняты: утвержденная тарифная ставка рабочего 1 разряда в размере 6 344 руб./мес., утвержденное штатное расписание предприятия, положение о премировании, фактические расходы предприятия за истекший период деятельности, рекомендации по величине численности персонала, утвержденные приказом Госком России по строительной, архитектурной и жилищной политике от 22.03.1999 № 66 (далее – Приказ № 66).

«Расходы на оплату труда основных производственных рабочих (ОПР)».

Водоснабжение:

Предприятием предложены затраты на оплату труда ОПР (в т.ч. ремонтный персонал) в размере 2599,61 тыс. руб., численность – 12 ед. Затраты подтверждены штатным расписанием, премирование соответствует положению о премировании.

Фактическая численность персонала за истекший период деятельности составила 12 ед.

В соответствии с Приказом № 66 плановая численность ОПР (с учетом обслуживания станции очистки воды) составляет 15 ед.

Предложения предприятия признаны экономически обоснованными и учтены в полном объеме.

Водоотведение:

Предприятием предложены затраты в размере 5455,56 тыс. руб. (рост к плановым затратам 2018 года на 1520,34 тыс. руб.), 20 шт. единиц.

Численность оперативного персонала принята согласно рекомендациям Приказа № 66 в количестве 14 ед., в т.ч.: операторы на решетках – 3 ед., операторы на песколовках – 3 ед., операторы на воздухоудувках – 3 ед. В соответствии с п. 2.2.13.1, 2.2.13.2 в состав должностных обязанностей по указанным видам деятельности входит также «Обеспечение безаварийной и бесперебойной работы всего обслуживаемого оборудования. Осуществление

профилактического и текущего ремонтов, устранение неисправностей оборудования». На основании чего ставки по дежурному ремонтному персоналу отдельно не учитываются.

Средняя заработная плата учтена в размерах сложившейся за 2018 г. с индексацией на ИПЦ. Затраты снижены на 908,26 тыс. руб. и составили 2527,85 тыс. руб. Отчисления составили 763,41 тыс. руб.

«Оплата труда цехового персонала (транспортная служба)».

Водоснабжение:

Предприятием предложены затраты в размере 231,45 тыс. руб. (снижены по сравнению с плановыми затратами на 2018 г. на 136,12 тыс. руб.), численность – 1,1 ед.

Затраты подтверждены штатным расписанием, премирование соответствует положению о премировании.

В соответствии с Приказом № 66 плановая численность транспортного персонала составляет 2 ед. (п. 2.1.14. табл. 14).

Предложения предприятия признаны экономически обоснованными и учтены в полном объеме.

Водоотведение: предприятием предложены затраты в размере 305,92 тыс. руб. Затраты снижены и составили 277,19 тыс. руб., отчисления – 83,71 тыс. руб.

Оплата труда административно-управленческого персонала (АУП).

Водоснабжение. Предприятием предложены затраты в размере 880,22 тыс. руб., численность 3,01 ед. К учету принята численность 2,09 ед. (по сложившемуся факту 2018 г.). Затраты составили 604,58 тыс. руб., отчисления – 182,58 тыс. руб.

Водоотведение. Предприятием предложены затраты в размере 1163,47 тыс. руб., численность 3,97 ед. Экономически обоснованными признаны затраты в размере 799,22 тыс. руб., численность 2,48 ед. Отчисления составили 241,36 тыс. руб.

«Ремонтные расходы». Предприятием представлены планы ремонтных и профилактических работ, сметы на производство работ.

Водоснабжение:

Предприятием предложены затраты в размере 405,35 тыс. руб. Затраты признаны экономически обоснованными, учтены в полном объеме.

Водоотведение:

Предприятием предложены затраты в размере 515,98 тыс. руб. Затраты не учтены. Рекомендовано на финансирование ремонтных работ привлекать средства арендодателя в части амортизационной составляющей.

«Неподконтрольные расходы».

Водоснабжение.

Затраты включают оплату водного налога по ставкам налога для открытых и закрытых водозаборов на 2019 г. в размере 84,18 тыс. руб.; налога по принятой системе налогообложения – 93,58 тыс. руб., арендные платежи, подтвержденные договорами аренды имущества и земельных участков – 139,11 тыс. руб., информационно-консультационные услуги ОАО «ЕИРКЦ» в размере 171,77 тыс. руб.

Водоотведение. Затраты включают аренду имущества и земельных участков в размере – 262,35 тыс. руб.

Оплата услуг ООО «Тепловодоканал» по очистке сбрасываемых сточных вод.

Затраты по очистке сточных вод относятся только на объем сточных вод, принимаемых от потребителей п. Чистые Боры с учетом притока поверхностных вод по тарифу ООО «Тепловодоканал» в размере среднего тарифа по году 24,66 руб./м³ (с учетом НДС). Затраты составили 3940,67 тыс. руб.

«Нормативная прибыль».

Поскольку у предприятия отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль не учитывается.

Необходимая валовая выручка на 2018 г. составила:

Водоснабжение - 5944,80 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, учитываемая при расчете тарифа на транспортировку сточных вод от объектов Минобороны, составляет 7047,29 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, учитываемая при расчете тарифа на водоотведение для потребителей п. Чистые Боры, составляет 10338,67 тыс. руб.

Тарифы для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2019 г. составили:

| № п/п | Категория потребителей | 2019 год | |
|-------|---|-------------------------------|-------------------------------|
| | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| 1. | Питьевая вода (одноставочный тариф, руб./куб.м.): | | |
| 1.1. | Население | 35,43 | 38,97 |
| 1.2. | Бюджетные организации и прочие потребители | 35,43 | 38,97 |
| 2. | Водоотведение (одноставочный тариф, руб./куб.м.): | | |
| 2.1. | Население | 63,42 | 65,98 |
| 2.2. | Бюджетные организации и прочие потребители | 63,42 | 65,98 |
| 3. | Транспортировка сточных вод (одноставочный тариф, руб./куб.м.): | | |
| 3.1. | Бюджетные организации и прочие потребители | 35,52 | 36,94 |

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для потребителей ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 11 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2019 год с календарной разбивкой

| № п/п | Категория потребителей | 2019 год | |
|-------|---|-------------------------------|-------------------------------|
| | | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| 1. | Питьевая вода (одноставочный тариф, руб./куб.м.): | | |
| 1.1. | Население | 35,43 | 38,97 |
| 1.2. | Бюджетные организации и прочие потребители | 35,43 | 38,97 |
| 2. | Водоотведение (одноставочный тариф, руб./куб.м.): | | |
| 2.1. | Население | 63,42 | 65,98 |
| 2.2. | Бюджетные организации и прочие потребители | 63,42 | 65,98 |
| 3. | Транспортировка сточных вод (одноставочный тариф, руб./куб.м.): | | |
| 3.1. | Бюджетные организации и прочие потребители | 35,52 | 36,94 |

2. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение

организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

3. Утвердить производственную программу ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019 год.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 12. «О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2019 год, о корректировке долгосрочных тарифов на техническую воду для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» на 2019 год».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громова Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» (далее – регулируемая организация) с заявлением на корректировку долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение на 2019 г.

Организация эксплуатирует имущество, предназначенное для осуществления регулируемой деятельности, на основании договора хоз.ведения с администрацией г.о.г. Кострома.

Ранее постановлением Департамента от 20 декабря 2016 года № 16/475 для МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду и водоотведение на период 2017-2019 годы, постановлением от 20 декабря 2016 года № 16/473 – долгосрочные тарифы на техническую воду на период 2017-2019 годы.

Организация находится на общей системе налогообложения. МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» определено гарантирующей организацией на территории г.о.г. Кострома.

В рамках полномочий, определенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение на 2019 год.

Корректировка тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний

инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее - Прогноз).

Корректировка тарифов рассмотрена с учетом достигнутых показателей 2017 года и сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предельных уровней цен (тарифов) на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов.

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов), рекомендованные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год,

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,6%;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 5,9%;
- индекс роста цен в сфере водоснабжения, водоотведения – 4,5%.

Объемы производства и полезного отпуска (далее – п.о.) продукции.

Скорректированные объемы полезного отпуска по питьевой воде и водоотведению на 2019 г. приняты с увеличением к плановым 2018 года согласно предложениям предприятия: прогнозный отпуск питьевой воды на 2019 г.:

| | | |
|--|--------|------------------|
| Поднято воды | тыс.м3 | 27 121,80 |
| Хозяйственные нужды предприятия | тыс.м3 | 1 927,70 |
| Подано в сеть | тыс.м3 | 25 194,10 |
| технологические расходы | тыс.м3 | 1 708,00 |
| потери | тыс.м3 | 4 686,10 |
| <i>уровень потерь к отпуску в сеть</i> | % | <i>0,186</i> |
| Реализовано воды всего, в т.ч.: | тыс.м3 | 18 800,00 |
| население | тыс.м3 | 13 270,00 |
| бюджетные потребители | тыс.м3 | 1 568,00 |
| прочие потребители | тыс.м3 | 3 962,00 |

прогнозный объем принятых стоков на 2019 г.:

| | | |
|---------------------------------------|--------|-----------|
| Пропущено сточных вод | тыс.м3 | 18 600,00 |
| полезный отпуск всего, в т.ч.: | тыс.м3 | 18 600,00 |
| население | тыс.м3 | 13 000,00 |
| бюджетные потребители | тыс.м3 | 1 400,00 |
| прочие потребители | тыс.м3 | 4 200,00 |

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации:

1. Расходы на энергоресурсы.

Затраты на электроэнергию скорректированы в соответствии с объемами воды и сточных вод, поданными в сеть, удельными расходами электроэнергии, являющимися долгосрочными параметрами, не подлежащими изменению, и тарифами на электроэнергию на свободном рынке, сформировавшимися на момент корректировки. Затраты составили:

- водоснабжение питьевой водой – 78886,04 тыс. руб.; водоотведение – 74241,35 тыс. руб.

Затраты на отопление, газ для котельной, горюче-смазочные материалы скорректированы на основании предоставленных предприятием данных о фактическом потреблении, признаны обоснованными и составили:

1) водоснабжение: тепловая энергия – 7267,10тыс. руб.; газ – 158,62 тыс. руб.; ГСМ – 9447,12 тыс. руб.;

2) водоотведение: тепловая энергия – 1367,60тыс. руб.; газ – 7276,20 тыс. руб.; ГСМ – 4185,26 тыс. руб.

2. Расходы на покупку услуг сторонних организаций:

1) водоснабжение.

Организация приобретает услуги по транспортировке питьевой воды у МУП «Коммунсервис» Костромского района, ООО «КФК Водоканал», АО «Агротекс-ЖБИ» по тарифам, установленным для данных организаций на регулируемый год.

Затраты составили:

- по договору с МУП «Коммунсервис» Костромского района – 2728,40 тыс. руб.,
 - по договору с ООО «КФК Водоканал» - 1326,00 тыс. руб.;
 - по договору с АО «Агротекс-ЖБИ» - 22,51 тыс. руб.
- водоотведение.

Организация приобретает услуги по транспортировке сточных вод у ООО «КФК Водоканал», АО «Агротекс-ЖБИ», ООО «Технологии ЖКХ», ООО «Калориферный завод» по тарифам, установленным для данных организации на регулируемый год.

Затраты составили:

- по договору с ООО «КФК Водоканал» - 3805,50 тыс. руб.;
- по договору с АО «Агротекс-ЖБИ» - 11,94 тыс. руб.;
- по договору с ООО «Технологии ЖКХ» - 3895,93 тыс. руб.;
- по договору с ООО «Калориферный завод» - 198,24 тыс. руб.

3. Аренда.

Затраты по данной статье предусматривают арендные платежи за земельные участки.

Затраты приняты в соответствии с договорами аренды, представленными доп.соглашениями и учетом прогнозного роста арендной платы на ИПЦ. Затраты признаны обоснованными и составили:

- водоснабжение – 1465,72 тыс. руб.; водоотведение – 710,64 тыс. руб.

4. Амортизация.

Амортизационные отчисления являются источником финансирования мероприятий инвестиционной программы МУП г. Костромы «Костромагорводоканал».

Затраты по данной статье приняты в соответствии с ведомостью начисления амортизации и составили: водоснабжение питьевой водой – 32755,04 тыс. руб. (в том числе на финансирование мероприятий инвестиционной программы – 32755,04 тыс. руб.). Амортизационные отчисления по объектам водоотведения согласно ведомости начисления амортизации составили 57761,88 тыс. руб. В целях исполнения решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р, а также постановления губернатора Костромской области от 10.12.2018 года № 259 «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Костромской области на 2019-2023 годы» и непревышения роста платы граждан сверх предельного индекса роста, амортизационные отчисления в НВВ по водоотведению на 2019 г. учтены в размере 23631,31 тыс. руб. (в том числе на финансирование мероприятий инвестиционной программы – 22495,18 тыс. руб.)

5. Налоги и сборы, включаемые в себестоимость.

Водоснабжение. Затраты по данной статье составили 15919,47 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество: 6738,48 тыс. руб.;
- налог на воду: 7395,55 тыс. руб.;
- налог на землю: 747,50 тыс. руб.;
- плата за загрязнение окружающей среды: 649,54 тыс. руб.;
- транспортный налог: 388,40 тыс. руб.

Водоотведение. Затраты по данной статье составили 18288,91 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество: 17327,52 тыс. руб.;
- налог на землю: 402,50 тыс. руб.;
- плата за загрязнение окружающей среды: 349,75 тыс. руб.;
- транспортный налог: 209,14 тыс. руб.

6. Операционные расходы.

С применением ИПЦ, предложенного Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, с учетом индекса эффективности операционных расходов (долгосрочный параметр регулирования), операционные расходы составили:

- водоснабжение питьевой водой – 266859,89 тыс. руб.; водоотведение – 196728,80 тыс. руб.

7. Нормативная прибыль.

19.11.2018 г. постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области внесены изменения в постановление департамента ТЭК и ЖКХ Костромской области от 30.11.2017 № 44 «Об утверждении инвестиционной программы МУП г. Костромы «Костромагорводоканал» развития системы водоснабжения и водоотведения города Костромы на 2018-2021 годы» в части включения финансирования объектов, строительство которых направлено на улучшение качества питьевой воды, что потребовало введения дополнительного источника финансирования инвестиционной программы - прибыль на капитальные вложения в размере 6551,46 тыс. руб.

В составе нормативной прибыли учтена прибыль на соц.развитие в размере 7320,00 тыс. руб.

В целях неперевышения предельного индекса роста платы граждан, сдерживания инфляционных процессов, затраты «недополученные доходы прошлых лет», «выпадающие расходы текущего периода регулирования» при корректировке НВВ на 2019 год не учтены, с последующим рассмотрением вопроса о включении их в следующем периоде регулирования.

В целях исполнения подпункта 4 пункта 1 ст. 4 Федерального закона № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и обеспечения доступности водоснабжения и водоотведения для абонентов предприятию рекомендуется рассмотреть вопрос о повышении эффективности деятельности.

НВВ, скорректированная с учетом вышеизложенных показателей, составила:

- водоснабжение питьевой водой – 435309,60 тыс. руб.;

- водоотведение – 346601,70 тыс. руб.

Величина тарифов с учетом корректировки составила:

питьевая вода:

с 01.01.2019 г. – 22,66 руб./м3 без НДС; тариф для населения – 27,19 руб./м3;

с 01.07.2019 г. – 23,65 руб./м3 без НДС; тариф для населения – 28,38 руб./м3; (рост 4,4 % по отношению к январю 2019 г.) Причиной роста тарифов на питьевую воду на 4,4% явилось включение дополнительных затрат в части прибыли на кап.вложения, необходимых для финансирования мероприятий инвестиционной программы. Указанный рост не превысил прогнозный индекс роста цен в сфере водоснабжения и водоотведения, рекомендованный прогнозом социально-экономического развития в размере 4,5%.

по водоотведению:

Экономически обоснованный тариф:

с 01.01.2019 г. – 18,45 руб./м3;

с 01.07.2019 г. – 18,82 руб./м3 (рост 2,0% по отношению к январю 2019 г.).

Тарифы с учетом перекрестного субсидирования:

- для бюджетных и прочих потребителей:

с 01.01.2019 г. – 18,97 руб./м3 (без НДС); 22,76 руб./м3 с НДС;

с 01.07.2019 г. – 19,35 руб./м3 (без НДС); 23,22 руб./м3 с НДС; (рост 2,0% по отношению к январю 2019 г.); - для населения:

с 01.01.2019 г. – 21,86 руб./м3;

с 01.07.2019 г. – 22,30 руб./м3 (рост 2,0% по отношению к январю 2019 г.).

Техническая вода.

Техническая вода предоставляется на полив земельных участков садоводческого товарищества и частного сектора п. Козелино. Использование в хоз.питьевом назначении не предусмотрено.

Прогнозный отпуск технической воды на 2019 г.:

| МУП г. Костромы "Костромагорводоканал" техническая вода | ед.изм | 2019 г. | | |
|--|---------------|--------------|--------------|--------------|
| | | всего | 1 пол. | 2 пол. |
| Поднято воды | тыс.м3 | 39,25 | 19,63 | 19,62 |
| Подано в сеть | тыс.м3 | 39,25 | 19,63 | 19,62 |
| потери | тыс.м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| <i>уровень потерь к отпуску в сеть</i> | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Реализовано воды всего, в т.ч.: | тыс.м3 | 39,25 | 19,63 | 19,62 |

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации:

1. Расходы на энергоресурсы.

Затраты на электроэнергию скорректированы в соответствии с объемами воды, поданными в сеть, удельными расходами электроэнергии, являющимися долгосрочными параметрами, не подлежащими изменению, и тарифами на электроэнергию на свободном рынке, сформировавшимися на момент корректировки с учетом индексации во 2-м полугодии 2019 г. Затраты составили 112,77тыс. руб.

2. Амортизация.

Затраты по данной статье приняты по ведомости начисления амортизации и составили 11,82 тыс. руб.

3. Операционные расходы.

С применением ИПЦ, предложенного Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, с учетом индекса эффективности, операционные расходы составили 141,98 тыс. руб.

НВВ, скорректированная с учетом вышеизложенных показателей, составила 266,57 тыс. руб.;

Величина тарифов составила:

с 01.01.2019 г. – 7,84 руб./м3 без НДС;

с 01.07.2019 г. – 8,46 руб./м3 без НДС (рост 8,0 % по отношению к январю 2019 г.).

В связи с изменением объемов реализации ресурсов, изменений и уточнений ремонтной программы, вносятся соответствующие изменения в производственную программу предприятия, утвержденную постановлением департамента от 20.12.2016 № 16-474.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 12 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП города Костромы «Костромагорводоканал» в городском округе город Кострома и Костромского муниципального района на 2017-2019 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2016 года № 16/475 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП города Костромы «Костромагорводоканал» в городском округе город Кострома и Костромском муниципальном районе на 2017 – 2019 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 12.05.2017 № 17/62, от 14.12.2017 № 17/478), следующее изменение:

столбцы 7-8 изложить в следующей редакции:

«

| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
|-------------------------------|-------------------------------|
| 27,19 | 28,38 |
| 22,66 | 23,65 |
| 21,86 | 22,30 |
| 18,97 | 19,35 |

».

2. Внести в Тарифы на техническую воду для МУП города Костромы «Костромагорводоканал» в городском округе город Кострома на 2017-2019 годы с календарной разбивкой, установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2016 года № 16/473 «Об установлении тарифов на техническую воду для МУП города Костромы «Костромагорводоканал» в городском округе город Кострома на 2017-2019 годы» (в редакции постановления департамента

государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2017 № 17/479), следующее изменение:

столбцы 7-8 изложить в следующей редакции:«

| | |
|-------------------------------|-------------------------------|
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| 7,84 | 8,46 |
| 6,53 | 7,05 |

».

3. Внести в Тарифы на техническую воду для МУП города Костромы «Костромагорводоканал» в городском округе город Кострома на 2017-2019 годы с календарной разбивкой установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2016 года № 16/473 «Об установлении тарифов на техническую воду для МУП города Костромы «Костромагорводоканал» в городском округе город Кострома на 2017-2019 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2017 № 17/479), следующее изменение:

столбцы 7-8 изложить в следующей редакции:

«

| | |
|-------------------------------|-------------------------------|
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| 7,84 | 8,46 |
| 6,53 | 7,05 |

4. Внести соответствующие изменения в производственную программу МУП города Костромы «Костромагорводоканал» сфере водоснабжения и водоотведения в городском округе город Кострома и Костромском муниципальном районе на 2017 – 2019 годы, утвержденную постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2016 года № 16/474 «Об утверждении производственной программы МУП города Костромы «Костромагорводоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения в городском округе город Кострома и Костромском муниципальном районе на 2017-2019 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 12.05.2017 № 17/61, от 14.12.2017 № 17/477).

5. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 13. «О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 год».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО «Водоканалсервис» (далее – регулируемая организация) с заявлением на корректировку долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019 г. установленных для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» постановлением департамента от 15.12.2016 № 16/382.

Организация пользуется имуществом на основании концессионного соглашения с администрацией г.о.г. Галич.

Регулируемая организация находится на общей системе налогообложения и определена гарантирующей организацией на территории г.о.г. Галич.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», Департаментом принято решение об открытии дела по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных методом индексации для ООО «Водоканалсервис», на 2017-2019 годы.

Корректировка тарифов произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее - Прогноз).

Корректировка тарифов рассмотрена с учетом достигнутых показателей 2016-2017 годов, сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предельных уровней цен (тарифов) на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов.

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов) в 2019 г., рекомендованные Минэкономразвития РФ:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,6 %;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 5,9 %.

Объемы производства и полезного отпуска (далее – п.о.) продукции.

Информация об объемах реализации принята согласно стандартам раскрытия информации:

| ресурс | 2015 г. план | 2015 г. факт | 2016 г. план | 2016 г. факт | 2017 г. план | 2017 г. факт | 2019 г. корр. |
|---------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|
| питьевая вода, тыс. м3 | 610,28 | 562,02 | 594,51 | 526,00 | 564,79 | 525,08 | 564,78 |
| водоотведение, тыс. м3 | 438,36 | 401,35 | 405,22 | 380,29 | 384,96 | 376,98 | 384,96 |

Объемы п.о. по питьевой воде и водоотведению на 2019 г. приняты без изменений, на уровне плановых значений 2018 г.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации:

Расходы на энергоресурсы.

Затраты на электроэнергию скорректированы в соответствии с удельными расходами электроэнергии, являющимися долгосрочными параметрами регулирования, не подлежащими пересмотру, и тарифами на электроэнергию на свободном рынке, сформировавшимися на момент корректировки. Затраты составили:

- водоснабжение - 5096,19 тыс. руб.; (+93,95 тыс. руб. к плановым расходам 2019 г.);
- водоотведение – 4861,54 тыс. руб. (+100,74 тыс. руб. к плановым расходам 2019 г.).

Амортизация.

Предложение предприятия о корректировке амортизационных отчислений признано обоснованным, подтверждено ведомостями начисления амортизации. Затраты составили:

водоснабжение – 1940,92 тыс. руб. (+302,74 тыс. руб. к ранее запланированным).

водоотведение: - 899,41 тыс. руб. (+491,12 тыс. руб. к ранее запланированным).

Увеличение амортизационных отчислений обусловлено выполнением мероприятий, предусмотренных концессионным соглашением, созданием основных средств и постановкой их на балансовый учет.

Неподконтрольные расходы. Затраты по данной статье подтверждены договорами, счетами-фактурами, и составили:

Водоснабжение – 2074,42 тыс. руб. (- 66,61 тыс. руб. по отношению к ранее запланированным), в том числе:

- информационно-консультационные услуги - 943,76 тыс. руб.;
- арендная плата за землю (в соответствии с договорами) – 566,12 тыс. руб.;
- арендная плата за транспорт (экскаватор) – 68,32 тыс. руб.;
- арендная плата за офис – 115,36 тыс. руб.

Налоги и сборы, включаемые в себестоимость:

- водный налог в соответствии с прогрессивной ставкой налога на 2019 г. – 326,88 тыс. руб.;
- налог на имущество – 352,13 тыс. руб.;
- транспортный налог – 4,58 тыс. руб.

Водоотведение – 1539,86 тыс. руб. (+-167,97 тыс. руб. по отношению к ранее запланированным), в том числе:

- информационно-консультационные услуги - 604,53 тыс. руб.;
- арендная плата за землю (в соответствии с договорами) – 337,85 тыс. руб.;
- арендная плата за транспорт (экскаватор) – 136,29 тыс. руб.;
- арендная плата за офис – 109,08 тыс. руб.

Налоги и сборы, включаемые в себестоимость:

- плата за негативное воздействие – 93,29 тыс. руб.
- налог на имущество – 488,40 тыс. руб.;
- транспортный налог – 9,16 тыс. руб.

Расходы на покупку услуг сторонних организаций:

Организация приобретает услуги по транспортировке сточных вод у ПАО «Галичское» по птицеводству по установленным тарифам, на сумму 34,38 тыс. руб., услуги по вывозу осадка сточных вод – 42,69 тыс. руб.

С применением ИПЦ, предложенного Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, с учетом индекса эффективности, являющегося долгосрочным параметром, не подлежащим пересмотру, операционные расходы составили:

- водоснабжение – 13717,57 тыс. руб.; водоотведение – 16957,29 тыс. руб.

В целях сдерживания инфляционных процессов и обеспечения доступности коммунальных услуг, прибыль, остающаяся в распоряжении организации (предпринимательская прибыль) и нормативная прибыль при корректировке НВВ не учтены.

В целях выравнивания тарифов часть затрат водоотведения перенесена в НВВ по водоснабжению (5030,60 тыс. руб.)

НВВ, скорректированная с учетом вышеизложенных показателей и дельты сглаживания, составила:

- водоснабжение – 27589,69 тыс. руб.;
- водоотведение – 18682,31 тыс. руб.; очистка сточных вод – 14239,62 тыс. руб.

Величина тарифов с учетом корректировки составила:

по водоснабжению:

с 01.01.2019 г. – 48,84 руб./м³;

с 01.07.2019 г. – 49,82 руб./м³ без НДС (рост 2,0 % по отношению к январю 2019 г.)

по водоотведению:

с 01.01.2019 г. – 48,05 руб./м3;

с 01.07.2019 г. – 49,01 руб./м3 (рост 2,0 % по отношению к январю 2019 г.).

по очистке сточных вод:

с 01.01.2019 г. – 33,40 руб./м3;

с 01.07.2019 г. – 34,07 руб./м3 (рост 2,0 % по отношению к январю 2019 г.).

Администрация г.о.город Галич по величине скорректированных тарифов возражений не имеет.

Представители предприятия по величине скорректированных тарифов возражений не имеют.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 13 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в тарифы на питьевую воду и водоотведение для Галичского представительства ООО "Водоканалсервис" на 2017-2019 годы с календарной разбивкой, установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 15 декабря 2016 года № 16/382 «Об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2017 - 2019 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.11.2017 № 17/327), следующее изменение:

столбцы 7-8 изложить в следующей редакции:

«

| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
|-------------------------------|-------------------------------|
| 58,61 | 59,78 |
| 48,84 | 49,82 |
| 57,66 | 58,81 |
| 48,05 | 49,01 |
| 33,40 | 34,07 |

».

2. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

3. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 14. «Об установлении тарифов на подключение для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 год».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО «Водоканалсервис» с заявлением и обосновывающими материалами для установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным сетям водоснабжения и водоотведения в г.г. Галич, Нерехта, Шарья на 2019 год (вх. № О-2179 от 26.09.2018).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2019 год.

Расчет ставок тарифов для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», пунктами 34-38 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

Предприятием предложены следующие ставки тарифов на подключаемую нагрузку и протяженность сетей для Галичского представительства в размере:

| Галичское представительство | | действующий тариф | расчетный тариф (предложение предприятия) |
|---|--------------------------|--------------------------|--|
| ставка тарифа на подключаемую нагрузку к сетям водоснабжения | тыс. руб. /куб. м/сут | 31,280 | 34,183 |
| ставка тарифа на протяженность водопроводной сети диаметром: | | | |
| 40 мм и менее | тыс. руб./км | 1 639,50 | 1 833,22 |
| от 40 мм до 70 мм | тыс. руб./км | 1 472,90 | 1 472,90 |
| ставка тарифа на подключаемую нагрузку к сетям водоотведения | тыс. руб. /куб. м/сут | 38,210 | 45,106 |
| ставка тарифа на протяженность канализационной сети диаметром: | | | |
| от 150 мм до 200 мм | тыс. руб./км | 2 292,707 | 3 738,49 |

Экспертиза проведена с целью определения экономической обоснованности затрат, предложенных предприятием к расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на 2019 год, представленные ООО «Водоканалсервис».

При рассмотрении материалов ООО «Водоканалсервис» по обоснованию тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения выполнены работы по следующим направлениям:

- определение обоснованности расчетного объема расходов ООО «Водоканалсервис» на 2019 год на подключение объектов абонентов, (за исключением расходов на строительство сетей и объектов на них);

- определение обоснованности расчетного объема подключаемой на 2019 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате;

- расчет размера ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2019 год

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Водоканалсервис».

Прделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «Водоканалсервис» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экономическое обоснование тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 год

Организация находится на общей системе налогообложения. Организация владеет имуществом на праве концессии.

Организацией представлены: перечень абонентов, локальные сметные расчеты, выкопировки из проектной документации, подтверждающие объем подключаемой нагрузки и протяженность прокладываемых сетей, расчеты ставок тарифов на подключаемую нагрузку, сметные расчеты, определяющие стоимость работ по прокладке сетей инженерной инфраструктуры.

Экспертиза локальных смет, предоставленных предприятием для обоснования расчетного объема подключаемой нагрузки (мощности), стоимости работ по подключению и прокладке сетей, проведена департаментом топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области.

Перечень абонентов, величина подключаемой нагрузки и сметной стоимости работ, учитываемых при определении ставок тарифов:

| Объект подключения | диаметр , мм | Сметная стоимость с учетом ИКВ, тыс. руб. без НДС | Подключаема я нагрузка, куб. м/сут | Протяженност ь сетей, м |
|--|-------------------------|--|---|------------------------------------|
| Подключение к сетям водоотведения | | | | |
| г. Галич, ул. Ленина д.43 | 160 | 27,71 | 1,43 | 9,70 |
| г.Галич, район ул. Физкультурная | 160 | 35,69 | 0,25 | 17,00 |
| на Админ. г. Галич, ул. Свободы д.24 | 160 | 177,25 | 0,45 | 88,00 |
| на Админ. г. Галич, ул. Калинина д.32 | 160 | 15,24 | 0,30 | 13,00 |

| | | | | |
|--|---------|------------------|--------------|-----------------|
| г. Галич ул. И. Бирцева, А. Игнатъева, ул. О. Смирнова, ул. А. Сулова, ул. Г. Турунова, ул. В.Фогилева, ул. Леднева (к 50 земельным участкам) по заявке администрации | 160 | 1 366,40 | 25,00 | 525,00 |
| г. Галич ул. И. Бирцева, А. Игнатъева, ул. О. Смирнова, ул. А. Сулова, ул. Г. Турунова, ул. В.Фогилева, ул. Леднева (к 50 земельным участкам - от точки подключения и по улицам) | 160,200 | 10 426,73 | | 3 376,00 |
| Итого (группа диаметров 150 - 200 мм) | | 12 049,02 | 27,43 | 4 028,70 |
| г. Галич, ул. Луначарского, д. 1, пром. 5 | | | 0,02 | |
| г. Галич, ул. Семашко д.2 | | | 0,25 | |
| г. Галич, ул. Семашко д.4 | | | 0,24 | |
| г. Галич, ул. Луначарского, д. 58 | | | 0,45 | |
| нежилое помещение №1, г. Галич, пл. Революции, верхний корпус №4 | | | 0,02 | |
| Подключение к сетям водоснабжения | | | | |
| г. Галич, ул. Железнодорожная д.43 | 32 | 27,19 | 0,42 | 19,00 |
| г. Галич, ул. Гладышева д.56 | 32 | 17,96 | 0,21 | 12,00 |
| г. Галич, ул. Подбельского д.24 | 32 | 18,36 | 0,43 | 11,50 |
| г. Галич, ул. 50 лет Октября | 32 | 37,54 | 0,43 | 40,00 |
| г. Галич, ул. Ленина д.43 | 32 | 22,46 | 1,43 | 15,60 |
| г. Галич, район ул. Физкультурная | 32 | 18,57 | 0,25 | 12,00 |
| г. Галич, ул. Лермонтова, д. 1б | 32 | 17,14 | 0,30 | 7,00 |
| г. Галич, ул. Гладышева д.34 | 32 | 18,79 | 0,36 | 13,00 |
| г. Галич, НЗС между ул. Фестивальной и ул. Луговой (ул. Рябиновая) | 32 | 21,75 | 0,68 | 12,00 |
| г. Галич, ул. Костромское шоссе | 32 | 30,83 | 0,12 | 16,00 |
| на Админ. г. Галич, ул. Калинина д.32 (строительство магазина) | 32 | 35,19 | 0,30 | 21,00 |
| на Админ. г. Галич, ул. Леднева | 32 | 108,33 | 0,75 | 74,00 |
| на Админ. г. Галич, ул. Поречье | 32 | 290,59 | 0,75 | 243,00 |
| на Админ. г. Галич, ул. Луначарского д.7 | 32 | 22,98 | 0,24 | 8,00 |
| на Админ. г. Галич, ул. Свободы д.24 | 32 | 21,35 | 0,45 | 6,00 |

| | | | | |
|--|-----|-----------------|--------------|-----------------|
| г. Галич ул. И. Бирцева, А. Игнатъева, ул. О. Смирнова, ул. А. Суслова, ул. Г. Турунова, ул. В.Фогилева, ул. Леднева (к 50 земельным участкам) по заявке администрации | 32 | 809,02 | 25,00 | 525,00 |
| Итого (группа диаметров менее 40 мм) | | 1 518,05 | 32,12 | 1 035,10 |
| г. Галич, ул. Кирова д.27 | 50 | 33,20 | 0,63 | 13,00 |
| г. Галич, ул. Физкультурная, д. 7 | 50 | 66,95 | 0,63 | 72,00 |
| Итого (группа диаметров от 40 мм до 70 мм) | | 100,16 | 1,27 | 85,00 |
| г. Галич ул. И. Бирцева, А. Игнатъева, ул. О. Смирнова, ул. А. Суслова, ул. Г. Турунова, ул. В.Фогилева, ул. Леднева (к 50 земельным участкам - от точки подключения и по улицам) | 110 | 5 812,80 | 25,00 | 2 900,00 |
| Итого (группа диаметров от 100 мм до 150 мм) | | 5 812,80 | 25,00 | 2 900,00 |
| г. Галич, ул. Гагарина, д.8 | | | 0,28 | |
| г. Галич, пл. Революции, д.21 | | | 0,43 | |
| г. Галич, ул. Костромское шоссе д.18А | | | 0,45 | |
| г.Галич, ул. Луначарского, д. 58 | | | 0,45 | |
| г. Галич, ул. Свободы д.34 | | | 0,28 | |
| г. Галич, пл. Революции, верхний корпус №4 | | | 0,02 | |
| г. Галич, между ул. Фестивальная и ул. Луговая | | | 0,50 | |

Расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку для ООО «Водоканалсервис» к централизованной системе водоснабжения и водоотведения выполнен в соответствии с пунктом 117 Методических указаний. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается по формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i},$$

где:

P_i^M - расчетный объем расходов на 2019 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на 2019 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

Ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети устанавливается исходя из расходов регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и водоотведения на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения и объектов на них в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых

(переключаемых) сетей и объектов на них, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль.

$$T^{np} = \frac{\sum_d P_d^P}{1 - t_{np} \cdot \sum_d L_d}$$

где:

T^{np} - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

P_d^P - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d , км;

t_{np} - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Предприятием предложен расчетный объем расходов на 2019 год на подключение объектов абонентов в следующих размерах:

подключение к централизованным сетям водоснабжения:

| Наименование | Единица измерений | Затраты, тыс. руб. |
|---|-------------------|--------------------|
| Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 16,53 |
| Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей | тыс. руб. | 16,34 |
| расходы на проектирование | тыс. руб. | |
| расходы на эксплуатацию автотранспорта | тыс. руб. | 5,86 |
| оплата труда | тыс. руб. | 3,46 |
| отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1,05 |
| прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение) | тыс. руб. | 5,96 |
| Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,20 |
| выплаты социального характера (по коллективному договору) | тыс. руб. | 0,20 |
| расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | |
| Структура расходов | | |
| Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 7 431,00 |
| расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб. | 1 518,05 |
| расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб. | 100,16 |
| расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. | 5 812,80 |
| Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | 1 223,586 |
| Протяженность сетей | км | |
| Протяженность вновь создаваемых | км | 1,120 |
| Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | 1,035 |
| протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 | км | 0,085 |

| | | |
|---|-----------------------|-----------------|
| мм | | |
| протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм | км | 2,900 |
| Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 35,80 |
| количество плановых ТУ | шт. | 74,00 |
| Предлагаемые тарифы на подключение | | |
| Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб./км | 1 833,22 |
| Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 1 472,90 |
| Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 2 505,52 |
| Ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./куб. м*сут | 34,18 |

подключение к централизованным сетям водоотведения:

| Наименование | Единица измерений | Затраты, тыс. руб. |
|---|-----------------------|--------------------|
| Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 21,72 |
| Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей | тыс. руб. | 21,52 |
| расходы на проектирование | тыс. руб. | |
| расходы на эксплуатацию автотранспорта | тыс. руб. | 5,86 |
| оплата труда | тыс. руб. | 3,46 |
| отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 1,05 |
| прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение) | тыс. руб. | 11,15 |
| Внерезультативные расходы, всего | тыс. руб. | 0,20 |
| выплаты социального характера (по коллективному договору) | тыс. руб. | 0,20 |
| расходы на услуги банков | тыс. руб. | |
| расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | |
| Структура расходов | | |
| Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 12 049,02 |
| расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб. | 12 049,02 |
| Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | 1 281,45 |
| Протяженность сетей | км | 4,03 |
| протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | 4,03 |
| Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 28,41 |
| количество плановых ТУ | шт. | 59,00 |
| Предлагаемые тарифы на подключение | | |
| Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 3 738,49 |
| Ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./куб. м*сут. | 45,11 |

Затраты на проектирование на подключаемую нагрузку определены расчетно, в соответствии с часовыми затратами труда специалистов на проектирование и установленной на предприятии оплаты труда, в соответствии с приказом по предприятию от 01.09.2017 № 161/к «Об утверждении норм рабочего времени» и штатного расписания предприятия.

Объём работ для установления тарифов на подключение определялся на основании технических условий, выданных заявителям.

В результате проведенной экспертизы затрат, расходы на подключение для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 год составили:
водоснабжение:

| № п/п | Наименование | Единица измерений | 2019 г. департамент тыс. руб. |
|--------------|---|--------------------------|--------------------------------------|
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 15,353 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей | тыс. руб. | 15,168 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс. руб. | |
| 1.1.2 | расходы на эксплуатацию автотранспорта | тыс. руб. | 5,864 |
| 1.1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 2,847 |
| 1.1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 0,860 |
| 1.1.5 | прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение) | тыс. руб. | 5,597 |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,185 |
| 1.2.1 | выплаты социального характера (по коллективному договору) | тыс. руб. | 0,185 |
| 1.2.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | |
| 2 | Структура расходов | | |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 7 431,004 |
| 2.1.1 | расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб. | 1 518,049 |
| 2.1.2 | расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб. | 100,157 |
| 2.1.3 | расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. | 5 812,798 |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | 1 136,133 |
| 3 | Протяженность сетей | км | |
| 3.1 | Протяженность вновь создаваемых | км | 1,120 |
| 3.1.1 | Протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | км | 1,035 |
| 3.1.2 | протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм | км | 0,085 |
| 3.1.3 | протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм | км | 2,900 |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 35,796 |
| 5 | количество плановых ТУ | шт. | 74,000 |
| 6 | Предлагаемые тарифы на подключение | | |

| | | | |
|-----|---|--------------------------|------------------|
| 6.1 | Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром 40 мм и менее | тыс. руб./км | 1 833,215 |
| 6.2 | Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб./км | 1 472,898 |
| 6.3 | Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб./км | 2 505,516 |
| 6.4 | Ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./ куб. м*сут | 31,740 |

ВОДООТВЕДЕНИЕ:

| № п/п | Наименование | Единица измерений | 2019 г. департамент тыс. руб. |
|------------|---|---------------------------|-------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением) | тыс. руб. | 20,34 |
| 1.1 | Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей | тыс. руб. | 20,16 |
| 1.1.1 | расходы на проектирование | тыс. руб. | |
| 1.1.2 | расходы на эксплуатацию автотранспорта | тыс. руб. | 5,86 |
| 1.1.3 | оплата труда | тыс. руб. | 2,85 |
| 1.1.4 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 0,86 |
| 1.1.5 | прочие расходы - расходы по подключению объекта (технологическое присоединение) | тыс. руб. | 10,59 |
| 1.2 | Внереализационные расходы, всего | тыс. руб. | 0,19 |
| 1.2.1 | выплаты социального характера (по коллективному договору) | тыс. руб. | 0,19 |
| 1.2.1 | расходы на услуги банков | тыс. руб. | |
| 1.2.2 | расходы на обслуживание заемных средств | тыс. руб. | |
| 2 | Структура расходов | | |
| 2.1 | Расходы, относимые на ставку за протяженность сети | тыс. руб. | 12 049,02 |
| 2.1. | расходы на строительство вновь создаваемых сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб. | 12 049,02 |
| 2.2 | Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку | тыс. руб. | 1 200,22 |
| 3 | Протяженность сетей | км | 4,03 |
| 3.1. | протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | км | 4,03 |
| 4 | Подключаемая нагрузка | куб. м в сутки | 28,41 |
| 5 | количество плановых ТУ | шт. | 59,00 |
| 6 | Предлагаемые тарифы на подключение | | |
| 6.1 | Ставка тарифа на протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб./км | 3 738,49 |
| 6.2 | Ставка тарифа на подключаемую нагрузку | тыс. руб./ куб. м*сут. | 42,25 |

По согласованию с предприятием, в целях сдерживания инфляционных процессов, ставки тарифов на подключение сохранены на уровне тарифных ставок 2017 года.

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | с 01.01.2019 по 31.12.2019 | |
|--------|---|---------------------------|----------------------------|----------|
| | | | без НДС | с НДС |
| 1. | Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения | | | |
| 1.1. | Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку | тыс. руб./ куб. м в сутки | 31,280 | 37,536 |
| 1.2. | Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети | | | |
| 1.2.1. | - диаметром менее 40 мм | тыс. руб. /км | 1639,502 | 1967,402 |
| 1.2.2. | - диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб. /км | 1472,898 | 1767,478 |
| 1.2.3. | - диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. /км | 2505,516 | 3006,619 |
| 2. | Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения | | | |
| 2.1. | Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку | тыс. руб./ куб. м в сутки | 38,210 | 45,852 |
| 2.2. | Ставка тарифа за протяженность канализационной сети | | | |
| 2.2.1. | - диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб. /км | 2292,707 | 2751,248 |

Возражений со стороны представителей предприятия не последовало.

Администрация г.о.город Галич с предлагаемыми тарифами согласна.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 14 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для Галичского представительства ООО «Водоканалсервис» на 2019 год:

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | с 01.01.2019 по 31.12.2019 | |
|--------|---|---------------------------|----------------------------|----------|
| | | | без НДС | с НДС |
| 1. | Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения | | | |
| 1.1. | Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку | тыс. руб./ куб. м в сутки | 31,280 | 37,536 |
| 1.2. | Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети | | | |
| 1.2.1. | - диаметром менее 40 мм | тыс. руб. /км | 1639,502 | 1967,402 |
| 1.2.2. | - диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно) | тыс. руб. /км | 1472,898 | 1767,478 |
| 1.2.3. | - диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно) | тыс. руб. /км | 2505,516 | 3006,619 |
| 2. | Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения | | | |
| 2.1. | Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) | тыс. руб./ куб. м в | 38,210 | 45,852 |

| | | | | |
|--------|---|---------------|----------|----------|
| | нагрузку | сутки | | |
| 2.2. | Ставка тарифа за протяженность канализационной сети | | | |
| 2.2.1. | - диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно) | тыс. руб. /км | 2292,707 | 2751,248 |

2. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

3. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 15: «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Коммунальные системы» потребителям городского округа город Мантурово на 2019-2021 годы».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось муниципальное казенное унитарное предприятие г.о.город Мантурово «Коммунальные системы» (далее - организация) с заявлениями на установление тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019-2021 годы.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии Дела по установлению тарифов на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Коммунальные системы» город Мантурово методом индексации на 2019-2021 год (от 04.05.2018 г. № 129-т).

Регулируемая деятельность организации осуществляется с 28 декабря 2017 года

Имущество (водозаборные и водоочистные сооружения, водопроводные сети, канализационные сети, канализационные насосные станции, очистные сооружения канализации) находится на праве оперативного управления у МКУП «Коммунальные системы» (далее - организация). Регулируемой организацией представлена копия договора об оперативном управлении от 19.12.2017 г. б/н, не оспоренного в судебном порядке и не признанного недействительными.

Расчёт тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

При установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Коммунальные системы» приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

| | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|----------------------------|----------|----------|----------|
| Индекс роста цен с 1 июля | | | |
| Индекс потребительских цен | 4,6 % | 3,4 | 4,0 |
| Электроэнергия | 5,9% | 4,2 | 4,0 |

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Так как, регулируемая деятельность организации начата в конце 2017 года сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям к предыдущим периодам регулирования не представляется возможным.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям (группам расходов).

Организацией предложена:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 г. в размере:

- водоснабжение – 19 249,44 тыс. руб., средний тариф по году – 66,22 руб./м³ (рост к декабрю 2018 г. составил 190,3%);

- водоотведение – 32 680,06 тыс. руб., средний тариф по году – 117,39 руб./м³ (рост к декабрю 2018 г. составил 189,2 %).

Параметры и статьи затрат, учитываемые при расчете тарифов на питьевую воду и водоотведение

Объем реализации услуг:

Полезный отпуск по водоснабжению в соответствии с пунктом 5 части II Методических указаний снижен на 5% по отношению к плановому 2018 года и составил 294,70 тыс. м³ Дополнительно учтены объемы по скважинам, переданным на обслуживание в п.Лесобаза – 4,0 тыс.куб.м.

Объем водоотведения снижен на 5% по отношению к плановому 2018 года и составил 264,48 тыс. м³.

Производственные расходы. Затраты определены в соответствии с п. 18 Методических указаний.

Реагенты (затраты определяются в соответствии с п. 19 Методических указаний).

Водоснабжение:

Организацией предложены затраты в размере 216,06 тыс. руб. В связи с отсутствием расчета в потребности затраты снижены к предложению предприятия на 127,79 тыс.руб. и составили 88,27 тыс.руб. (отсутствует нормативный расчет необходимого количества реагентов).

Водоотведение.

Организацией предложены расходы в размере 1071,03 тыс.руб. Поскольку отсутствует расчет реагентов, затраты к учету не приняты.

Ремонтные расходы.

Организацией представлен акт технического обследования объектов водоснабжения и водоотведения, обслуживаемых МПКУ «Коммунальные системы». В представленной форме акта отсутствует согласование с администрацией г.о.г. Мантурово, отсутствует утверждение руководителем организации.

Фактические затраты истекшего периода 2018 года на ремонтные работы подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями по счетам 20.01 (основное производство), 23 (вспомогательное производство).

Предприятием представлены: акт технического обследования объектов водоснабжения и водоотведения с указанием перечня оборудования, состояния оборудования, дефектов, необходимых ремонтно-профилактических работ, потребности в материалах; подтверждающие дефектно-сметные ведомости, проверенные департаментом ТЭК и ЖКХ. Затраты признаны обоснованными. В целях исполнения решений распоряжения Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р, а также постановления губернатора Костромской области от 10.12.2018 года № 259 «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Костромской области на 2019-2023 годы» и непревышения роста платы граждан сверх предельного индекса роста, а также в целях сдерживания инфляционных процессов предприятию предложено в качестве дополнительного источника финансирования ремонтных расходов учитывать амортизационные отчисления. Затраты, принятые к учету составили:

- водоснабжение: – 402,48 тыс. руб. (финансирование в полном объеме за счет амортизационных отчислений);

- водоотведение – 748,01 тыс. руб. (из них 384,66 тыс.руб. - финансирование за счет амортизационных отчислений).

Расходы на проведение аварийно-восстановительных работ.

Предприятием представлен расчет планируемых затрат (ГСМ, запасные части, охрана труда, обучение и пр.) – всего 2285,2, в том числе:

Водоснабжение – 708,41 тыс.руб.

Водоотведение - 1576,79 тыс.руб.

При определении экономически-обоснованных расходы по данной статье департаментом учтены только целевые затраты на производство ремонтных работ.

По водоснабжению департаментом учтены расходы в объеме 390,96 тыс.руб. со снижением на 317,45 тыс.руб. (учтены расходы на материалы).

По водоотведению в НВВ затраты приняты в размере 561,33 тыс.руб. со снижением на 1015,46 тыс.руб. (учтены расходы на материалы).

Оплата труда. Затраты по данной статье определяются в соответствии с п.17 Методических указаний. Предприятием не представлено региональное отраслевое тарифное соглашение.

В соответствии с представленным штатным расписанием (утвержденным от 19.12.2017 г.) общая численность персонала предприятия составляет 78,25 единицы. В тарифной заявке организации численность персонала предложена в размере 83,25 ед., что превышает численность, утвержденную штатным расписанием.

Оплата труда основных производственных рабочих (далее – ОПР)

Предложения организации подтверждены штатным расписанием, коллективным трудовым договором, признаны экономически обоснованными и составили:

- **водоснабжение:** предприятием предложен ФОТ ОПР в размере 1758,57 тыс.руб., штат - 10 ед., среднемесячная заработная плата – 14654,7 руб./мес., тарифная ставка рабочего 1 разряда – 9907,00 руб. в соответствии с коллективным трудовым договором. Отчисления – 532,84 тыс. руб.

В НВВ учтены расходы в размере 1794,80 тыс.руб., численность 10,5 ед.(с учетом объектов п. Лесобазы). Отчисления во внебюджетные фонды составили 543,82 тыс.руб. Со 2 полугодия 2019 г. ФОТ проиндексирован на ИПЦ.

- **водоотведение:** ФОТ ОПР предложен 3605,40 тыс.руб., штат - 20 ед., среднемесячная заработная плата – 15022 тыс.руб./мес. Отчисления – 1092,44 тыс. руб. В НВВ учтен фонд оплаты труда 3540,79 тыс.руб. из расчета фактической среднемесячной заработной платы за 9 месяцев 2018 года в 1 полугодии 2019 года - 14421,6 руб/мес. численность 20 ед. Отчисления во внебюджетные фонды составили 1072,86 тыс.руб. Со 2 полугодия 2019 г. ФОТ проиндексирован на ИПЦ.

Оплата труда ремонтного персонала

Водоснабжение.

Предложения организации подтверждены штатным расписанием, коллективным трудовым договором. Затраты на оплату труда ремонтного персонала составили 1804,05 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды 546,62 тыс.руб.

В НВВ 1 полугодия 2019 года оплата труда принята из расчета фактической среднемесячной заработной платы работников за 9 месяцев 2018 года – 12731,7 руб./мес. года и составила 1406,65 тыс.руб., численность принята в соответствии со штатным расписанием. Среднемесячная заработная плата 13024,6 руб./мес. Отчисления во внебюджетные фонды составили 426,22 тыс.руб. Со 2 полугодия 2019 г. ФОТ проиндексирован на ИПЦ.

Водоотведение.

Организацией предложен ФОТ в размере 4015,46 тыс. руб., штат – 20,25 ед., среднемесячная заработная плата – 16,52 тыс.руб./мес., отчисления – 1216,68 тыс. руб.

Расчет ФОТ ремонтного персонала на 2019 год выполнен исходя из фактической среднемесячной заработной платы и численности ремонтного персонала за 9 месяцев 2018 года. Затраты составили: ФОТ - 2380,53 тыс.руб., численность - 15 ед., среднемесячная заработная плата – 13225 руб./мес. Отчисления – 721,30 тыс. руб. Со 2 полугодия 2019 г. ФОТ проиндексирован на ИПЦ.

Оплата труда цехового персонала

Водоснабжение.

Организацией предложен ФОТ в размере 1143,93 тыс. руб., с численностью – 6,0 ед., среднемесячная заработная плата – 15888 руб./мес., отчисления – 346,61 тыс. руб.

Расчет ФОТ цехового персонала на 2019 год выполнен исходя из плановых затрат 2018 года с индексацией на ИПЦ. Затраты составили: ФОТ - 1069,67 тыс.руб., численность - 6 ед., среднемесячная заработная плата – 14857 тыс.руб./мес. Отчисления – 324,11 тыс. руб.

Водоотведение:

Предложение организации по размеру ФОТ составило 828,00 тыс. руб., штат – 4,0 ед., среднемесячная заработная плата – 14860 руб./мес., отчисления – 250,88 тыс. руб.

Расчет ФОТ цехового персонала на 2019 год выполнен исходя из плановых затрат 2018 года с индексацией на ИПЦ. Затраты составили: ФОТ - 529,40 тыс.руб., штат – 2,5 ед., среднемесячная заработная плата – 17646 руб./мес. Отчисления – 160,41 тыс. руб.

Оплата труда административно-управленческого персонала (АУП)

Водоснабжение.

Предприятием предложен ФОТ АУП в размере 1250,45 тыс. руб., штат – 4,0 ед., среднемесячная заработная плата – 26051 руб./мес., отчисления – 378,88 тыс. руб.

Расчет ФОТ АУП на 2019 год выполнен исходя из фактических затрат 9 месяцев 2018 года. Затраты составили: ФОТ - 965,29 тыс.руб., штат - 4 ед., среднемесячная заработная плата – 20110 тыс.руб./мес. Отчисления – 292,48 тыс. руб.

Водоотведение.

Предприятием предложен ФОТ АУП в размере 2783,26 тыс. руб., численность – 10,0 ед., среднемесячная заработная плата – 23194 руб./мес., отчисления – 843,32 тыс. руб.

Расчет ФОТ АУП на 2019 год выполнен исходя из плановых затрат 2018 года с индексацией на ИПЦ. Затраты составили: ФОТ – 1390,20 тыс.руб., численность - 5 ед., среднемесячная заработная плата – 23170 тыс.руб./мес. Отчисления – 421,23 тыс. руб.

Цеховые и административные расходы, предложенные регулируемой организацией на сумму 1418,97, в расчете НВВ учтены в размере 198,6 тыс.руб.

Предприятию предложено компенсировать данные расходы за счет оптимизации других статей затрат, а также снижения потерь непроизводственного характера.

Расходы на ТЭР. Электроэнергия:

Предложения организации по прогнозируемому объему потребления электроэнергии составили:

-водоснабжение: 327,30 тыс. кВт*ч;

-водоотведение: 106,75 тыс. кВт*ч (электроэнергия на напряжении СН-2);526,60 тыс. кВт*ч (электроэнергия на напряжении ВН).

Удельный расход:

-водоснабжение: удельный расход 0,66 кВт.ч./куб.м.;
-водоотведение: СН-2- 0,38 кВт.ч./куб.м., ВН – 1,89 кВт.ч./куб.м.

Затраты составили:

Водоснабжение – 2148,35 тыс.руб.

Водоотведение -4533,95 тыс.руб.

Организацией до настоящего времени не заключен договор поставки электрической энергии. На момент регулирования договор находится на рассмотрении в арбитражном суде.

С учетом сложившихся тарифов на электроэнергию на момент регулирования, и прогнозного роста цен в НВВ приняты затраты по:

-водоснабжению 2148,35 тыс.руб. со снижением на 197,17 тыс.руб. за счет корректировки цены и удельного расхода. Удельный расход принят 0,92 кВт.ч./куб.м.

-водоотведение 3544,29 тыс.руб. со снижением на 989,55 тыс.руб. за счет корректировки цены и удельного расхода. Удельный расход принят СН-2- 0,38 кВт.ч./куб.м., ВН – 1,82 кВт.ч./куб.м.

Неподконтрольные расходы:

Водоснабжение.

Предприятием предложены расходы в размере 1077,11 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 455,35 тыс. руб., в том числе:

- расходы на информационно-консультационные услуги – 229,08 тыс. руб.;

- водный налог по ставкам налога на 2019 г. – 123,72 тыс. руб.;

- налог по принятой системе налогообложения (1%) – 102,56 тыс. руб.

Услуги сторонних организаций в объеме 199,9 тыс.руб. в НВВ не приняты, в связи с отсутствием обоснования.

Водоотведение.

Предприятием предложены расходы в размере 1426,29 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 1296,80 тыс. руб., в том числе:

-контроль качества сбросов (центр гигиены и эпидемиологии) – 157,45 тыс. руб.;

- расходы на информационно-консультационные услуги – 381,42 тыс. руб.

-плата за загрязнение окружающей среды – 590,04 тыс. руб. (в соответствии с декларацией и расчетом платы за негативное воздействие);

- налог по принятой системе налогообложения (1%) – 167,88 тыс. руб.

Услуги сторонних организаций в объеме 171,00 тыс.руб. в НВВ не приняты, в связи с отсутствием обоснования.

Амортизация:

Предложение предприятия по данной статье:

- водоснабжение: 465,30 тыс. руб.;

- водоотведение – 606,76 тыс. руб.

На основании оборотно-сальдовой ведомости по факту 9 месяцев 2018 года департаментом учтены расходы:

-водоснабжение 402,48 тыс.руб.;

-водоотведение 384,66 тыс.руб.

Организации предложено использовать амортизационные отчисления на финансирование ремонтных работ.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку регулируемая организация не имеет утвержденной инвестиционной программы, не имеет договора аренды оборудования сроком более 3-х лет, нормативная прибыль учитывается.

Поскольку предприятие является муниципальным, предпринимательская прибыль не учитывается.

Необходимая валовая выручка к расчету тарифов составила:

-водоснабжение: 10462,64 тыс. руб. (снижена к предложению предприятия на 8786,8 тыс. руб.)

-водоотведение: 16412,01 тыс. руб. (снижена к предложению предприятия на 16268,05 тыс. руб.)

Тарифы на 2019 год составили:

- питьевая вода:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 34,80 руб./м3;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 36,21 руб./м3 (рост к январю 2019 г. составил 4,0%);

-водоотведение:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 62,05 руб./м3;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 62,05 руб./м3 (рост к январю 2019 г. составил 0,0 %);

Тарифы для МКУП «Коммунальные системы» налогом на добавленную стоимость не облагаются.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду и водоотведение на 2020-2021 годы:

| Период | НВВ (годовая с учетом дельты сглаживан ия), тыс.руб. | в том числе | | | | Тарифы (УСНО) |
|-------------------------------|--|--------------------------|---|---------------------------------|-----------------|------------------|
| | | Операционн ые расходы | Расходы на электрическ ую энергию | Неподконт рольные расходы | Аморти зация | |
| Питьевая вода | | | | | | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 10819,91 | 7615,99 | 2256,32 | 482,31 | 465,30 | 36,21 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | | | | | 37,22 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 11070,30 | 7739,97 | 2348,78 | 516,25 | 465,30 | 37,22 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | | | | | 37,91 |
| Водоотведение | | | | | | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 16595,88 | 11178,53 | 3722,52 | 1310,16 | 384,60 | 62,05 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | | | | | 63,44 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 17055,11 | 11393,16 | 3874,71 | 1352,58 | 384,66 | 63,44 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | | | | | 65,15 |

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя | | |
|----------|---|------------------------------|----------|----------|
| | | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| 1. | Показатели качества воды | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| | | | | |
|------|--|-------|-------|-------|
| | установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, % | | | |
| 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, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2. | 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 холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| 3. | Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, % | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м) | 0,92 | 0,92 | 0,92 |

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоотведения:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя | | |
|-------|--|------------------------------|----------|----------|
| | | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| 1. | Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км) | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| 2. | Показатели качества очистки сточных вод | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3. | Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| | | | | |
|------|---|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м) | | | |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных воды (кВт*ч/куб. м) | СН 2 – 0,38 НН – 1,82 | СН 2 – 0,38 НН – 1,82 | СН 2 – 0,38 НН – 1,82 |

Представителями администрации городского округа город Мантурово и МКУП «Коммунальные системы» высказано особое мнение по размеру тарифов на водоснабжение и водоотведение, изложенное в письме от 14.12.2018 вх. №А-2983, и предложены тарифы:

- на питьевую воду 43,36 руб./м.3 (рост к декабрю 2018 года 124,6%);
- на водоотведение 83,26 руб./м.3 (рост к декабрю 2018 года 134,2%).

Администрация в указанном письме обязуется установить меры социальной поддержки для населения, однако по состоянию на 14.12.2018 г. муниципальный правовой акт (проект) о принятии муниципального стандарта администрацией не представлен.

Принятие предложения администрации г.о.город Мантурово в отсутствие решения об утверждении муниципального стандарта оплаты услуг по водоснабжению и водоотведению приведет к нарушению постановления губернатора Костромской области от 10.12.2018 года № 259 «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Костромской области на 2019-2023 годы», которым установлен предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в г.о.г. Мантурово с 1 июля 2019 года в размере 4,0%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 15 Повестки предложение Каменской Г.А. по размеру тарифов на питьевую воду и водоотведение поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Коммунальные системы» на 2019 -2021 годы в следующих размерах (руб./куб.м.):

| Период действия тарифов | Категория потребителей | | | |
|----------------------------|------------------------|-------------------|-----------------|-------------------|
| | Население | | Бюджет и прочие | |
| | Питьевая вода | водоотведе ние | Питьевая вода | водоотведе ние |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 34,80 | 62,05 | 34,80 | 62,05 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 36,21 | 62,05 | 36,21 | 62,05 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 36,21 | 62,05 | 36,21 | 62,05 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 37,22 | 63,44 | 37,22 | 63,44 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 37,22 | 63,44 | 37,22 | 63,44 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 37,91 | 65,15 | 37,91 | 65,15 |

Примечание: Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Коммунальные системы» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение МКУП «Коммунальные системы» на 2019 - 2021 годы:

| № п/п | Годы | Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации |
|-------|------|---|
| | | |

| | | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Уровень потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м |
|-----|---------------|--|---|--------------------------------|------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Питьевая вода | | | | | |
| 1.1 | 2019 | 7456,46 | - | 0,0 | 15,0 | 0,92 |
| 1.2 | 2020 | | 2,0 | 0,0 | 15,0 | 0,92 |
| 1.3 | 2021 | | 2,0 | 0,0 | 15,0 | 0,92 |
| 2. | Водоотведение | | | | | |
| 2.1 | 2019 | 11186,15 | - | 0,0 | - | СН 2 – 0,38 ВН – 1,82 |
| 2.2 | 2020 | | 2,0 | 0,0 | - | СН 2 – 0,38 ВН – 1,82 |
| 2.3 | 2021 | | 2,0 | 0,0 | - | СН 2 – 0,38 ВН – 1,82 |

3). Утвердить производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения МКУП «Коммунальные системы» на 2019-2021 годы.

4) Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5) Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 16: «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для Судиславское МУП «Коммунсервис» потребителям Судиславского муниципального района на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Главного-специалиста эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось Судиславское МУП «Коммунсервис» (далее – предприятие) с заявлениями и обосновывающими материалами на установление долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение от 09.04.2018 вх. № О-842, № О-844.

Предприятие предоставило в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемого вида деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными.

Имущество эксплуатируется предприятием на праве хозяйственного ведения.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии дела по установлению долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019-2023 годы (от 19.04.2018 № 89 -Т).

Лицензия на водопользование у предприятия имеется.

Расчёт тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2023 годы (далее - Прогноз).

Экономическая экспертиза затрат предприятия с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду и водоотведение на базовый период - 2019 год проведена по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации, представленные предприятием для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

При установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение и долгосрочных параметров регулирования для предприятия приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

| | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|----------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Индекс роста цен с 1 июля | | | | | |
| Индекс потребительских цен | 4,6 % | 3,4% | 4,0 % | 4,0 % | 4,0 % |
| Электроэнергия | 5,9 % | 4,2 % | 4,0 % | 4,0 % | 4,0 % |

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим

регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Питьевая вода

В связи с передачей части имущественного комплекса по водоснабжению в июне 2018 года на обслуживание другому предприятию, объем реализации на базовый период принят по данным предприятия за июль-сентябрь 2018 года со снижением к плановому периоду 2018 года на 60,0% .

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|--|-------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 1. | Объем выработки воды | тыс. куб. м | 37,34 | 37,34 | 37,34 | 37,34 | 37,34 |
| 2. | Объем воды, используемой на собственные нужды | тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Объем потерь | тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Уровень потерь к объему отпущенной воды | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 37,34 | 37,34 | 37,34 | 37,34 | 37,34 |
| 6.1. | - населению | тыс. куб. м | 28,42 | 28,42 | 28,42 | 28,42 | 28,42 |
| 6.2. | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 | 2,75 |
| 6.3. | - прочие потребители | тыс. куб. м | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 |

Предприятием предложена на период предоставления заявления и материалов (апрель 2018 года) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 6622,38 тыс. руб., средний тариф по году – 83,62 руб./м³ с ростом ко второму полугодию 2018 году 36,5%.

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 4225,78 тыс. руб. и составила 2396,60 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

в том числе:

производственные расходы – 393,36 тыс.руб.

- оплата труда 302,12 тыс.руб.;

- страховые взносы во внебюджетные фонды - 91,24 тыс.руб.

ремонтные расходы – 579,78 тыс.руб.:

-оплата труда ремонтного персонала – 445,30 тыс.руб.;

-страховые взносы во внебюджетные фонды – 134,48 тыс.руб.

цеховые расходы – 328,32 тыс.руб.:

-оплата труда ремонтного персонала – 252,16 тыс.руб.;

-страховые взносы во внебюджетные фонды – 76,15 тыс.руб.

административные расходы - 179,91 тыс.руб.:

-оплата труда ремонтного персонала – 138,18 тыс.руб.;

-страховые взносы во внебюджетные фонды – 41,73 тыс.руб.

Расходы на электроэнергию.

Прогнозный объем электроэнергии принят на основании удельного расхода электроэнергии 2,5 кВт*ч/м³. и составил 94,36 тыс.руб. С 1 января 2019 года цена за 1 кВт.час рассчитана как

среднее значение за 10 месяцев 2018 года на оптовом рынке электроэнергии в зависимости от ценовой категории. Затраты составили 674,30 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

Затраты учтены на сумму 149,45 тыс. руб., в том числе:

- затраты по водному налогу, принятые на основании баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации, в размере 17,50 тыс. руб.;

- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, в размере 16,95 тыс.руб. (1,0% от НВВ).

- информационные услуги рассчитаны на основании представленного договора и составили 115,0 тыс.руб.

Амортизация.

На основании ведомости начисления амортизации к учёту в НВВ приняты 91,48 тыс.руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- питьевая вода:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 61,26 руб./м3;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. –61,26 руб./м3 (НДС не облагаются), с ростом к январю 2019 года 100,0 %.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду на 2020-2023 годы:

| Период | НВВ (годовая с учетом переброски с в/о), тыс.руб. | в том числе | | | | Тарифы (УСНО) |
|-------------------------------|--|--------------------------|---|---------------------------------|-----------------|------------------|
| | | Операционн ые расходы | Расходы на электрическ ую энергию | Неподконт рольные расходы | Аморти зация | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2103,81 | 1422,41 | 708,31 | 271,61 | 91,48 | 61,26 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | | | | | 63,37 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2183,63 | 1460,87 | 737,34 | 283,94 | 91,48 | 63,37 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | | | | | 66,14 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 2270,85 | 1504,69 | 766,83 | 297,84 | 91,48 | 66,14 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | | | | | 68,54 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 2361,50 | 1549,83 | 797,51 | 312,68 | 91,48 | 68,54 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | | | | | 71,52 |

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя | | | | |
|----------|--|------------------------------|---------|---------|---------|---------|
| | | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
| 1. | Показатели качества воды | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | 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 холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| 3. | Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, % | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 | 10,70 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м) | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |

Водоотведение

В связи с передачей части имущественного комплекса по водоснабжению в июне 2018 года на обслуживание другому предприятию объем реализации на базовый период принят по

данным предприятия за июль-сентябрь 2018 года со снижением к плановому периоду 2018 года на 47,9 % .

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|-------|--|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1. | Объем отведенных стоков | тыс. куб. м | 28,64 | 28,64 | 28,64 | 28,64 | 28,64 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | тыс. куб. м | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3. | Объем пропущенных стоков через очистные сооружения | тыс. куб. м | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 28,64 | 28,64 | 28,64 | 28,64 | 28,64 |
| 4.1. | -населению | тыс. куб. м | 21,17 | 21,17 | 21,17 | 21,17 | 21,17 |
| 4.2. | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 4.3. | - прочим потребителям | тыс. куб. м | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 |

Предприятием предложена на период предоставления заявления и материалов (апрель 2018 года) необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 2838,33 тыс. руб., средний тариф по году – 60,10 руб./м³, с ростом ко второму полугодю 2018 года 23,4%.

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 1697,82 тыс. руб. и составила 1140,51 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

производственные расходы -390,86 тыс.руб.;

-оплата труда 300,20 тыс.руб.;

- страховые взносы во внебюджетные фонды 90,66 тыс.руб.

цеховые расходы -335,87 тыс.руб.

-оплата труда 257,96 тыс.руб.;

- страховые взносы во внебюджетные фонды 77,90 тыс.руб.

административные расходы – 381,17 тыс.руб.;

-оплата труда 292,76 тыс.руб.;

- страховые взносы во внебюджетные фонды 88,41 тыс.руб.

Расходы на электроэнергию.

Прогнозный объем электроэнергии 0,50 тыс.кВт.ч. принят на основании фактического удельного расхода электроэнергии на 2017 год в размере 0,02 кВт*ч/м³.

Затраты на электроэнергию составили 3,62 тыс.руб.

Расходы на покупку услуг сторонних организаций по водоснабжению:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует.

Неподконтрольные расходы:

Планируемые затраты составили 14,09 тыс. руб.(налог УСНО – 55,12 тыс.руб.)

Амортизация.

Амортизация принята в размере 5,90 тыс.руб. на основании ведомости начисления..

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- водоотведение:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 48,71 руб./м³;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 49,98 руб./м3 (НДС не облагаются), с ростом к январю 2019 года 2,6%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду на 2020-2023 годы:

| Период | НВВ (годовая с учетом переброски на воду), тыс.руб. | в том числе | | | | Тарифы (УСНО) |
|-------------------------------|--|--------------------------|---|---------------------------------|-----------------|------------------|
| | | Операционн ые расходы | Расходы на электрическ ую энергию | Неподконт рольные расходы | Аморти зация | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1438,76 | 1029,83 | 4,37 | 14,56 | 0,0 | 49,98 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | | | | | 50,48 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1467,03 | 1057,29 | 4,55 | 15,18 | 0,0 | 50,48 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | | | | | 51,95 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1499,11 | 1088,58 | 4,74 | 15,79 | 0,0 | 51,95 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | | | | | | 52,72 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1532,16 | 1120,81 | 4,91 | 16,42 | 0,0 | 52,72 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | | | | | | 54,26 |

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя на 2019 год | Плановое значение показателя на 2020 год | Плановое значение показателя на 2021 год | Плановое значение показателя на 2022 год | Плановое значение показателя на 2023 год |
|----------|--|---|---|---|---|---|
| 1. | Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2. | Показатели качества очистки сточных вод | | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3. | Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения | | | | | |

| | | | | | | |
|------|---|------|------|------|------|------|
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м) | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 16 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для Судиславское МУП «Коммунсервис» на 2019 -2023 годы в следующих размерах (руб./куб.м.):

| Период действия тарифов | Категория потребителей | | | |
|----------------------------|------------------------|-------------------|-----------------|-------------------|
| | Население | | Бюджет и прочие | |
| | Питьевая вода | водоотведе ние | Питьевая вода | Водоотведе ние |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 61,26 | 48,71 | 61,26 | 48,71 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 61,26 | 49,98 | 61,26 | 49,98 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 61,26 | 49,98 | 61,26 | 49,98 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 63,37 | 50,48 | 63,37 | 50,48 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 63,37 | 50,48 | 63,37 | 50,48 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 66,14 | 51,95 | 66,14 | 51,95 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 66,14 | 51,95 | 66,14 | 51,95 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 68,54 | 52,72 | 68,54 | 52,72 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 68,54 | 52,72 | 68,54 | 52,72 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 71,52 | 54,26 | 71,52 | 54,26 |

Примечание: Тарифы на питьевую воду и водоотведение для Судиславское МУП «Коммунсервис» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2) Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение Судиславское МУП «Коммунсервис» на 2019 - 2023 годы:

| Вид тарифа | Период | Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах) | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
|---------------|----------|--|--|-----------------------------|--|---------------------------------------|
| | | | | | Уровень потерь воды | Удельный расход электрической энергии |
| | | тыс.руб. | % | % | % | кВт*ч/куб.м |
| Питьевая вода | 2019 год | 1481,37 | | 0,00 | 10,7 | 2,5 |
| | 2020 год | | 1,00 | 0,00 | 10,7 | 2,5 |
| | 2021 год | | 1,00 | 0,00 | 10,7 | 2,5 |
| | 2022 год | | 1,00 | 0,00 | 10,7 | 2,5 |
| | 2023 год | | 1,00 | 0,00 | 10,7 | 2,5 |
| Водоотведение | 2019 год | 1116,89 | - | 0,00 | - | 0,02 |
| | 2020 год | | 1,00 | 0,00 | - | 0,02 |
| | 2021 год | | 1,00 | 0,00 | - | 0,02 |
| | 2022 год | | 1,00 | 0,00 | - | 0,02 |
| | 2023 год | | 1,00 | 0,00 | - | 0,02 |

3). Утвердить производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения Судиславское МУП «Коммунсервис» на 2019-2023 годы.

4) Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5) Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимов Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 17: «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома» СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

МУП г. Костромы «Троллейбусное управление» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) с заявлением об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома на территории городского округа город Кострома на 2019 год (вх. № О-2104 от 13.09.2018).

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», приказом департамента открыто дело и назначены уполномоченные по делу (от 13.09.2018 № 331-Т, в редакции приказа от 23.10.2018 № 377-Т).

С 14 ноября 2017 года МУП г. Костромы «Троллейбусное управление» осуществляет перевозки пассажиров по четырем муниципальным маршрутам электрическим транспортом (на линии работает 23 троллейбуса, в т.ч. резерв – 3) и по четырем муниципальным маршрутам автомобильным транспортом (на линии работает 36 ТС) согласно муниципальных контрактов с администрацией г. Костромы.

Департаментом проведен расчет предельного максимального тарифа на перевозки пассажиров городским наземным электрическим транспортом по муниципальным маршрутам.

Для расчёта приняты показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 – 2024 годов, доведённые на период регулирования Минэкономразвития РФ 1 октября 2018 года.

Таблица 1

| Наименование отрасли | 2018 оценка | 2019 прогноз |
|--|-------------|--------------|
| 1. Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, % | 102,7 | 104,6 |
| Обеспечение электрической энергией, газом и паром | | |
| 2. ИЦП, электрическая энергия | 103,9 | 105,9 |
| Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов | | |
| 3. ИЦП | 103,9 | 104,5 |
| Производство нефтепродуктов | | |
| 4. ИЦП, горюче-смазочные материалы | 122,1 | 101,9 |
| Производство резиновых изделий | | |
| 5. ИЦП (шины) | 106,2 | 105,9 |

В результате анализа технико-эксплуатационных и финансово-экономических показателей на период регулирования на 2019 год были скорректированы следующие показатели и статьи затрат:

1. В расчет тарифа объем перевозок принят по данным предприятия в размере 2 509,1 тыс. чел.

2. Пробег подвижного состава принят в соответствии с эксплуатационными показателями работы электрического транспорта, согласованных с управлением городского пассажирского транспорта Администрации г. Костромы от 21.06.2018 в размере 987,6 тыс. км.

3. Расходы по статье «Фонд оплаты труда основных рабочих» приняты по данным предприятия в размере 25 208 тыс. руб.

Расчет выполнен на основании утвержденного штатного расписания от 26.09.2018 № 6 согласованного с управлением городского пассажирского транспорта Администрации г. Костромы от 01.10.2018.

С 1 июня 2018 года ставка рабочего первого разряда составляет 9 500 руб. До уровня минимального размера оплаты труда ставка рабочего первого разряда будет повышаться поэтапно. Фонд оплаты труда с 1 апреля 2019 года увеличится до 10 000 тыс. руб.

4. Размер отчислений от фонда оплаты труда основных рабочих принят в сумме 8 714 тыс. руб. в соответствии с действующим законодательством.

5. Расходы по статье «Электроэнергия» снижены на 1 257,8 тыс. руб. и приняты в сумме 21 055,2 тыс. руб. Расчет произведен по факту I полугодия 2018 года с учетом увеличения среднего тарифа на 3,9 % со II полугодия 2018 года и на 5,9 % со II полугодия 2019 года в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (п. 2 таб.1).

6. Затраты по статье «Износ шин» приняты по данным предприятия в размере 639,2 тыс. руб.

7. По статье «Текущее обслуживание и ремонт» затраты снижены на 10,4 тыс. руб. и приняты в размере 769,9 тыс. руб. Расчет произведен по факту I полугодия 2018 года с учетом планового пробега и увеличения на 4,6 % в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (п. 1 таб. 1).

8. По статье «Амортизация» затраты приняты по данным предприятия в размере 2 992,5 тыс. руб. на основании ведомости основных средств.

9. Затраты по статье «Прочие расходы» снижены на 813,4 тыс. руб. и приняты в сумме 15 258,3 тыс. руб. на основании документально подтвержденных затрат, в том числе:

1) затраты по статье «Транспортная безопасность» снижены на 157 тыс. руб. и приняты в сумме 83 тыс. руб., в том числе:

- затраты по статье «Оценка уязвимости транспортных средств» в размере 240 тыс. руб. в расчет не приняты в связи с отсутствием актов выполненных работ;

- приняты затраты в сумме 83 тыс. руб. за обучение и проведение аттестации водителей;

2) затраты по статье «Прочие прямые расходы» снижены на 399,8 тыс. руб. и приняты в размере 14 904,1 тыс. руб., в том числе:

- затраты по статье «ФОТ ремонтных рабочих» с отчислениями снижены на 272,6 тыс. руб. и приняты в размере 12 449,2 тыс. руб. Расчет произведен по фактической численности и средней заработной плате в разрезе должностей за I полугодие 2018 года с учетом увеличения на 7,4 % в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (п. 1 таб. 1) и распределены по доходам по видам деятельности;

- затраты по статье «Арендная плата за диспетчерскую» в размере 140 тыс. руб. в расчет не приняты в связи с передачей данного объекта на баланс администрации г. Костромы с 01.01.2019 г.

10. По статье «Общехозяйственные расходы» затраты снижены на 686,6 тыс. руб. и приняты в сумме 16 626,2 тыс. руб. на основании документально подтвержденных затрат и распределены по доходам по видам деятельности, в том числе:

1) затраты по статье «ФОТ общепроизводственного персонала» с отчислениями снижены на 1 474,7 тыс. руб. и приняты в размере 34 398,8 тыс. руб. Расчет произведен по фактической численности и средней заработной плате в разрезе должностей за I полугодие 2018 года с учетом повышения с 01.04.2019 г. ставки рабочего первого разряда до 10 000 руб.;

2) затраты по статье «Налоги» снижены на 47,2 тыс. руб. и приняты в размере 1 535,2 тыс. руб. согласно налоговой декларации «Налоговый расчет по авансовому платежу по налогу на имущество организаций» за I полугодие 2018 года;

3) затраты по статье «Коммунальные услуги» снижены на 416,47 тыс. руб. и приняты в размере 8 793,83 тыс. руб. Расчет произведен по факту I полугодия 2018 года с учетом увеличения на 8,57 % в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (п. 2, 3 таб. 1);

- затраты по аренде земли приняты в размере 1 759,85 тыс. руб. согласно уведомления управления имущественных и земельных отношений Администрации г. Костромы от 12.07.2018 № 02-37 исх-1490/18-2;

4) затраты по статье «Расходы по хозтранспорту» снижены на 110,7 тыс. руб. и приняты в размере 3 112,8 тыс. руб. Расчет произведен по факту I полугодия 2018 года с учетом увеличения топлива и смазочные материалы на 1,9 %, шины на 5,9 % в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (п. 4, 5 таб. 1);

5) расходы по статье «Прочие» снижены на 222,3 тыс. руб. и приняты в размере 3 257,5 тыс. руб. на основании документально подтвержденных затрат и с учетом увеличения на 4,6 % в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ (п. 1 таб. 1).

Расчет тарифа проводился методом экономически обоснованных расходов.

Для расчета тарифа принята необходимая валовая выручка в сумме 91 263,2 тыс. руб.

Исходя из необходимой валовой выручки и принятого объема перевезенных пассажиров, предельный максимальный тариф на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома, оказываемые МУП г. Костромы «Троллейбусное управление» на 2019 год (без учета субсидии) составил 36 руб. 37 коп. за одну поездку.

Предлагаем на заседании Правления утвердить:

- предельный максимальный тариф на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров городским наземным электрическим транспортом на территории г.о.г. Костром в размере 36,37 руб. за одну поездку;

- предельный максимальный тариф на провоз багажа в размере 36,37 руб. за одно место багажа.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 17 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельный максимальный тариф на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома в размере 36,37 рублей за одну поездку.

2. Утвердить предельный максимальный тариф на провоз багажа по муниципальным маршрутам регулярных перевозок городским наземным электрическим транспортом на территории городского округа город Кострома в размере 36,37 рублей за одно место багажа.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/395 «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки пассажиров муниципальным электрическим транспортом общего пользования по маршрутам регулярных перевозок на территории городского округа город Кострома».

4. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |

| | | | |
|--|----------------|---------------|--|
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 18: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.11.2017 № 17/338»

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.11.2017 № 17/338 утверждены предельные максимальные тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории г.о.г. Кострома в размере 20 руб. за одну поездку и одно место багажа на 2017 – 2018 годы.

В соответствии с п. 17 постановления администрации Костромской области от 22.04.2016 № 136-а «О порядках утверждения, изменения и введения в действие предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа на территории Костромской области» регулирующей орган по истечении текущего периода регулирования должен осуществить утверждение новых тарифов либо продлить срок их действия (определить новый текущий период регулирования).

Предлагаем продлить срок действия постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.11.2017 № 17/338 на 2019 год.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 18 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Продлить срок действия постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.11.2017 № 17/338 на 2019 год, (то есть предельные максимальные тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории г.о.г. Кострома в размере 20 руб. за одну поездку и одно место багажа оставить на уровне 2018 года).

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 19. «Об утверждении производственной программы и установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду для КФХ «Румянцев П.Р.» на 2019-2021 г.г.».

СЛУШАЛИ: уполномоченного по делу установления тарифов Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) обратился глава крестьянского фермерского хозяйства Румянцев П.Р. (далее – КФХ Румянцев П.Р.) с заявлением (вх. № О-2328 от 18.10.2018) и обосновывающими материалами на установление тарифов на питьевую воду на 2019 год в г. Костроме, (п. Волжский).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела по установлению тарифов на питьевую воду для КФХ Румянцев П.Р. методом индексации на 2019-2021 годы.

Расчет тарифов произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные Приказом ФСТ России от 27.12.2013г. № 1746-э (далее – Методические указания).

При установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и долгосрочных параметров регулирования приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

| | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|----------------------------|----------|----------|----------|
| Индекс роста цен с 1 июля | | | |
| Индекс потребительских цен | 4,6 % | 3,4% | 4,0 % |
| Электроэнергия | 5,9 % | 4,2 % | 4,0 % |

Организация находится на общей системе налогообложения.

Планируемый объем подачи воды определен расчетный путем, исходя из подключенной нагрузки.

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|-------|--|---------------|----------|----------|----------|
| 1. | Объем выработки воды | тыс. куб. м | 31,32 | 31,32 | 31,32 |
| 2. | Объем воды, используемой на собственные нужды | тыс. куб. м | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 5. | Объем отпуска в сеть | тыс. куб. м | 31,20 | 31,20 | 31,20 |
| 6. | Объем потерь | тыс. куб. м | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 7. | Уровень потерь к объему отпущенной воды | % | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 8. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 31,32 | 31,32 | 31,32 |
| 8.1. | -населению | тыс. куб. м | 30,60 | 30,60 | 30,60 |
| 8.2. | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | - | - | - |
| 8.3. | - прочим потребителям | тыс. куб. м | - | - | - |

СМЕТА ЗАТРАТ БАЗОВОГО ПЕРИОДА (2019 г.)

«Ремонтные расходы».

Плановые затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание, определены на основании представленного КФХ Румянцев П.Р. утвержденного плана ремонтных работ, признаны обоснованными и составили 61,33 тыс. руб.

«Расходы на оплату труда основных производственных рабочих (ОПР)».

Затраты по данной статье приняты в соответствии со штатным расписанием, анализом фактических затрат 2018 г., с индексацией на ИПЦ и составили 150,62 тыс. руб. Численность –

0,5 ставки слесаря, 0,5 ставки оператора на фильтрах. Средняя заработная плата – 12,55 тыс. руб.

Расходы на страховые взносы во внебюджетные фонды учтены в размере 30,2% от фонда оплаты труда – 45,49 тыс. руб.

«Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала (АУП)».

Затраты по данной статье приняты в соответствии с фактическими затратами 2018 г. с индексацией на ИПЦ и составили 33,04 тыс. руб.(0,2 ставки бухгалтера).

Расходы на страховые взносы во внебюджетные фонды учтены в размере 30,2% от фонда оплаты труда – 9,98 тыс. руб.

«Электроэнергия»

Плановые затраты КФХ Румянцев П.Р. по данной статье определены, в соответствии с Методическими указаниями, расчетным путем на основании мощности оборудования с учетом сложившихся тарифов на электроэнергию на СН-2 (без НДС) на момент регулирования и составили 320,35 тыс. руб.

«Неподконтрольные расходы».

В неподконтрольные расходы включены услуги сторонних организаций (СЭС, ЦЛАТИ) в размере 41,62 тыс. руб. Затраты подтверждены договорами, счетами-фактурами на фактически предоставленные услуги за 2017-2018 г.г.

Водный налог.

Затраты учтены по прогрессивной ставке водного налога на 2019 г. в размере 4,42 тыс. руб.

«Амортизация».

Затраты учтены в соответствии с представленной ведомостью начисления амортизации (фактическая за истекший период 2018 г.) и снижены по сравнению с предложением предприятия на 46,11 тыс. руб.

«Нормативная прибыль».

Поскольку у предприятия отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль не учитывается.

Необходимая валовая выручка на 2018 г. составила 708,54 тыс. руб.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- питьевая вода:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 22,66 руб./м³;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 23,65 руб./м³ (без НДС), с ростом к январю 2019 года 4,4%.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для крестьянского фермерского хозяйства, главой которого является Румянцев Павел Робертович, на 2019-2021 годы составили:

| № п/п | Годы | Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации | | | | |
|-------|---------------|---|---|--------------------------------|------------------------|---|
| | | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Уровень потерь воды, % | Удельный расход электрической энергии, кВт*ч/куб. м |
| 1. | Питьевая вода | | | | | |
| 1.1. | 2019 | 300,46 | - | 0,0 | 2,0% | 1,83 |
| 1.2. | 2020 | | 1% | 0,0 | 2,0% | 1,83 |
| 1.3. | 2021 | | 1% | 0,0 | 2,0% | 1,83 |

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду на 2020-2021 годы:

2020 год

НВВ составила 741,72 тыс.руб., в том числе: операционные расходы - 312,36 тыс.руб., расходы на электрическую энергию 339,25 тыс.руб., неподконтрольные расходы – 43,99 тыс.руб., амортизация - 46,11 тыс. руб.

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 23,65 руб./м³;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 24,71 руб./м³(без НДС);

2021 год

НВВ составила 773,54 тыс.руб., в том числе: операционные расходы – 321,61 тыс.руб., расходы на электрическую энергию – 359,27 тыс.руб., неподконтрольные расходы – 46,54 тыс.руб., амортизация - 46,11 тыс. руб.

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 24,71 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 25,77 руб./м³ (без НДС);

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 19 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду для крестьянского фермерского хозяйства, главой которого является Румянцев Павел Робертович, потребителям города Костромы на 2019-2021 годы с календарной разбивкой

| №п/п | | Период действия тарифа | | | | | |
|------|---|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | 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 |
| 1. | Питьевая вода (одноставочный тариф, руб./куб.м) | | | | | | |
| 1.1. | Население (с учетом НДС) | 27,19 | 28,38 | 28,38 | 29,65 | 29,65 | 30,92 |
| 1.2. | Бюджетные и прочие потребители | 22,66 | 23,65 | 23,65 | 24,71 | 24,71 | 25,77 |

2. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

3. Утвердить производственную программу КФХ «Румянцев П.Р.» в сфере водоснабжения на 2019-2021 г.г.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|-------|--|------------------------|-------------------|
| | Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | Голосование: |

| | | | |
|--|-----------------|---------------|--|
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 20. «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и установлении тарифов на водоотведение для ИП Румянцева С.В. потребителям г.о.г. Кострома на 2019-2021 г.г.».

СЛУШАЛИ: уполномоченного по делу установления тарифов Громову Н.Г., сообщившего следующее.

14.02.2018 в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратился ИП Румянцева С.В., осуществляющий деятельность по водоотведению в п. Волжский города Костромы (далее – предприятие) с заявлением об установлении тарифов на водоотведение на 2019 год (вх. № О-351).

Имущество (очистные сооружения и сети водоотведения) эксплуатируется предприятием на основании двух договоров аренды от 01.01.2018, заключенных с главой крестьянского (фермерского) хозяйства Румянцевым Павлом Робертовичем.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии Дела об установлении тарифов на водоотведение на 2019-2021 г.г. методом индексации (приказ департамента от 15.02.2018 № 9-Т).

Расчёт тарифов на водоотведение методом индексации произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов (далее - Прогноз).

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

При установлении долгосрочных тарифов на водоотведение и долгосрочных параметров регулирования приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

| | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|----------------------------|----------|----------|----------|
| Индекс роста цен с 1 июля | | | |
| Индекс потребительских цен | 4,6 % | 3,4% | 4,0 % |
| Электроэнергия | 5,9 % | 4,2 % | 4,0 % |

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя | | |
|--|---|------------------------------|----------|----------|
| | | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м) | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м) | 2,30 | 2,30 | 2,30 |

Очистка сточных вод осуществляется организацией на очистных сооружениях канализации. Плановый объем реализации стоков принят на основании удельного суточного объема отведенных сточных вод одного дома и количества многоквартирных домов, предложенных предприятием:

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 |
|-------|--|----------|-------|-------|-------|
| 1. | Объем отведенных стоков | тыс. м3 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| 2. | Объем пропущенных стоков через очистные сооружения | тыс. м3 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| 3. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. м3 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| 3.1. | -населению | тыс. м3 | 13,14 | 13,14 | 13,14 |
| 3.2. | - бюджетным потребителям | тыс. м3 | - | - | - |
| 3.3. | - прочим потребителям | тыс. м3 | - | - | - |

СМЕТА ЗАТРАТ:

«Ремонтные расходы».

Плановые затраты на текущий ремонт и техническое обслуживание определены на основании представленного предприятием утвержденного плана ремонтных работ, признаны экономически обоснованными и составили 22,99 тыс. руб.

«Реагенты».

Затраты, предложенные предприятием, подтверждены расчетом нормативного количества реагентов, котировками, признаны экономически обоснованными и составили 12,00 тыс. руб.

«Расходы на оплату труда основных производственных рабочих (ОПР)».

Затраты по данной статье приняты в соответствии со штатным расписанием и составили 30,0 тыс. руб. (0,2 ед. обслуживающего персонала).

Расходы на страховые взносы во внебюджетные фонды учтены в размере 31,3% от фонда оплаты труда – 9,39 тыс. руб.

«Электроэнергия»

Плановые затраты предприятия по данной статье определены расчетным путем на основании мощности оборудования с учетом сложившихся тарифов на электроэнергию на СН-2 (без НДС) на момент регулирования и составили 201,94 тыс. руб. Удельный расход – 2,3 кВт*ч/м³.

«Неподконтрольные расходы».

В неподконтрольные расходы включены услуги сторонних организаций (ОАО «ЕИРКЦ», налог по принятой системе налогообложения) в размере уже понесенных фактических затрат в 2018 году с учетом ИПЦ. Затраты подтверждены счетами-фактурами, составили 11,44 тыс. руб., в том числе:

- налог по упрощенной системе налогообложения принят по минимальной ставке 1% - 2,88 тыс. руб.;

- информационно-консультационные услуги согласно договору об оказании услуг (3% от НВВ) – 8,56 тыс. руб.

Аренда. Поскольку величина арендной платы является договорной, и расчет экономически обоснованного размера арендной платы отсутствует, затраты на арендную плату не учитываются.

«Амортизация».

поскольку имущество находится в аренде, амортизация не начисляется.

«Нормативная прибыль».

Поскольку у предприятия отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль не учитывается.

Необходимая валовая выручка базового 2019 г. составила 287,77 тыс. руб.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов:

| | Период | Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах) | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
|---------------|----------|--|--|-----------------------------|--|
| | | тыс.руб. | % | | % |
| Водоотведение | 2019 год | 74,38 | - | 0,00 | 2,30 |
| | 2020 год | | 1,00 | 0,00 | 2,30 |
| | 2021 год | | 1,00 | 0,00 | 2,30 |

Операционные расходы предприятия на регулируемый период составили:

2019 г. - 74,38 тыс. руб.; 2020 г. - 75,48 тыс. руб., 2021 г. - 77,72 тыс. руб.

С учетом индекса роста потребительских цен и долгосрочных параметров регулирования, тарифы на водоотведение для ИП Румянцева С.В. составили:

| № п/п | | Период действия тарифа | | | | | |
|-------|--|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Водоотведение (одноставочный тариф, руб./куб. м) | | | | | | |
| 1.1. | Население | 21,50 | 22,30 | 22,30 | 22,97 | 22,97 | 24,10 |
| 1.2. | Бюджетные и прочие потребители | 21,50 | 22,30 | 22,30 | 22,97 | 22,97 | 24,10 |

Примечание: тарифы на водоотведение для ИП Румянцевой С.В. налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2. части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

Представитель ИП Румянцева С.В. с предложенными тарифами согласен.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 20 Повестки, предложение Громовой Н.Г. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на водоотведение для ИП Румянцева С.В. потребителям городского округа город Кострома на 2019-2021 г.г. с календарной разбивкой в следующем размере:

| № п/п | | Период действия тарифа | | | | | |
|-------|--|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Водоотведение (одноставочный тариф, руб./куб. м) | | | | | | |
| 1.1. | Население | 21,50 | 22,30 | 22,30 | 22,97 | 22,97 | 24,10 |
| 1.2. | Бюджетные и прочие потребители | 21,50 | 22,30 | 22,30 | 22,97 | 22,97 | 24,10 |

Тарифы на водоотведение для потребителей ИП Румянцева С.В. налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу ИП Румянцева С.В. в сфере водоотведения на 2019-2021 г.г.

3. Настоящие постановления подлежат официальному опубликованию.

4. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты | Решение Правления |
|-------|-----------------|------------|-------------------|
|-------|-----------------|------------|-------------------|

| | | ГОЛОСОВАНИЯ | |
|--|-----------------|---------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 21. «О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду для ООО «КФК Водоканал» на 2019 г.».

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось ООО «КФК Водоканал» с заявлением на корректировку долгосрочных тарифов на питьевую воду на 2019 г., установленных постановлением департамента от 9 декабря 2016 г. N16/343.

Имущество, предназначенное для осуществления регулируемой деятельности, эксплуатируется предприятием на праве собственности.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», Департаментом принято решение об открытии дела по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду, установленных методом индексации для ООО «КФК Водоканал», на 2019 год.

Корректировка тарифов на питьевую воду, установленных методом индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее - Прогноз).

Экономическое обоснование корректировки тарифов на питьевую воду

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду, представленные ООО «КФК Водоканал» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Экспертиза проведена с целью определения экономически обоснованного размера корректировки тарифов на питьевую воду на 2019 г. по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, учитываемых при расчете корректировки тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров корректировки тарифов.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «КФК Водоканал» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Корректировка тарифов рассмотрена с учетом достигнутых показателей 2017 года и сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предельных уровней цен (тарифов) на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов.

Сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов), рекомендованные Минэкономразвития РФ.:

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,6%;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 5,9 %.

Объемы производства и полезного отпуска (далее – п.о.) продукции.

С учетом данных о реализации питьевой воды, подтвержденных стат.отчетностью 2-ТП «Водхоз», объем полезного отпуска питьевой воды снижен на максимально рекомендуемую Методическими указаниями величину – 5% и составили 163,52 тыс. м³.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации.

Затраты на электроэнергию. Электроэнергия в производственном процессе не участвует.

Покупка воды.

Предприятие покупает воду у АО «Костромской завод автокомпонентов» по регулируемым тарифам. Затраты составили 2627,07 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

Затраты составили 113,87 тыс. руб., в том числе: транспортный налог – 9,10 тыс. руб., налог на имущество – 21,54 тыс. руб., недополученные доходы в связи со снижением объемов реализации (подтвержденные стат.отчетностью, оборотно-сальдовыми ведомостями) – 21,54 тыс. руб.

Амортизация.

Величина амортизационных отчислений принята в соответствии с ведомостью начисления амортизации. Затраты составили 93,91 тыс. руб.

Операционные расходы

С применением ИПЦ, предложенным Прогнозом социально-экономического развития на момент корректировки, с учетом индекса эффективности, операционные расходы составили:

- водоснабжение – 965,97тыс. руб.

НВВ, скорректированная с учетом вышеизложенных показателей, составила 3800,83 тыс. руб.

Прогнозная величина тарифов на питьевую воду с учетом корректировки составила:

с 01.07.2019 г. – 22,84 руб./м³;

с 01.07.2019 г. – 23,65 руб./м³ (без НДС), рост к январю 2019 г. 3,6 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 21 Повестки, поддержали предложение Громовой Н.Г. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в Тарифы на питьевую воду для потребителей ООО «КФК Водоканал» в городе Костроме по ул. Московской на 2017-2019 годы с календарной разбивкой (приложение № 1), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 9 декабря 2016 года № 16/343 «Об установлении тарифов на питьевую воду ООО «КФК Водоканал» в городе Костроме по ул. Московской на 2017 – 2019 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.11.2017 № 17/355), следующее изменение:

столбцы 6-7 изложить в следующей редакции:

«

| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
|-------------------------------|-------------------------------|
| 27,41 | 28,38 |
| 22,84 | 23,65 |

2. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

3. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 22 : «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ильинское» Самсоновского сельского поселения потребителям Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Н.Е., сообщившего следующее.

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на 2019-2023годы, поставляемую МУП «Ильинское» Самсоновского сельского поселения (далее – регулируемая организация) является заявление от 29.03.2018 вх. № О-693.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2019 год от 02.04.2018 № 31-Т.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации:

1. Индексная модель на 2019 – 2023 годы.

| № | Индексы | С июля 2019 года, % | С июля 2020 года, % | С июля 2021 года, % | С июля 2022 года, % | С июля 2023 года, % |
|---|---------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | | | | | | |

| | | | | | | |
|----|--|-----|-----|-----|-----|-----|
| 1. | Индекс потребительских цен | 4,6 | 3,4 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 2. | Индекс роста цен на газ | 1,4 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| 3. | Индекс роста цен на уголь | 4,3 | 4,1 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 4. | Индекс роста цен на дрова | 5,2 | 4,9 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| 5. | Индекс роста цен на электрическую энергию | 5,9 | 4,2 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 6. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 4,5 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |

2. Перечень и величина долгосрочных параметров, учтенных при установлении регулируемой организации:

Долгосрочные параметры регулирования, принятые, на 2019-2023 годы:

| № п/п | Период | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % |
|-------|----------|--|---|--------------------------------|
| 1. | 2019 год | 1735,01 | - | - |
| 2. | 2020 год | - | 1,0 | - |
| 3. | 2021 год | - | 1,0 | - |
| 4. | 2022 год | - | 1,0 | - |
| 5. | 2023 год | - | 1,0 | - |

Показатели надежности и энергетической эффективности:

| № п/п/ | Период | Показатели надежности | | Показатели энергетической эффективности | | |
|--------|--------|---|--|---|---|---|
| | | Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед. | Кол-во нарушений на 1 км.тепловых сетей, ед. | Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год | Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м. |
| 1. | 2019 | - | - | 160,00 | 1031,28 | 2,71 |
| 2. | 2020 | - | - | 160,00 | 1031,28 | 2,71 |
| 3. | 2021 | - | - | 160,00 | 1031,28 | 2,71 |
| 4. | 2022 | - | - | 160,00 | 1031,28 | 2,71 |
| 5. | 2023 | - | - | 160,00 | 1031,28 | 2,71 |

3. Объемы и расходы в базовом периоде долгосрочного регулирования на 2019 год.

Основные плановые показатели регулируемой организации на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 4639,10 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 4523,13 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 1031,28 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 3491,85 Гкал;

Объем необходимой валовой выручки (в ценах второго полугодия) – 7275,44 тыс. руб., в том числе:

- затраты на сырье и материалы – 68,31тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 4135,45тыс. руб.;
- электрическая энергия – 866,32 тыс. руб.;
- вода на технологические цели – 10,86 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 1051,35 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 334,88 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 42,70 тыс. руб.;
- амортизация основных средств и нематериальных активов – 200,20 тыс. руб.;

- ремонт основных средств – 409,79 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 7,82 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 48,25 тыс. руб.;
- другие расходы – 99,51 тыс. руб.

Полезный отпуск был скорректирован для населения с учетом применения нормативных показателей, для бюджетных организаций в расчет приняты показания прибора учета тепловой энергии на 2019 год.

Затраты на сырье и материалы с января 2019 года приняты на основании представленных обосновывающих материалов.

Объем топлива (газ) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 160,00 кг/т.у.т., (организацией представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь). Стоимость газа рассчитана с учетом предельного минимального уровня оптовых цен на газ 4463,00 руб./тыс.м³ (без НДС) (приказ ФСТ от 13.06.2017 № 776/17), оплатой снабженческо-сбытовых услуг 129,36 руб./тыс.м³ (без НДС), утвержденной ценой транспортировки газа для 4 группы потребителей 533,89 руб./тыс.м³ (без НДС), специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа 61,98 руб./тыс.м³ (без НДС). С января 2019 года цена составляет 6395,65 руб./тыс.м³ (с НДС). С июля 2019 года цена проиндексирована в рамках Прогноза.

Объем электроэнергии принят на основании фактических данных регулируемой организации за 2017 год.

С января 2019 года цена составляет 6,53 руб./кВт.ч. Цена с июля 2019 года проиндексирована в рамках Прогноза.

Фонд оплаты труда рассчитан на основании представленных обосновывающих материалов. Средняя заработная плата одного работника в месяц с июля 2019 года составила 11643,00 руб.

В обосновании расходов на ремонт подрядным способом представлен план ремонтных работ на 2019 год.

В статью «Работы и услуги производственного характера» приняты расходы на технический осмотр оборудования котельных, поверку приборов.

Учтены расходы на информационно-консультационные, коммунальные услуги и услуги связи на основании представленных расчетных материалов.

Амортизация основных средств принята на основании представленных обосновывающих материалов.

Расходы на обучение персонала учтены в соответствии с представленными договорами.

Учтены почтовые расходы, расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары, расходы на горюче-смазочные материалы, почтовые расходы, другие расходы, налоги.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Операционные расходы с июля 2019 года проиндексированы в рамках Прогноза.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ильинское» Самсоновского сельского поселения потребителям Костромского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, на 2019-2023 годы в размере:

- с 01.01.2019 года – 2043,00 /Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 года – 2084,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2019 года составит 2,0 %;

- с 01.01.2020 года – 2084,00 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2020 года – 2147,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2020 года составит 3,0 %;
- с 01.01.2021 года – 2147,00 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2021 года – 2216,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2021 года составит 3,2 %.
- с 01.01.2022 года – 2216,00 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2022 года – 2287,00,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2022 года составит 3,2 %.
- с 01.01.2023 года – 2287,00 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2023 года – 2360,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2023 года составит 3,2 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 22 Повестки, поддержали единогласно предложение.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ильинское» Самсоновского сельского поселения потребителям Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы:

| Период регулирования | ед. изм. | Население (с НДС) | Бюджетные и прочие потребители (без НДС) |
|----------------------------|------------|-------------------|--|
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | руб./Гкал | 2043,00 | 2043,00 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | руб. /Гкал | 2084,00 | 2084,00 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | руб. /Гкал | 2084,00 | 2084,00 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | руб. /Гкал | 2147,00 | 2147,00 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | руб. /Гкал | 2147,00 | 2147,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | руб. /Гкал | 2216,00 | 2216,00 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | руб./Гкал | 2216,00 | 2216,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | руб. /Гкал | 2287,00 | 2287,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | руб. /Гкал | 2287,00 | 2287,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | руб. /Гкал | 2360,00 | 2360,00 |

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МУП «Ильинское» Самсоновского сельского поселения на 2019-2023 годы с использованием метода индексации:

| № п/п | Период | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % |
|-------|----------|--|---|--------------------------------|
| 1. | 2019 год | 1735,01 | - | - |
| 2. | 2020 год | - | 1,0 | - |
| 3. | 2021 год | - | 1,0 | - |
| 4. | 2022 год | - | 1,0 | - |
| 5. | 2023 год | - | 1,0 | - |

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МУП «Ильинское» Самсоновского сельского поселения на 2019-2023 годы:

| № п/п/ | Период | Показатели надежности | | Показатели энергетической эффективности | | |
|--------|--------|---|---|---|---|---|
| | | Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед. | Кол-во нарушений на 1 км. тепловых сетей, ед. | Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год | Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м. |

| | | | | | | |
|----|------|---|---|--------|---------|------|
| 1. | 2019 | - | - | 160,00 | 1031,28 | 2,71 |
| 2. | 2020 | - | - | 160,00 | 1031,28 | 2,71 |
| 3. | 2021 | - | - | 160,00 | 1031,28 | 2,71 |
| 4. | 2022 | - | - | 160,00 | 1031,28 | 2,71 |
| 5. | 2023 | - | - | 160,00 | 1031,28 | 2,71 |

4. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 4 декабря 2015 года № 15/419 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «Ильинское» Самсоновского сельского поселения потребителям Самсоновского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области на 2016-2018 годы».

5. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение учреждением указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

7. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимов Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 23 : «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения потребителям Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Н.Е., сообщившего следующее.

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на 2019-2023 годы, поставляемую МУП «Ильинское» Самсоновского сельского поселения (далее – регулируемая организация) является заявление от 06.04.2018 вх. № О-831.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;

- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

- прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2019 год от 13.04.2018 № 66-Т.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации:

1. Индексная модель на 2019 – 2023 годы.

| № | Индексы | С июля 2019 года, % | С июля 2020 года, % | С июля 2021 года, % | С июля 2022 года, % | С июля 2023 года, % |
|----|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| 1. | Индекс потребительских цен | 4,6 | 3,4 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 2. | Индекс роста цен на газ | 1,4 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| 3. | Индекс роста цен на уголь | 4,3 | 4,1 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 4. | Индекс роста цен на дрова | 5,2 | 4,9 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| 5. | Индекс роста цен на электрическую энергию | 5,9 | 4,2 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 6. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 4,5 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |

2. Перечень и величина долгосрочных параметров, учтенных при установлении регулируемой организации:

Долгосрочные параметры регулирования, принятые, на 2019-2023 годы:

| № п/п | Период | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % |
|-------|----------|--|---|--------------------------------|
| 1. | 2019 год | 2831,81 | - | - |
| 2. | 2020 год | - | 1,0 | - |
| 3. | 2021 год | - | 1,0 | - |
| 4. | 2022 год | - | 1,0 | - |
| 5. | 2023 год | - | 1,0 | - |

Показатели надежности и энергетической эффективности:

| № п/п/ | Период | Показатели надежности | | Показатели энергетической эффективности | | |
|--------|--------|---|--|---|---|---|
| | | Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед. | Кол-во нарушений на 1 км.тепловых сетей, ед. | Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год | Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м. |
| 1. | 2019 | - | - | 169,60 | 431,60 | 2,38 |
| 2. | 2020 | - | - | 169,60 | 431,60 | 2,38 |
| 3. | 2021 | - | - | 169,60 | 431,60 | 2,38 |
| 4. | 2022 | - | - | 169,60 | 431,60 | 2,38 |
| 5. | 2023 | - | - | 169,60 | 431,60 | 2,38 |

3. Объемы и расходы в базовом периоде долгосрочного регулирования на 2019 год.

Основные плановые показатели регулируемой организации на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 3862,58 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 3773,46 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 431,60 Гкал;

- полезный отпуск тепловой энергии – 3341,86 Гкал;

Объем необходимой валовой выручки (в ценах второго полугодия) – 8115,29 тыс. руб., в том числе:

- затраты на сырье и материалы – 104,60 тыс. руб.;

- топливо на технологические цели – 3482,17 тыс. руб.;

- электрическая энергия – 859,22 тыс. руб.;

- вода на технологические цели – 16,71 тыс. руб.;

- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 2937,10 тыс. руб.;

- расходы на оплату иных работ и услуг – 201,40 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 51,90 тыс. руб.;

- амортизация основных средств и нематериальных активов – 114,77 тыс. руб.;

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ – 0,34 тыс. руб.;

- ремонт основных средств – 167,42 тыс. руб.;

- расходы на страхование производственных объектов – 7,92 тыс. руб.;

- внереализационные расходы – 81,40 тыс. руб.;

- другие расходы – 84,41 тыс. руб.

Полезный отпуск был скорректирован для населения с учетом применения нормативных показателей, для бюджетных организаций в расчет приняты показания прибора учета тепловой энергии на 2019 год.

Затраты на сырье и материалы с января 2019 года приняты на основании представленных обосновывающих материалов.

Объем топлива (газ) принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии с учетом удельного расхода топлива 160,00 кг/т.у.т., (организацией представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь). Стоимость газа рассчитана с учетом предельного минимального уровня оптовых цен на газ 4463,00 руб./тыс.м³ (без НДС) (приказ ФСТ от 13.06.2017 № 776/17), оплатой снабженческо-сбытовых услуг 130,39 руб./тыс.м³ (без НДС), утвержденной ценой транспортировки газа для 5 группы потребителей 540,13 руб./тыс.м³ (без НДС), специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа 61,98 руб./тыс.м³ (без НДС). С января 2019 года цена составляет 6404,37 руб./тыс.м³ (с НДС). С июля 2019 года цена проиндексирована в рамках Прогноза.

Объем электроэнергии принят расчетным способом, на основании предоставленных счетов-фактур регулируемой организации за 2017 год.

С января 2019 года цена составляет 6,76 руб./кВт.ч. Цена с июля 2019 года проиндексирована в рамках Прогноза.

Фонд оплаты труда рассчитан на основании представленных обосновывающих материалов. Средняя заработная плата основного рабочего в месяц с июля 2019 года составила 13607,14 руб.

В обосновании расходов на ремонт подрядным способом представлен план ремонтных работ на 2019 год.

В статью «Работы и услуги производственного характера» приняты расходы на программное обеспечение для ЭВМ.

Учтены расходы на информационно-консультационные, коммунальные услуги и услуги связи на основании представленных расчетных материалов.

Амортизация основных средств принята на основании фактических данных за 2017 год.

Расходы на обучение персонала учтены в соответствии с представленными договорами.

Учтены почтовые расходы, расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары, расходы на горюче-смазочные материалы, почтовые расходы, другие расходы, налоги.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Операционные расходы с июля 2019 года проиндексированы в рамках Прогноза.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения потребителям Костромского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, на 2019-2023 годы в размере:

- с 01.01.2019 года – 2381,00 /Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 года – 2428,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2019 года составит 2,0 %;
- с 01.01.2020 года – 2428,00 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2020 года – 2488,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2020 года составит 2,5 %;
- с 01.01.2021 года – 2488,00 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2021 года – 2573,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2021 года составит 3,4 %.
- с 01.01.2022 года – 2573,00 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2022 года – 2660,00,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2022 года составит 3,4 %.
- с 01.01.2023 года – 2660,00 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2023 года – 2751,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2023 года составит 3,4%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 23 Повестки, поддержали единогласно предложение.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения потребителям Костромского муниципального района, на 2019-2023 годы:

| Период регулирования | ед. изм. | Население (с НДС) | Бюджетные и прочие потребители (без НДС) |
|----------------------------|------------|-------------------|--|
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | руб./Гкал | 2381,00 | 2381,00 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | руб. /Гкал | 2428,00 | 2428,00 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | руб. /Гкал | 2428,00 | 2428,00 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | руб. /Гкал | 2488,00 | 2488,00 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | руб. /Гкал | 2488,00 | 2488,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | руб. /Гкал | 2573,00 | 2573,00 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | руб./Гкал | 2573,00 | 2573,00 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | руб. /Гкал | 2660,00 | 2660,00 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | руб. /Гкал | 2660,00 | 2660,00 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | руб. /Гкал | 2751,00 | 2751,00 |

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения на 2019-2023 годы с использованием метода индексации:

| № п/п | Период | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % |
|-------|----------|--|---|--------------------------------|
| 1. | 2019 год | 2831,81 | - | - |
| 2. | 2020 год | - | 1,0 | - |
| 3. | 2021 год | - | 1,0 | - |
| 4. | 2022 год | - | 1,0 | - |
| 5. | 2023 год | - | 1,0 | - |

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения на 2019-2023 годы:

| № п/п/ | Период | Показатели надежности | | Показатели энергетической эффективности | | |
|--------|--------|---|---|---|---|---|
| | | Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед. | Кол-во нарушений на 1 км. тепловых сетей, ед. | Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год | Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м. |
| 1. | 2019 | - | - | 169,60 | 431,60 | 2,38 |
| 2. | 2020 | - | - | 169,60 | 431,60 | 2,38 |
| 3. | 2021 | - | - | 169,60 | 431,60 | 2,38 |
| 4. | 2022 | - | - | 169,60 | 431,60 | 2,38 |
| 5. | 2023 | - | - | 169,60 | 431,60 | 2,38 |

4. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 4 декабря 2015 года № 15/420 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ Шунгенского сельского поселения потребителям Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области на 2016-2018 годы».

5. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение учреждением указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

7. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимов Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 24: «Об утверждении размера специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2019 год для финансирования программы газификации».

СЛУШАЛИ:

Эксперта по определению размера специальной надбавки - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО обратился филиал АО «Газпром газораспределение Кострома» «Облгазстрой» с заявлением об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределения Кострома» на 2019 год в размере (вх. от 10.12.2018 № О-2750):

- 61,98 руб./тыс. м3 на I полугодие 2019 года;
- 62,85 руб./тыс. м3 на II полугодие 2019 года (рост 1,4 %).

Специальная надбавка определяется в соответствии со следующей нормативно-правовой базой:

1. Федеральный закон от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 года № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации»;

3. Методика определения размера специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденная приказом Федеральной службы по тарифам от 21 июня 2011 года № 154-э/4 (далее – Методика определения размера специальной надбавки).

В соответствии с Методикой определения размера специальной надбавки для соответствующей газораспределительной организации средний размер специальной надбавки **не может превышать 25 процентов** (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Таким образом, предлагается установить специальную надбавку к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям на уровне II полугодия 2018 года, размер которой составит 61,98 руб./тыс. куб. м (без НДС) (таблица № 24.1).

Таблица № 24.1

| Наименование | ед. изм. | 2019 год | | Рост, % |
|---|--------------|-----------------------|--------------|---------|
| | | с 01.01. | с 01.07. | |
| Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям | руб./1000 м3 | 61,98 | 61,98 | 100,00% |
| Без учета налоговых платежей | руб./1000 м3 | 49,58 | 49,58 | 100,00% |
| На покрытие дополнительных налоговых платежей, возникающих от ведение специальной надбавки | руб./1000 м3 | 12,40 | 12,40 | 100,00% |
| Объем транспортировки природного газа | 1000 м3 | 2121682,00 | 2175498,00 | 102,54% |
| Доходы за счет применения специальной надбавки | руб. | 131501850,36 | 134837366,04 | 102,54% |
| Без учета налоговых платежей | руб. | 105201480,29 | 107869892,83 | 102,54% |
| На покрытие дополнительных налоговых платежей, возникающих от введения специальной надбавки | руб. | 26300370,07 | 26967473,21 | 102,54% |
| Объем средств по Программе газификации за счет специальной надбавки, всего | руб. | 213 071 373,12 | | |

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 24 Повестки, предложение уполномоченного по делу - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирновой Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить размер специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2019 год для финансирования программы газификации в следующем размере:

| | |
|----------------------------|---|
| Единица измерения | Размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа для всех групп потребителей (кроме населения) |
| руб./тыс. куб. м (без НДС) | 61,98 |

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 декабря 2017 года № 17/425 «Об утверждении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 год для финансирования программы газификации».

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

4. Утвержденная специальная надбавка является фиксированным значением, занижение и (или) завышение организацией данной надбавки является нарушением порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 25. «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Судиславль-Водоканал» на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось МУП «Судиславль-Водоканал», осуществляющее деятельность по водоснабжению и водоотведению в г.п.п. Судиславль (далее – предприятие) с заявлениями об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и водоотведение в части очистки сточных вод на 2019 год (вх. № О-2542, № О-2543, № О-2544 от 15.11.2018).

МУП «Судиславль-Водоканал» предоставило в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемого вида деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными.

Имущество эксплуатируется предприятием на основании договора аренды с МУП «Судиславское ЖКХ» с 01.07.2018 б/н.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии Дела об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019 год методом экономически обоснованных расходов (затрат) (от 19.11.2018 № 392-Т).

Расчёт тарифов на питьевую воду и водоотведение методом экономически обоснованных расходов (затрат) произведён в соответствии с действующим законодательством,

руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее - Прогноз).

Проведена экономическая экспертиза затрат предприятия с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Судиславль-Водоканал» на 2019 год по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду и водоотведение методом экономически обоснованных расходов (затрат), представленные МУП «Судиславль-Водоканал» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности МУП «Судиславль-Водоканал» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

При установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение и долгосрочных параметров регулирования для МУП «Судиславль-Водоканал» приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

| | 2019 год |
|----------------------------|----------|
| Индекс роста цен с 1 июля | |
| Индекс потребительских цен | 4,6 % |
| Электроэнергия | 5,9 % |

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Заключение по тарифам на питьевую воду

Объемы реализации приняты по предложению предприятия:

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2019 год |
|-------|---|-------------|----------|
| 1. | Объем выработки воды | тыс. куб. м | 115,00 |
| 2. | Объем воды, используемой на собственные нужды | тыс. куб. м | - |

| | | | |
|------|--|-------------|--------|
| 3. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | тыс. куб. м | - |
| 4. | Объем отпуска в сеть | тыс. куб. м | 115,00 |
| 5. | Объем потерь | тыс. куб. м | - |
| 6. | Уровень потерь к объему отпущенной воды | % | - |
| 7. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 115,00 |
| 7.1. | -населению | тыс. куб. м | 97,00 |
| 7.2. | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 7,00 |
| 7.3. | - прочим потребителям | тыс. куб. м | 11,00 |

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год в размере 7391,30 тыс. руб., средний тариф по году – 64,27 руб./м³.

В результате проведенной экспертизы затрат НВВ снижена по сравнению с предложением предприятия на 1310,85 тыс. руб. и составила 6080,45 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 1926,10 тыс.руб., затраты на оплату труда ОПР – 1070,20 тыс.руб., численность ОПР – 7,0 ед.

На основании штатного расписания к учёту в НВВ приняты 7,0 ед. основного производственного персонала (машинисты насосных установок). Плановые затраты на оплату труда ОПР снижены на 1,67 тыс. руб. и составили 1068,53 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 322,70 тыс. руб. (30,2%).

Реагенты.

Поскольку предприятием не представлены материалы, подтверждающие экономическую обоснованность затрат по данной статье (котировки цены, технологическое обоснование необходимости применения реагентов, удельные нормы расхода) затраты в НВВ на 2019 год не учитываются.

Прочие прямые расходы приняты в части расходов на ГСМ в размере 173,15 тыс.руб. на основании фактических данных за 3 квартал 2018 года.

Ремонтные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 658,46 тыс.руб.

На основании представленных планов ремонтных работ, подтвержденных сметными расчетами, проверенными администрацией Судиславского муниципального района, к учету в НВВ приняты 658,46 тыс.руб.

Цеховые расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 1027,15 тыс.руб., затраты на оплату труда цехового персонала – 788,90 тыс.руб., численность цехового персонала – 3,5 ед.

На основании штатного расписания к учёту в НВВ приняты 3,5 ед. цехового персонала (мастер, электрогазосварщик, слесарь АВР, водитель ассенизационной машины, контролёр водопровода, электромонтёр). Плановые затраты на оплату труда цехового персонала составили 788,90 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 238,25 тыс. руб. (30,2%).

Административные расходы.

Общехозяйственные расходы, согласно учётной политике предприятия, распределяются пропорционально заработной плате персонала. На водоснабжение относится 53,60 % общехозяйственных расходов.

Предприятием предложены затраты на сумму 1457,49 тыс.руб., затраты на оплату труда административного персонала – 1011,90 тыс.руб., численность административного персонала – 3,0 ед.

На основании штатного расписания, с учетом предложения предприятия, к учёту в НВВ приняты 3,0 ед. административного персонала. Средняя заработная плата административного

персонала на I полугодие 2019 года принята по фактической средней заработной плате административного персонала за 3 квартал 2018 года. Плановые затраты на оплату труда административного персонала уменьшены на 178,50 тыс. руб. и составили 833,40 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 251,69 тыс. руб. (30,2%).

Общехозяйственные расходы учтены в размере 56,39 тыс.руб. (-83,61 тыс.руб.), учтены затраты на, услуги связи и интернета, программное обеспечение, получение периодического издания. Затраты учтены на основании фактических данных за 3 квартал 2018 года.

Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены расходы в размере 1256,50 тыс. руб.

Прогнозный объем электроэнергии принят по предложенному предприятием удельному расходу электроэнергии на подачу воды в сеть в размере 1,44 кВт*час/м³.

Тарифы на электроэнергию определены исходя из тарифов, действующих на момент регулирования, с учетом индекса роста цен на электроэнергию в 2019 году и далее.

Затраты снижены на 84,26 тыс. руб. и составили 1172,24 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

Предприятием были предложены расходы в размере 1067,60 тыс.руб.

Затраты составили 516,74 тыс. руб., в том числе:

- затраты по водному налогу, принятые на основании баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации, в размере 26,70 тыс. руб. (-402,90 тыс.руб.);

-расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, в размере 60,80 тыс.руб. (+60,80 тыс.руб.);

-расходы на информационно-консультационные услуги в размере 179,50 тыс.руб. (-2,50 тыс.руб.);

-расходы на проведение лабораторных исследований воды и экологическое сопровождение приняты в размере 242,24 тыс.руб. (+26,24 тыс.руб.);

-расходы на лицензирование в размере 7,50 тыс.руб. (+7,50 тыс.руб.).

Расходы на арендную плату не приняты, так как не было предоставлено экономическое обоснование аренной платы: амортизация, обязательные платежи собственника (-240,00 тыс.руб.).

Амортизация.

Так как имущество является арендуемым, амортизация не начисляется.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку предприятие является муниципальным, предпринимательская прибыль отсутствует.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- питьевая вода:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 52,35 руб./м³;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 53,39 руб./м³ (НДС не облагаются), с ростом к январю 2019 года 2,0%.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя на 2019 год |
|-------|--|--|
| 1. | Показатели качества воды | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы | 0,00 |

| | | |
|------|--|------|
| | водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, % | |
| 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, % | 0,00 |
| 2. | 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 холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 |
| 3. | Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, % | 0,00 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м) | 1,44 |

Заключение по тарифам на водоотведение

Объёмы реализации приняты по предложению предприятия:

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2019 год |
|-------|--|-------------|----------|
| 1. | Объем отведенных стоков | тыс. куб. м | 36,20 |
| 2. | Объем отведенных стоков, пропущенный через очистные сооружения | тыс. куб. м | 48,40 |
| 3. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 36,20 |
| 3.1. | -населению | тыс. куб. м | 24,20 |
| 3.2. | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 5,00 |
| 3.3. | - прочим потребителям | тыс. куб. м | 7,00 |
| 4. | Объем реализации сточных вод (только в части очистки) | тыс. куб. м | 21,29 |

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год в размере 3488,33 тыс. руб., средний тариф по году – 71,48 руб./м³.

НВВ снижена по сравнению с предложением предприятия на 1301,07 тыс. руб. и составила 2187,26 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 1399,58 тыс.руб., затраты на оплату труда ОПР – 861,20 тыс.руб., численность ОПР – 5,0 ед.

На основании штатного расписания и с учетом фактических данных за третий квартал 2018 года, представленных предприятием, к учёту в НВВ приняты 3,5 ед. основного производственного персонала (машинисты КНС и оператор очистных сооружений). Средняя заработная плата I полугодия 2019 года принята по фактической средней заработной плате ОПП за третий квартал 2018 года, средняя заработная плата на II полугодие 2019 года проиндексирована. Плановые затраты на оплату труда ОПП снижены на 377,94 тыс. руб. и составили 483,26 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 145,94 тыс. руб. (30,2%).

Реагенты.

Поскольку предприятием не представлены материалы, подтверждающие экономическую обоснованность затрат по данной статье (котировки цены, технологическое обоснование необходимости применения реагентов, удельные нормы расхода) затраты в НВВ на 2019 год не учитываются.

Прочие прямые расходы приняты в части расходов на ГСМ в размере 191,36 тыс.руб. на основании фактических данных за третий квартал 2018 года.

Ремонтные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 137,35 тыс.руб.

На основании представленных сметных расчетов, проверенных администрацией Судиславского муниципального района, к учёту в НВВ приняты 137,35 тыс.руб.

Цеховые расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 690,10 тыс.руб., затраты на оплату труда цехового персонала – 494,30 тыс.руб., численность цехового персонала – 2,0 ед.

На основании штатного расписания и с учетом фактических данных за третий квартал 2018 года, представленных предприятием, к учёту в НВВ приняты 1,5 ед. цехового персонала (мастер, электрогазосварщик, слесарь АВП, водитель ассенизационной машины, электромонтёр). Средняя заработная плата I полугодия 2019 года принята по фактической средней заработной плате ОПП за третий квартал 2018 года, средняя заработная плата на II полугодие 2019 года проиндексирована. Плановые затраты на оплату труда цехового персонала уменьшены на 277,50 тыс. руб. и составили 266,80 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 80,57 тыс. руб. (30,2%).

Расходы на охрану труда не приняты так как не были представлены расчет и обосновывающие материалы (-46,50 тыс.руб.).

Административные расходы.

Общехозяйственные расходы, согласно учётной политике предприятия, распределяются пропорционально заработной плате персонала. На водоотведение относится 37,85 % общехозяйственных расходов.

Предприятием предложены затраты на сумму 981,60 тыс.руб., затраты на оплату труда административного персонала – 681,60 тыс.руб., численность административного персонала – 2,0 ед.

На основании штатного расписания, с учетом предложения предприятия и фактических данных за 3 квартал 2018 года, к учёту в НВВ приняты 3,0 ед. административного персонала. Средняя заработная плата административного персонала на I полугодие 2019 года принята по фактической средней заработной плате административного персонала за 3 квартал 2018 года. Плановые затраты на оплату труда административного персонала уменьшены на 164,78 тыс. руб. и составили 516,82 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 156,08 тыс. руб. (30,2%).

Общехозяйственные расходы учтены в размере 40,63 тыс.руб. (-53,57 тыс.руб.), учтены затраты на, услуги связи и интернета, программное обеспечение, получение периодического издания. Затраты учтены на основании фактических данных за 3 квартал 2018 года.

Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены расходы в размере 16,40 тыс. руб.

Прогнозный объем электроэнергии принят по предложенному предприятием удельному расходу электроэнергии на подачу воды в сеть в размере 0,07 кВт*час/м³.

Тарифы на электроэнергию определены исходя из тарифов, действующих на момент регулирования, с учетом индекса роста цен на электроэнергию в 2019 году и далее.

Затраты увеличены на 0,64 тыс. руб. и составили 17,04 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы:

Предприятием были предложены расходы в размере 265,30 тыс.руб.

Затраты составили 151,41 тыс. руб., в том числе:

- затраты по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, в размере 21,88 тыс. руб. (+21,88 тыс.руб.);

- расходы на информационно-консультационные услуги учтены в размере 51,18 тыс.руб. (+3,08 тыс.руб.);

- расходы на проведение лабораторных исследований сточных вод и экологическое сопровождение приняты в размере 78,35 тыс.руб. (-18,85 тыс.руб.).

В связи с отсутствием экономического обоснования арендной платы (амортизация, обязательные платежи собственника) затраты на арендную плату в НВВ не учтены (-120,00 тыс.руб.).

Амортизация.

Так как имущество является арендуемым, амортизация не начисляется.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку предприятие является муниципальным, предпринимательская прибыль отсутствует.

Тарифы 2019 года составили:

- водоотведение:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 60,42 руб./м³;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 60,42 руб./м³ (НДС не облагаются).

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя на 2019 год |
|-------|---|--|
| 1. | Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км) | 0,00 |
| 2. | Показатели качества очистки сточных вод | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, % | 0,00 |
| 3. | Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м) | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м) | 0,07 |

Администрации г.п.п. Судиславль, Судиславского муниципального района возражений по предложенным тарифам не представили.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 25 Повестки, предложение поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для МУП «Судиславль-Водоканал» потребителям Судиславского муниципального района на 2019 год в следующем размере:

| Периоды | Тариф (руб./куб.м.) | | |
|----------------------------|---------------------|---------------|---|
| | Питьевая вода | Водоотведение | Водоотведение в части очистки сточных вод |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 52,35 | 60,42 | 16,34 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 53,39 | 60,42 | 16,67 |

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для потребителей МУП «Судиславль-Водоканал» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственные программы МУП «Судиславль-Водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019 год.

3. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

4. При применении повышающих коэффициентов предприятие отчитывается по форме, размещенной на сайте департамента.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 26. «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.11.2017 № 17/305».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

Федеральным законом № 303-ФЗ от 03.08.2018 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» внесено изменение в пункт 3 статьи 164 Налогового Кодекса Российской Федерации.

В связи с изменением налоговой ставки с 18 % до 20 %, предлагается внести соответствующие изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.11.2017 № 17/305 «Об установлении тарифов на питьевую воду для ФГБОУ ВО Костромская ГСХА

потребителям Костромского муниципального района на 2018 - 2022 годы».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 26 Повестки, предложение поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Тарифы на питьевую воду для ФГБОУ ВО Костромская ГСХА потребителям Костромского муниципального района на 2018 – 2022 годы, установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17 ноября 2017 года № 17/305 «Об установлении тарифов на питьевую воду для ФГБОУ ВО Костромская ГСХА потребителям Костромского муниципального района на 2018 - 2022 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.07.2018 № 18/207) изложить в новой редакции:

| № п/п | Ед. изм. | Период действия тарифа | | | | | | | | | | |
|-------|--------------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|-------|
| | | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 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 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. | Питьевая вода | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Население | руб./куб. м | 18,54 | 19,22 | 19,55 | 20,28 | 20,04 | 20,96 | 20,96 | 21,31 | 21,31 | 22,28 |
| 1.2 | Бюджетные и прочие потребители | руб./куб. м | 15,71 | 16,29 | 16,29 | 16,90 | 16,70 | 17,47 | 17,47 | 17,76 | 17,76 | 18,57 |

2. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 27: «О корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение для ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

В департамент ГРЦ и Т КО обратилось ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» с заявлением на корректировку долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение, установленных для ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» постановлением департамента ГРЦ и Т Костромской области от 05.12.2017 г. № 17/465.

Нормативно-правовой базой экспертизы обоснованности корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019 г., являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э (далее – Методические указания).

Регулируемая организация освобождена от уплаты НДС. Лицензия на питьевое водоснабжение имеется.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 13 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 г. № 406, на основании заявления регулируемой организации, принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019 г.

Корректировка тарифов рассмотрена с учетом достигнутых показателей 2017 года и сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, предельных уровней цен (тарифов) на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов.

При корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации учитывались следующие параметры:

- сценарные условия и предельные уровни цен (тарифов) на 2019 г. и далее (на момент регулирования):

- индекс роста потребительских цен (ИПЦ) – 4,6%;
- индекс роста тарифов на электрическую энергию – 5,9%.

Объемы производства и полезного отпуска продукции.

Полезный отпуск принят в размере:

- питьевая вода: - 16,30тыс. м3;
- водоотведение – 12,63 тыс.м3.

Смета затрат

Энергоресурсы.

Необходимый объем электроэнергии определен на основании удельных расходов электроэнергии на производственные нужды (долгосрочный параметр). Затраты на энергоресурсы скорректированы с учетом величины тарифов, сложившейся на свободном рынке на момент проведения корректировки, и индекса потребительских цен. Затраты составили:

- водоснабжение – 198,73 тыс. руб.;(-2,39 тыс. руб. к плановым затратам)
- водоотведение – 24,80 тыс. руб.(-4,02 тыс. руб.)

Неподконтрольные расходы. Затраты по водоснабжению составили 22,51 тыс. руб., в т.ч.:

- водный налог. Затраты рассчитаны по ставке водного налога на 2019 год и составили 9,11 тыс. руб.;

- транспортный налог – 13,40 тыс. руб.;

Неподконтрольные расходы по водоотведению составили 2,0 тыс.руб. (плата за негативное воздействие):

Операционные расходы.

С учетом ИПЦ на 2019 год и индекса эффективности операционных расходов 1,0% (долгосрочный параметр регулирования) операционные расходы составили: водоснабжение - 414,10 тыс. руб. (+1,21 тыс. руб.); водоотведение - 728,38 тыс. руб. по (+ 2,13 тыс. руб.)

Амортизация.

Водоснабжение. В соответствии с ведомостью начисления амортизации, представленной организацией, амортизационные отчисления отсутствуют.

Водоотведение. В соответствии с ведомостью начисления амортизации, представленной организацией, амортизационные отчисления составляют 33,89 тыс.руб.

Нормативная прибыль. Поскольку у предприятия отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует

НВВ, скорректированная с учетом вышеуказанных показателей, составила:

- по водоснабжению – 635,34 тыс. руб. (-11,51 тыс.руб.);

- по водоотведению – 781,44 тыс. руб. (-5,0 тыс.руб.)

Величина тарифов с учетом дельты сглаживания и корректировки составила:

по водоснабжению:

с 01.01.2019 г. – 38,19 руб./м3;

с 01.07.2019 г. – 39,77 руб./м3 (НДС не облагается), рост к январю 2,0%.

по водоотведению:

с 01.01.2019 г. – 61,85 руб./м3;

с 01.07.2019 г. – 61,85 руб./м3 (НДС не облагается), рост к январю 0,0%.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 27 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» на 2019 год в следующих размерах (руб./куб.м.):

| Период действия тарифов | Категория потребителей | | | |
|----------------------------|------------------------|-------------------|-----------------|-------------------|
| | Население | | Бюджет и прочие | |
| | Питьевая вода | водоотведе ние | Питьевая вода | водоотведе ние |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 38,19 | 61,85 | 38,19 | 61,85 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 39,77 | 61,85 | 39,77 | 61,85 |

Примечание: Тарифы на питьевую воду и водоотведение для ЧУ «Санаторий «Щельково» СТД РФ» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии со статьей 145 главы 21 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2) Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

3) Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |

| | | | |
|---|---------------|---------------|--|
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |
|---|---------------|---------------|--|

Вопрос 28: «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» потребителям Парфеньевского муниципального района на 2019-2021 годы».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Каменскую Г.А, сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО «Водоканалсервис» (далее – предприятие) с заявлениями и обосновывающими материалами на установление тарифов на питьевую воду и водоотведение от 27.04.2018 вх. № О-1142.

Предприятие предоставило в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемого вида деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными.

Муниципальное имущество эксплуатируется предприятием на праве аренды с администрацией Парфеньевского муниципального района до заключения концессионного соглашения (договор от 01.12.2017 № 02-3/744 (2017)).

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области принято решение об открытии дела по установлению долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019-2021 годы (от 14.05.2018 № 224 -Т).

Расчёт тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2023 годы (далее - Прогноз).

Экономическая экспертиза затрат предприятия Проведена с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду и водоотведение для предприятия на базовый период - 2019 год по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации, представленные предприятием для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Продланная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Организация находится на общей системе налогообложения.

При установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение и долгосрочных параметров регулирования для предприятия приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

| | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|----------------------------|----------|----------|----------|
| Индекс роста цен с 1 июля | | | |
| Индекс потребительских цен | 4,6 % | 3,4% | 4,0 % |
| Электроэнергия | 5,9 % | 4,2 % | 4,0 % |

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Предприятием представлен расчет тарифов на питьевую воду и водоотведение с необходимой валовой выручкой (далее – НВВ) на 2019 год в размере:

- водоснабжение 6033,56 тыс. руб. Размер тарифа составил 84,15 руб./куб.м. (рост 234,9%);
- водоотведение – 1658,97 тыс. руб. Размер тарифа 109,14 руб./куб.м. (рост 516,6%).

Объемы поднятой, реализуемой питьевой воды и сточных вод принят по предложению предприятия.

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|-------|--|-------------|----------|----------|----------|
| | Водоснабжение | | | | |
| 1. | Объем выработки воды | тыс. куб. м | 76,60 | 76,60 | 76,60 |
| 2. | Объем воды, используемой на собственные нужды | тыс. куб. м | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| 3. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Объем потерь | тыс. куб. м | 7,00 | 7,00 | 7,00 |
| 5. | Уровень потерь к объему отпущенной воды | % | 5,28 | 5,28 | 5,28 |
| 6. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 71,70 | 71,70 | 71,70 |
| 6.1. | -населению | тыс. куб. м | 63,10 | 63,10 | 63,10 |
| 6.2. | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 7,60 | 7,60 | 7,60 |
| 6.3. | - прочие потребители | тыс. куб. м | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| | Водоотведение | | | | |
| 1. | Пропущено сточных вод | тыс.куб.м. | 15,20 | 15,20 | 15,20 |
| | Пропущено сточных вод через очистные сооружения | тыс.куб.м. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Пропущено сточных вод по категориям потребителей | тыс.куб.м. | 15,20 | 15,20 | 15,20 |
| | -населению | тыс. куб. м | 7,80 | 7,80 | 7,80 |
| | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 6,90 | 6,90 | 6,90 |
| | - прочие потребители | тыс. куб. м | 0,50 | 0,50 | 0,50 |

При расчете НВВ на 2019 год (базовый период) приняты следующие статьи затрат.

Текущие расходы.

1. Операционные расходы:

-Расходы на приобретение сырья и материалов:

Предприятием предложены расходы в размере: водоснабжение 402,03 тыс.руб., водоотведение - 174,06 тыс.руб. К учету в НВВ принято: водоснабжение - 314,48 тыс.руб., водоотведение - 81,40 тыс.руб.

-Оплата труда ОПР.

Водоснабжение. Предложения предприятия по данной статье затрат признаны обоснованными и составили 307,27 тыс.руб. Затраты по данной статье рассчитаны в соответствии со штатным расписанием. Численность ОПР составила 2,5 ед. Отчисления во внебюджетные фонды составили 92,8 тыс.руб. (30,2%).

Водоотведение. Предприятием предложены затраты в размере 133,04 тыс.руб. Отчисления во внебюджетные фонды 40,18 тыс.руб. К учету в НВВ расходы не приняты.

- Ремонтные расходы.

Водоснабжение. Предприятием предложены расходы на проведение текущего ремонта на сумму 293,85 тыс.руб. В НВВ расходы приняты в размере 264,87 тыс.руб.

Водоотведение. Предприятием предложены расходы на проведение текущего ремонта на сумму 132,80 тыс.руб. В НВВ расходы приняты в размере 82,84 тыс.руб.

Цеховые расходы:

Водоснабжение. Предприятием предложены затраты в сумме 1184,86 тыс.руб., в том числе оплата труда ремонтного персонала 806,53 тыс.руб. (3,29 ед.), отчисления во внебюджетные фонды 243,57 тыс.руб. и прочие цеховые расходы 134,76 тыс.руб.

В НВВ принята оплата труда цехового персонала 173,46 тыс.руб. (0,87 ед.), отчисления во внебюджетные фонды 52,38 тыс.руб. Прочие цеховые расходы не учтены в НВВ.

Водоотведение.

Предприятием предложены затраты в сумме 425,79 тыс.руб., в том числе оплата труда цехового персонала 282,22 тыс.руб. (1,2 ед.), отчисления во внебюджетные фонды 85,23 тыс.руб. и прочие цеховые расходы 58,35 тыс.руб.

В НВВ принята оплата труда цехового персонала 57,82 тыс.руб. (на уровне плана 2018 года), отчисления во внебюджетные фонды 17,46 тыс.руб. Прочие цеховые расходы не учтены в НВВ.

Административные расходы.

Водоснабжение. Предприятием предложены затраты в сумме 1505,29 тыс.руб., в том числе оплата труда персонала 972,56 тыс.руб. (3,14 ед.), отчисления во внебюджетные фонды 293,71 тыс.руб. и прочие расходы 239,02 тыс.руб.

В НВВ принята оплата труда персонала 78,98 тыс.руб. (на уровне плана 2018 года), отчисления во внебюджетные фонды 23,85 тыс.руб. Прочие расходы не учтены в НВВ.

Водоотведение. Предприятием предложены затраты в сумме 651,74 тыс.руб., в том числе оплата труда персонала 421,09 тыс.руб. (1,36 ед.), отчисления во внебюджетные фонды 127,17 тыс.руб. и прочие расходы 103,49 тыс.руб.

В НВВ принята оплата труда персонала 49,08 тыс.руб. (на уровне плана 2018 года), отчисления во внебюджетные фонды 14,82 тыс.руб. Прочие расходы не учтены в НВВ

2. Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены затраты в размере:

-водоснабжение 1913,91 тыс.руб. с удельным расходом 4,06 кВт*час/м.3. (по факту 9 месяцев 2018 года удельный расход составил 3,3 кВт*час/м.3.).

- водоотведение 11,48 тыс.руб., с удельным расходом 0,12 кВт*час/м.3.

При расчете НВВ удельный расход на подачу в сеть принят равным плановому удельному расходу на 2018 год 2,70 кВт*час/м.3. Расчетный объем составил 204,39 тыс.кВт.ч. Тариф на электроэнергию принят по сложившемуся тарифу для потребителей ценовой категории на НН на момент регулирования, с индексацией во втором полугодии на 5,9%. Затраты снижены на 675,8 тыс.руб. и составили 1238,11 тыс.руб.

- водоотведение – предложение предприятия признано обоснованным. Затраты составили 11,48 тыс.руб.

3.Неподконтрольные расходы:

Водоснабжение. Затраты составили 173,71 тыс.руб., в том числе:

- водный налог. Затраты определены на основании баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации, в размере 18,67 тыс. руб.;

- информационно-консультационные услуги - 95,15 тыс.руб.;

- арендная плата - 59,90 тыс.руб. (имущество, автотранспорт);

Водоотведение. Затраты составили 29,09 тыс.руб., в том числе:

- информационно-консультационные услуги - 8,18 тыс.руб.;

- арендная плата - 10,91 тыс.руб. (имущество, автотранспорт).

Поскольку имущество является арендуемым, амортизационные отчисления не начисляются.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- питьевая вода:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 36,85 руб./м3;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. –38,51 руб./м3 (без НДС), с ростом к январю 2019 года 4,5%.

- водоотведение:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 21,73 руб./м3;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. –23,47 руб./м3 (без НДС), с ростом к январю 2019 года 8,0%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду на 2020-2023 годы:

| Период | НВВ (годовая с учетом переброски с в/о), тыс.руб. | в том числе | | | | Тарифы (без НДС) |
|-------------------------------|--|--------------------------|---|---------------------------------|-----------------|------------------------|
| | | Операционн ые расходы | Расходы на электрическ ую энергию | Неподконт рольные расходы | Аморти зация | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 2802,76 | 1327,45 | 1295,52 | 179,80 | 0,0 | 38,51 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | | | | | 39,67 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2892,08 | 1362,84 | 1343,59 | 185,64 | 0,0 | 39,67 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | | | | | 41,00 |

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя | | |
|----------|---|---------------------------------|---------|---------|
| | | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
| 1. | Показатели качества воды | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | |
|------|--|------|------|------|
| | соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, % | | | |
| 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, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | 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 холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, % | 5,28 | 5,28 | 5,28 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м) | 2,70 | 2,69 | 2,68 |

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на водоотведение на 2020-2021 годы:

| Период | НВВ (годовая с учетом переброски на воду), тыс.руб. | в том числе | | | | Тарифы (без НДС) |
|----------------------------|--|----------------------|----------------------------------|--------------------------|-------------|------------------|
| | | Операционные расходы | Расходы на электрическую энергию | Неподконтрольные расходы | Амортизация | |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 360,80 | 319,88 | 11,59 | 29,33 | 0,0 | 23,47 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | | | | | | 24,00 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 369,80 | 328,41 | 12,06 | 29,33 | 0,0 | 24,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | | | | | | 24,66 |

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя на 2019 год | Плановое значение показателя на 2020 год | Плановое значение показателя на 2021 год |
|-------|---|--|--|--|
| 1. | Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | |

| | | | | |
|------|---|------|------|------|
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км) | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2. | Показатели качества очистки сточных вод | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3. | Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м) | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м) | 0,12 | 0,12 | 0,12 |

В связи с отсутствием базы (фактических расходов за полный финансовый год) для установления долгосрочных тарифов и параметров представителями ООО «Водоканалсервис» предложено утвердить производственную программу в сфере водоснабжения и водоотведения и установить тарифы на питьевую воду и водоотведение на 2019 год.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 28 Повестки, предложение Каменской Г.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1) Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Водоканалсервис» потребителям Парфеньевского муниципального района на 2019 год в следующих размерах (руб./куб.м.):

| Период действия тарифов | Категория потребителей | | | |
|----------------------------|------------------------|-------------------|-----------------|-------------------|
| | Население (с НДС) | | Бюджет и прочие | |
| | Питьевая вода | Водоотведе ние | Питьевая вода | Водоотведе ние |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 44,22 | 26,08 | 36,85 | 21,73 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 46,21 | 28,16 | 38,51 | 23,47 |

3). Утвердить производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «Водоканалсервис» (Парфеньевский участок) на 2019 год.

4) Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5) Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |

| | | | |
|--|-----------------|---------------|--|
| 3 | Якимова Л.А. | за | воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 29: «Окорректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТСП» потребителям Кадыйского муниципального района, на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «ТСП» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 02.04.2018 г. № О-777 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2019 год в размере 3424,6 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 26 945,13 тыс. руб.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Организация владеет объектами теплоснабжения (12 котельных и сети) на основании договоров аренды муниципального имущества.

Отпуск тепловой энергии осуществляется организациям, финансируемым из бюджета, населению, прочим потребителям.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2019 год от 13.04.2018 года № 79-Т.

1. Индексная модель на 2019 год:

| № | Индексы, % | 2019 год |
|----|--|----------|
| 1. | Индекс потребительских цен | 4,6 |
| 2. | Индекс роста цен на газ | 1,4 |
| 3. | Индекс роста цен на уголь | 4,3 |
| 4. | Индекс роста цен на дрова | 5,2 |
| 5. | Индекс роста цен на электрическую энергию | 5,9 |
| 6. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 4,5 |

2. Основные плановые показатели ООО «ТСП» на 2019 год по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 7632,54 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 568,84 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 6881,52 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 18 531,81 тыс. руб., в том числе:
- расходы на сырье и материалы – 315,99 тыс. руб.;
- расходы на топливо – 3525,12 тыс. руб.;
- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 3212,09 тыс. руб.;
- расходы на холодную воду – 127,10 тыс. руб.;
- оплата труда – 8361,38 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 2525,14 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 7,51 тыс. руб.;
- арендная плата – 17,12 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 30,58 тыс. руб.;
- другие расходы – 358,77 тыс. руб.;
- внереализационные расходы – 43,68 тыс. руб.

Полезный отпуск тепловой энергии населению рассчитан по установленным нормативам расхода тепловой энергии, объем реализации по бюджетным потребителям снижен к предложению предприятия на 507,79 Гкал с учетом отключения отапливаемых зданий.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не утверждены, поэтому потери приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

3. Расходы на энергоресурсы.

Затраты на топливо снижены на 4497,68 тыс. руб. Объемы дров и топливной щепы департаментом приняты исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с учетом удельного расхода топлива 224,26 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования. Цена дров на 2019 год принята с учетом прогнозных индексов роста цен – 5,2 %, цена топливной щепы принята по среднегодовой цене, учтенной в тарифах для НАО «СВЕЗА Мантурово» на 2019 год. Объем электроэнергии принят в соответствии с фактическим расходом за 2017 год. Цена электроэнергии с 01.01.2019 года принята в размере розничной цены за октябрь 2018 года, с 01.07.2019 проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию снижены на 164,31 тыс. руб. Объем электроэнергии принят на уровне предыдущего периода регулирования. Цена электроэнергии принята с 01.01.2019 года в размере розничной цены за октябрь 2018 года и проиндексирована с 01.07.2019 года в соответствии с Прогнозом.

Расходы на холодную воду приняты в размере 127,10 тыс. руб. Объем холодной воды принят по фактическому объему потребления за 2017 год. Стоимость воды принята по цеховой себестоимости предприятия.

4. Неподконтрольные расходы.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения, принят в размере 1 % НВВ.

Расходы на арендную плату производственного оборудования снижены на 1159,00 тыс. руб. Не приняты затраты на арендную плату муниципального имущества (котельные и тепловые сети), так как заключенные договора аренды противоречат действующему законодательству (срок эксплуатации превышает 5 лет, должно быть заключено концессионное соглашение).

5. Операционные расходы.

Операционные расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее - Прогноз) – 4,6%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТСП» потребителям Кадынского муниципального района, на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и

тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2019 год в размере:

- с 01.01.2019 года – 2646,95 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2019 года - 2754,02 руб. /Гкал (НДС не облагается) с ростом к январю 2019 года 4,0 %.

Со стороны ООО «ТСП» получены письменные возражения (письмо вх. от 13.12.2018 № О-2779) по статьям:

1. Полезный отпуск тепловой энергии;
2. Расходы на топливо (в части стоимости дров и топливной щепы);
3. Арендная плата.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 29 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТСП» потребителям Кадыйского муниципального района на 2019 год:

| Период | ед. изм. | Население (с НДС)* | Бюджетные и прочие потребители в горячей воде |
|-------------------------------------|------------|--------------------|---|
| с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. | руб. /Гкал | 2646,95 | 2646,95 |
| с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. | руб. /Гкал | 2754,02 | 2754,02 |

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТСП» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.11.2017 № 17/267 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 30: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Судиславским МУП «Коммунсервис» потребителям Судиславского сельского поселения Судиславского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Судиславское МУП «Коммунсервис» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 09.04.2018 г. № О-845 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2019 год в размере 5211,87 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 21 702,23 тыс. руб.

Организация осуществляет эксплуатацию объектов теплоснабжения на праве хозяйственного ведения.

Отпуск тепловой энергии осуществляется организациям, финансируемым из бюджета, населению, прочим потребителям.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;

- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

- прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2019-2023 годы от 20.04.2018 г. № 90-Т. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации в соответствии с Прогнозом:

Индексная модель на 2019-2023 годы:

| № | Индексы, % | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|----|--|----------|----------|----------|----------|----------|
| 1. | Индекс потребительских цен | 4,6 | 3,4 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 2. | Индекс роста цен на газ | 1,4 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| 3. | Индекс роста цен на уголь | 4,3 | 4,1 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 4. | Индекс роста цен на дрова | 5,2 | 4,9 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| 5. | Индекс роста цен на электрическую энергию | 5,9 | 4,2 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 6. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 4,5 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |

Основные плановые показатели Судиславского МУП «Коммунсервис» на 2019 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 3953,55 Гкал;
- расход на собственные нужды котельных – 95,68 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 840,00 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 3017,87 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 11 718,68 тыс. руб., в том числе:

- расходы на сырье и материалы – 349,20 тыс. руб.;
- расходы на топливо – 4282,96 тыс. руб.;
- расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 1744,97 тыс. руб.;

- расходы на холодную воду и водоотведение – 91,71 тыс. руб.;
- амортизация основных средств – 129,69 тыс. руб.;
- оплата труда – 3586,80 тыс. руб.;
- страховые взносы во внебюджетные фонды – 1083,21 тыс. руб.;
- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 20,00 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 6,12 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 7,84 тыс. руб.;
- другие расходы – 416,18 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Полезный отпуск тепловой энергии снижен к предыдущему периоду регулирования на 1739,08 Гкал в связи с закрытием котельной п. Дружба. Объем реализации населению рассчитан по установленным нормативам расхода тепловой энергии (при отсутствии приборов учета тепловой энергии), при наличии приборов учета тепловой энергии – на основании фактических данных за 2017 год.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не утверждены, поэтому потери приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

Затраты на топливо снижены на 3790,08 тыс. руб. Объемы дров и угля департаментом приняты исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с учетом удельного расхода топлива 229,06 кг/т.у.т., принятого в предыдущем периоде регулирования (за исключением котельной п. Дружба). Цена дров на 2019 год принята по предложению предприятия, на уголь – по представленному контракту на поставку топлива с учетом затрат на транспортировку.

Расходы на электроэнергию снижены на 1705,75 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по фактическому расходу за 2017 год с учетом закрытия котельной п. Дружба. Цена электроэнергии принята с 01.01.2019 года в размере розничной цены за октябрь 2018 года и проиндексирована с 01.07.2019 года в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду приняты в размере 91,71 тыс. руб. Объем холодной воды принят по предложению предприятия. Стоимость воды принята по цеховой себестоимости предприятия.

Затраты на оплату труда снижены на 3289,28 тыс. руб. Затраты на оплату труда сформированы на основании штатного расписания предприятия и проиндексированы на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на амортизацию основных средств приняты в соответствии с ведомостью начисления амортизации за 2017 год.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» приняты расходы по охране труда и технике безопасности, на канцелярские товары, налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2019 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов для последующей индексации на период 2019-2023 годы.

Операционные расходы на 2019-2023 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов были проиндексированы по видам (топливо, электрическая энергия, холодная вода) в соответствии с Прогнозом.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую Судиславским МУП «Коммунсервис» потребителям Судиславского сельского поселения Судиславского муниципального района, на 2019-2023 годы:

- с 01.01.2019 г. - 30.06.2019 г. – 3883,10 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 г. - 31.12.2019 г. – 3883,10 руб./Гкал (НДС не облагается) (без роста к

январю 2019 года);

- с 01.01.2020 г. – 30.06.2020 г. – 3883,10 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 4010,30 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2019 года – 3,3%);

- с 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. – 4010,30 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. – 4150,16 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2020 года – 103,5%).

- с 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г. – 4150,16 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2022 г. – 31.12.2022 г. – 4295,06 руб. / Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2021 года – 103,5%).

- с 01.01.2023 г. – 30.06.2023 г. – 4295,06 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2023 г. – 31.12.2023 г. – 4445,18 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2022 года – 103,5%).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 30 Повестки, поддержали единогласно предложение уполномоченного по делу.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую Судиславским МУП «Коммунсервис» потребителям Судиславского сельского поселения Судиславского муниципального района, на 2019-2023 годы:

| Категория потребителей | ед. изм. | Население (с НДС)* | Бюджетные и прочие потребители в горячей воде |
|-------------------------|------------|--------------------|---|
| Период | | | |
| с 01.01.2019-30.06.2019 | руб. /Гкал | 3883,10 | 3883,10 |
| с 01.07.2019-31.12.2019 | руб. /Гкал | 3883,10 | 3883,10 |
| с 01.01.2020-30.06.2020 | руб. /Гкал | 3883,10 | 3883,10 |
| с 01.07.2020-31.12.2020 | руб. /Гкал | 4010,30 | 4010,30 |
| с 01.01.2021-30.06.2021 | руб. /Гкал | 4010,30 | 4010,30 |
| с 01.07.2021-31.12.2021 | руб. /Гкал | 4150,16 | 4150,16 |
| с 01.01.2022-30.06.2022 | руб. /Гкал | 4150,16 | 4150,16 |
| с 01.07.2022-31.12.2022 | руб. /Гкал | 4295,06 | 4295,06 |
| с 01.01.2023-30.06.2023 | руб. /Гкал | 4295,06 | 4295,06 |
| с 01.07.2023-31.12.2023 | руб. /Гкал | 4445,18 | 4445,18 |

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Судиславским МУП «Коммунсервис» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования Судиславского МУП «Коммунсервис» на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

| Период | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, | Нормативный уровень прибыли, % | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения энергетической | Реализация программ в области энергосбережения и повышения | Динамика изменения расходов на топливо |
|--------|--|---|--------------------------------|-----------------------------------|--|--|--|
|--------|--|---|--------------------------------|-----------------------------------|--|--|--|

| | | | | | | | |
|----------|---------|---|---|---|-----------------------------|---|---|
| | | % | | | ческой эффектив ности | энергети- ческой эффектив- ности | |
| 2019 год | 4268,95 | - | - | - | - | - | - |
| 2020 год | - | 1 | - | - | - | - | - |
| 2021 год | - | 1 | - | - | - | - | - |
| 2022 год | - | 1 | - | - | - | - | - |
| 2023 год | - | 1 | - | - | - | - | - |

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для Судиславского МУП «Коммунсервис» на 2019-2023 годы:

| Период | Показатели надежности | | Показатели энергетической эффективности | | |
|----------|---|---|--|---|--|
| | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной, ед | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км.тепловых сетей, ед. | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал | Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год | Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м. |
| 2019 год | - | - | 229,06 | 840,00 | 1,56 |
| 2020 год | - | - | 229,06 | 840,00 | 1,56 |
| 2021 год | - | - | 229,06 | 840,00 | 1,56 |
| 2022 год | - | - | 229,06 | 840,00 | 1,56 |
| 2023 год | - | - | 229,06 | 840,00 | 1,56 |

4. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

5. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение учреждением указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

7. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |

| | | | |
|--|----------------|---------------|--|
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 31: «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Коммунсервис» потребителям Шарьинского муниципального района, на 2019-2021 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

МКУП «Коммунсервис» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 06.12.2018 г. № О-2738 и расчетные материалы на установление тарифа на тепловую энергию на 2019 год в размере 7614,62 руб./Гкал (НДС не облагается) и НВВ 164544,37 тыс. руб.

Организация владеет объектами теплоснабжения в Зебляковском и Шангском сельских поселениях Шарьинского муниципального района (3 котельных и сети) на праве оперативного управления.

Отпуск тепловой энергии осуществляется организациям, финансируемым из бюджета, населению.

Деятельность по теплоснабжению является основной.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2019-2021 годы от 11.12.2018 № 407-Г. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации в соответствии с Прогнозом:

Индексная модель на 2019-2021 годы:

| № | Индексы, % | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|----|--|----------|----------|----------|
| 1. | Индекс потребительских цен | 4,6 | 3,4 | 4,0 |
| 2. | Индекс роста цен на газ | 1,4 | 3,0 | 3,0 |
| 3. | Индекс роста цен на уголь | 4,3 | 4,1 | 4,0 |
| 4. | Индекс роста цен на дрова | 5,2 | 4,9 | 4,8 |
| 5. | Индекс роста цен на электрическую энергию | 5,9 | 4,2 | 4,0 |
| 6. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 4,5 | 4,0 | 4,0 |

Основные плановые показатели МКУП «Коммунсервис» на 2019 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем произведенной тепловой энергии – 2737,39 Гкал;

- расход на собственные нужды котельных – 235,08 Гкал;
 - объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 2410,21 Гкал;
 - объем реализации тепловой энергии потребителям – 2410,21 Гкал.
- Объем необходимой валовой выручки – 7417,06 тыс. руб., в том числе:
- расходы на топливо – 1742,01 тыс. руб.;
 - расходы на покупаемые энергетические ресурсы – 733,64 тыс. руб.;
 - расходы на холодную воду и водоотведение – 23,00 тыс. руб.;
 - оплата труда – 3348,17 тыс. руб.;
 - страховые взносы во внебюджетные фонды – 1011,15 тыс. руб.;
 - расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 24,34 тыс. руб.;
 - расходы на обучение персонала – 30,0 тыс. руб.;
 - расходы на оплату иных работ и услуг – 264,75 тыс. руб.;
 - другие расходы – 240,01 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Полезный отпуск тепловой энергии населению увеличен на 210,46 Гкал к предыдущему периоду регулирования в связи с изменением нормативов расхода тепловой энергии.

Нормативные технологические потери в тепловых сетях не утверждены, поэтому потери приняты на уровне, утвержденном в предыдущем периоде регулирования.

Затраты на топливо снижены на 472,39 тыс. руб. Объем дров департаментом принят исходя из расчетных объемов производства тепловой энергии в соответствии с учетом удельного расхода топлива 281,31 кг/т.у.т., принятого на основании технических характеристик установленных в котельных котлов. Цена дров на 2019 год проиндексирована на 5,2 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электроэнергию снижены на 3,22 тыс. руб. Объем электроэнергии принят по предыдущему периоду регулирования. Цена электроэнергии принята с 01.01.2019 года в размере розничной цены за октябрь 2018 года и проиндексирована с 01.07.2019 года в рамках Прогноза.

Расходы на холодную воду приняты в размере 23,00 тыс. руб. Объем холодной воды принят по предыдущему периоду регулирования. Стоимость воды принята по цеховой себестоимости предприятия.

Затраты на оплату труда снижены на 913,88 тыс. руб. Затраты на оплату труда сформированы на основании штатного расписания предприятия. С июля 2018 года затраты проиндексированы на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

Расходы на оплату иных работ и услуг снижены на 100,25 тыс. руб. Приняты расходы на услуги связи, коммунальные услуги и информационно-консультационные услуги. Расходы распределены по видам деятельности пропорционально выручке в соответствии с учетной политикой предприятия.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» приняты расходы по охране труда и технике безопасности, на канцелярские товары, горюче-смазочные материалы, почтовые расходы, налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2019 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов для последующей индексации на период 2019-2021 годы.

Операционные расходы на 2019-2021 годы были проиндексированы на индексы потребительских цен, рекомендованные Прогнозом. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов были проиндексированы по видам (топливо, электрическая энергия, холодная вода) в соответствии с Прогнозом.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Коммуналсервис» потребителям Шарьинского муниципального района, на 2019-2021 годы:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 3077,35 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 3077,35 руб./Гкал (без НДС) (без роста к январю 2019);
- с 01.01.2020 г. - -30.06.2020 г. – 3077,35 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 3174,47 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2019 года – 3,2%);
- с 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. – 3174,47 руб./Гкал (НДС не облагается);
- с 01.07.2021 г. – 31.12.2021 г. – 3285,96 руб./Гкал (НДС не облагается) (рост к декабрю 2020 года – 103,5%).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 31 Повестки, поддержали единогласно предложение уполномоченного по делу.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Коммуналсервис» потребителям Шарьинского муниципального района, на 2019-2021 годы:

| Категория потребителей | ед. изм. | Население (с НДС)* | Бюджетные и прочие потребители в горячей воде |
|-------------------------|------------|--------------------|---|
| Период | | | |
| с 01.01.2019-30.06.2019 | руб. /Гкал | 3077,35 | 3077,35 |
| с 01.07.2019-31.12.2019 | руб. /Гкал | 3077,35 | 3077,35 |
| с 01.01.2020-30.06.2020 | руб. /Гкал | 3077,35 | 3077,35 |
| с 01.07.2020-31.12.2020 | руб. /Гкал | 3174,47 | 3174,47 |
| с 01.01.2021-30.06.2021 | руб. /Гкал | 3174,47 | 3174,47 |
| с 01.07.2021-31.12.2021 | руб. /Гкал | 3285,96 | 3285,96 |

* Тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКУП «Коммуналсервис» потребителям, налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования МКУП «Коммуналсервис» на 2019-2021 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

| Период | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения - энергетической эффективности | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|----------|--|---|--------------------------------|-----------------------------------|--|---|--|
| 2019 год | 3833,10 | - | - | - | - | - | - |
| 2020 год | - | 1 | - | - | - | - | - |
| 2021 год | - | 1 | - | - | - | - | - |

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для МКУП «Коммуналсервис» на 2019-2021 годы:

| Период | Показатели надежности | | Показатели энергетической эффективности | | |
|----------|---|--|--|---|--|
| | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной, ед | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км. тепловых сетей, ед. | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал | Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год | Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м. |
| 2019 год | - | - | 281,31 | 235,08 | 1,36 |
| 2020 год | - | - | 281,31 | 235,08 | 1,36 |
| 2021 год | - | - | 281,31 | 235,08 | 1,36 |

4. Постановление об установлении тарифов на тепловую энергию подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

5. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение учреждением указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

7. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 32: «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Костромасети» потребителям города Костромы, на 2019-2023 годы».
СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябец С.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Костромасети» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 28.04.2018 г. № О-1238 и расчетные материалы на установление тарифа на услуги по передаче тепловой энергии на 2019 год в размере 264,25 руб./Гкал (без НДС) и НВВ 4566,3 тыс. руб.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;

- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

- прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, на 2019-2023 годы от 11.05.2018 г. № 196-Т. Методом регулирования выбран метод индексации установленных тарифов.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации в соответствии с Прогнозом:

Индексная модель на 2019-2023 годы:

| № | Индексы, % | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|----|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 1. | Индекс потребительских цен | 4,6 | 3,4 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 2. | Индекс роста цен на газ | 1,4 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| 3. | Индекс роста цен на уголь | 4,3 | 4,1 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 4. | Индекс роста цен на дрова | 5,2 | 4,9 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| 5. | Индекс роста цен на электрическую энергию | 5,9 | 4,2 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 6. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 4,5 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |

Основные плановые показатели ООО «Костромасети» на 2019 год (базовый период) по теплоснабжению (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 481,9 Гкал;

- объем реализации тепловой энергии потребителям – 18920,1 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 3437,2 тыс. руб., в том числе:

- оплата труда – 896,92 тыс. руб.;

- страховые взносы во внебюджетные фонды – 270,9 тыс. руб.;

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера – 744,8

- арендная плата – 82,3 тыс. руб.;

- амортизация основных средств – 383,6 тыс. руб.;

- расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях) – 867,7 тыс. руб.;

- Налог (УСНО) – 103,1 тыс. руб.;

- Прибыль (денежные выплаты социального характера) – 88,0 тыс. руб.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей.

Полезный отпуск тепловой энергии принят на уровне плана 2018 года.

Затраты на оплату труда снижены на 507,08 тыс. руб. Затраты на оплату труда приняты на уровне плана 2018 года и с июля 2019 года затраты проиндексированы на индекс потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством.

В статье «Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера» учтены расходы на оказание услуг по санитарно-техническому обслуживанию.

Расходы на арендную плату приняты на основании договора.

Расходы на энергоресурсы (компенсация технологических потерь в сетях) приняты в размере 867,7 тыс. руб.

В соответствии с Методическими указаниями при долгосрочном регулировании методом индексации установленных тарифов, расходы 2019 года были разделены на подконтрольные (операционные расходы), неподконтрольные расходы, расходы на приобретение ресурсов и необходимую прибыль для последующей индексации на период 2020-2023 годы.

Операционные расходы на 2019-2023 годы были проиндексированы на индекс потребительских цен, рекомендованный Прогнозом, в размере 4,6 %. Неподконтрольные расходы не индексировались. Расходы на приобретение ресурсов были проиндексированы по видам (топливо, электрическая энергия, холодная вода) в соответствии с Прогнозом.

Предлагается установить экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Костромасети» потребителям города Костромы, на 2019-2023 годы:

- с 01.01.2019 г.-30.06.2019 г. – 180,36 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2019 г.-31.12.2019 г. – 183,82 руб./Гкал (без НДС) (рост к декабрю 2018 года – 1,9 %);
- с 01.01.2020 г. - 30.06.2020 г. – 183,82 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2020 г. – 31.12.2020 г. – 189,36 руб./Гкал (без НДС) (рост к декабрю 2019 года – 3,0%);
- с 01.01.2021 г. – 30.06.2021 г. – 189,36 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2021 г.–31.12.2021 г. – 193,84 руб. / Гкал (без НДС) (рост к декабрю 2020 года – 2,4%).
- с 01.01.2022 г. – 30.06.2022 г. – 193,84 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2022 г.–31.12.2022 г. – 198,45 руб. / Гкал (без НДС) (рост к декабрю 2021 года – 2,4%).
- с 01.01.2023 г. – 30.06.2023 г. – 198,45 руб./Гкал (без НДС);
- с 01.07.2023 г. – 31.12.2023 г. – 203,20 руб./Гкал (без НДС) (рост к декабрю 2022 года – 2,4%).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 32 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В..

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Костромасети» потребителям города Костромы на 2019-2023 годы:

| № п/п | | Период действия тарифов | Вода | Пар |
|-------|---|--------------------------|--------|-----|
| | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019- 30.06.2019 | 180,36 | |
| 1.2. | | с 01.07.2019–31.12.2019 | 183,82 | |
| 1.3. | | с 01.01.2020- 30.06.2020 | 183,82 | |
| 1.4. | | с 01.07.2020–31.12.2020 | 189,36 | |
| 1.5. | | с 01.01.2021- 30.06.2021 | 189,36 | |
| 1.6. | | с 01.07.2021–31.12.2021 | 193,84 | |
| 1.7. | | с 01.01.2022- 30.06.2022 | 193,84 | |
| 1.8. | | с 01.07.2022–31.12.2022 | 198,45 | |
| 1.9. | | с 01.01.2023- 30.06.2023 | 198,45 | |
| 1.10. | | с 01.07.2023–31.12.2023 | 203,20 | |

2. Установить долгосрочные параметры регулирования ООО «Костромасети» на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

| Период | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения энергетической эффективности | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|----------|--|---|--------------------------------|-----------------------------------|--|---|--|
| 2019 год | 1724,0 | 1 | - | - | - | - | - |
| 2020 год | | 1 | - | - | - | - | - |
| 2021 год | | 1 | - | - | - | - | - |
| 2022 год | | 1 | - | - | - | - | - |
| 2023 год | | 1 | - | - | - | - | - |

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для ООО «Костромасети» на 2019-2023 годы:

| Период | Показатели надежности | | Показатели энергетической эффективности | | |
|----------|---|---|--|---|--|
| | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной, ед | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км.тепловых сетей, ед. | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал | Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год | Технологические потери тепловой энергии к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м. |
| 2019 год | - | - | - | 481,9 | 0,20 |
| 2020 год | - | - | - | 481,9 | 0,20 |
| 2021 год | - | - | - | 481,9 | 0,20 |
| 2022 год | - | - | - | 481,9 | 0,20 |
| 2023 год | - | - | - | 481,9 | 0,20 |

4. Рекомендуем обратиться регулируемой организации в уполномоченный орган (Департамент строительства ЖКХ и ТЭК) для утверждения, в установленном законодательством порядке, нормативов удельного расхода топлива и потерь.)

5. Постановление об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

6. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение учреждением указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

7. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

8. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|-------|--|------------------------|-------------------|
| | Департамент государственного регулирования цен и тарифов | | |

| | | | |
|--|-----------------|---------------|--|
| Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 33: «О корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «Монтажсервис» город Кострома, на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Рябец С.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ЗАО «Монтажсервис» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление вх. от 28.04.2018 г. № О-1293.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;

- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

- прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, на 2019 год от 15.05.2018 г. № 241-Т.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации в соответствии с Прогнозом:

Индексная модель на 2019 год:

| № | Индексы, % | 2019 год |
|----|--|----------|
| 1. | Индекс потребительских цен | 4,6 |
| 2. | Индекс роста цен на газ | 1,4 |
| 3. | Индекс роста цен на уголь | 4,3 |
| 4. | Индекс роста цен на дрова | 5,2 |
| 5. | Индекс роста цен на электрическую энергию | 5,9 |
| 6. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 4,5 |

Объем полезного отпуска тепловой энергии принят на уровне плана 2018 года в объеме 2174,7 Гкал.

Технологические потери тепловой энергии учтены в объеме 351,3 Гкал на уровне плана 2018 года.

Объем необходимой валовой выручки на 2019 год (в среднегодовых ценах) по расчету департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент) учтен в размере 717,6 тыс.руб., в том числе:

• **Операционные расходы – 223,73 тыс.руб.**

-ремонт основных средств- 223,73 тыс. руб.;

Расходы на энергоресурсы в размере 493,8 тыс.руб. (расходы на компенсацию потерь)

Операционные расходы приняты на основании индексации базового уровня на прогнозный индекс потребительских цен прогноза социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее - Прогноз) – 4,6% с учетом установленного индекса эффективности операционных расходов – 1,0 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «Монтажсервис», на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагается скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2019 год в размере:

- с 01.01.2018 – 325,53 руб./Гкал (НДС не облагается);

- с 01.07.2018 – 3345,95 руб./Гкал (НДС не облагается). Рост к январю 2019 года – 6,3 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 33 Повестки, поддержали единогласно предложение Рябец С.В.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить скорректированные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «Монтажсервис» город Кострома на 2019 год:

| Период | ед. изм. | Одноставочный тариф |
|------------------------------------|------------|---------------------|
| - с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. | руб. /Гкал | 325,53 |
| - с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. | руб. /Гкал | 345,95 |

2. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 02.12.2016 № 16/321 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 января 2019 года.

4. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 34. «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Русский хлеб» потребителям городского округа город Кострома, на 2019 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу Рябец С.В., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление организации не поступило.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Регламентом открытия дел по установлению регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163, руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а, и на основании письма администрации города Костромы от 30.05.2018 № исх-01-11 исх 2064/18.

Выбор метода регулирования тарифов на тепловую энергию производится в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении».

АО «Русский хлеб» обслуживает котельную на территории городского округа город Кострома на праве собственности.

Ранее в отношении данного предприятия государственное регулирование осуществлялось на 2016-2018 годы.

В связи с чем, предлагается выбрать метод регулирования на тепловую энергию, поставляемую АО «Русский хлеб» потребителям городского округа город Кострома на 2019-2023 годы – метод индексации установленных тарифов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 34 Повестки, поддержали единогласно предложение.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Русский хлеб» на 2019 – 2023 годы – метод индексации установленных тарифов.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 35. «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду для ООО «Вохма-Сервис» на 2019-2021 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

19.10.2018 в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО «Вохма-Сервис», осуществляющее деятельность по водоснабжению в Вохомском муниципальном районе (далее – предприятие) с заявлением на установление тарифов на питьевую воду на 2018-2019 годы (вх. № О-2337).

Предприятие осуществляет регулируемую деятельность с 01.11.2018 г. Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 02.11.2018 №18/302 установлены тарифы на водоснабжение для ООО «Вохма-Сервис» на 2018 год.

ООО «Вохма-Сервис» предоставило в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемого вида деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными. Имущество эксплуатируется ООО «Вохма-Сервис» на основании концессионного соглашения.

Лицензия на водопользование у предприятия отсутствует.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии Дела об установлении тарифов на питьевую воду на 2019-2021 годы (от 29.10.2018 № 381-Т).

Расчёт тарифов на питьевую воду методом индексации произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее - Прогноз).

Проведена экономическая экспертиза затрат предприятия с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду для ООО «Вохма-Сервис» на 2019-2021 годы по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду индексации, представленные ООО «Вохма-Сервис» (далее – предприятие, организация) для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Плановый объем реализации воды принят по предложению предприятия, уровень потерь воды принят на основании долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера:

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|-------|--|-------------|----------|----------|----------|
| 1. | Объем выработки воды | тыс. куб. м | 191,14 | 191,14 | 191,14 |
| 2. | Объем воды, используемой на собственные нужды | тыс. куб. м | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 3. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | тыс. куб. м | - | - | - |
| 4. | Объем отпуска в сеть | тыс. куб. м | 190,64 | 190,64 | 190,64 |
| 5. | Объем потерь | тыс. куб. м | 7,24 | 7,24 | 7,24 |
| 6. | Уровень потерь к объему отпущенной воды | % | 3,80 | 3,80 | 3,80 |
| 7. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 183,40 | 183,40 | 183,40 |
| 7.1. | -населению | тыс. куб. м | 156,80 | 156,80 | 156,80 |
| 7.2. | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 13,00 | 13,00 | 13,00 |
| 7.3. | - прочим потребителям | тыс. куб. м | 13,60 | 13,60 | 13,60 |

2019 год (базовый период)

Предприятием предложена НВВ на 2019 год в размере 9068,88 тыс.руб., средний тариф по году – 49,45 руб./м³.

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 1730,04 тыс. руб. и составила 7338,84 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 1625,20 тыс.руб., затраты на оплату труда ОПР – 1248,20 тыс.руб., численность ОПР – 9,0 ед.

На основании штатного расписания к учёту в НВВ приняты 9,0 ед. основного производственного персонала (машинисты насосных установок). Плановые затраты на оплату труда ОПР снижены на 14,87 тыс.руб. и составили 1233,33 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды составили 372,47 тыс. руб. (30,2%).

Ремонтные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 1733,05 тыс.руб., затраты на оплату труда ремонтного персонала – 1217,40 тыс.руб., численность ремонтного персонала – 6,0 ед.

На основании штатного расписания к учёту в НВВ приняты 6,0 ед. ремонтного персонала (слесари-водопроводчики). Плановые затраты на оплату труда ремонтного персонала снижены на 178,70 тыс.руб. и составили 1038,70 тыс. руб., отчисления во внебюджетные фонды составили 313,69 тыс. руб. (30,2%).

На основании представленного плана ремонтных работ на 2019 год, утвержденных администрацией Вохомского муниципального района, расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание учтены в размере 143,00 тыс.руб.

Цеховые расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 1493,57 тыс.руб., затраты на оплату труда цехового персонала – 904,20 тыс.руб., численность цехового персонала – 3,0 ед.

В соответствии со штатным расписанием к учёту в НВВ приняты 3,0 ед. цехового персонала (мастер по водоснабжению, машинист экскаватора, водитель ассенизационной машины). Плановые затраты на оплату труда снижены на 275,30 тыс.руб. и составили 628,90 тыс. руб., отчисления во внебюджетные фонды – 189,93 тыс. руб. (30,2%).

Прочие цеховые расходы на 2019 год, предложенные предприятием в размере 316,30 тыс.руб., не были учтены в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

Административные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 1181,63 тыс.руб., затраты на оплату труда административного персонала – 625,40 тыс.руб., численность административного персонала – 3,0 ед.

Поскольку в Учетной политике предприятия отсутствует принцип распределения общехозяйственных расходов, распределение произведено пропорционально заработной плате рабочих. На водоснабжение относится 15,75% общехозяйственных расходов.

На основании штатного расписания к учёту в НВВ приняты 1,42 ед. административного персонала. Плановые затраты на оплату труда административного персонала составили 426,73 тыс. руб., отчисления во внебюджетные фонды составили 128,87 тыс. руб. (30,2%).

Оплата труда прочего персонала.

Предприятием предложены затраты в размере 138,59 тыс. руб.

На основании штатного расписания к учёту в НВВ приняты 0,22 ед. прочего персонала (сторож, уборщик). Плановые затраты на оплату труда прочего персонала составили 29,86 тыс. руб., отчисления во внебюджетные фонды составили 9,02 тыс. руб. (30,2%).

Общехозяйственные расходы не учтены так как не были представлены обосновывающие материалы (-186,92 тыс.руб.).

Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены расходы в размере 2263,00 тыс. руб.

На основании долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, удельный расход электроэнергии на подачу в сеть воды принят в размере 1,73 кВт*ч/м³.

Объём электроэнергии составил 329,81 тыс. кВт*час.

Тарифы на электроэнергию определены исходя из тарифов, действующих на момент регулирования, с учетом индекса роста цен на электроэнергию в 2019 году и далее.

Плановые затраты на электроэнергию составили 2394,40 тыс.руб.

Расходы на покупку услуг сторонних организаций по водоснабжению:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует.

Неподконтрольные расходы:

Предприятием были предложены расходы в размере 573,93 тыс.руб.

Затраты по налогу по принятой системе налогообложения приняты в размере 73,37 тыс. руб. (-173,23 тыс.руб.).

Включены затраты по водному налогу, принятые на основании баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации, в размере 46,96 тыс. руб. (-42,44 тыс.руб.).

На основании приложения № 6 к концессионному соглашению с указанием перечня земельных участков для предоставления концессионеру и годовой арендной платы за них, расходы на аренду земельных участков учтены в размере 37,58 тыс.руб. (-1,32 тыс.руб.).

Расходы на информационно-консультационные услуги приняты в размере 250,92 тыс. руб. (+51,89 тыс.руб.)

Расходы на лицензирование учтены в размере 7,50 тыс.руб.(+7,50 тыс.руб.).

Амортизация.

На основании ведомости начисления амортизации, амортизационные отчисления учтены в размере 13,60 тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- питьевая вода:
с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 39,61 руб./м3;
с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 40,42 руб./м3 (НДС не облагаются), с ростом к январю 2019 года 2,0%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду на 2020-2021 годы:

2020 год

НВВ составила 7559,77 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (4657,07 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (2511,04 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (425,75 тыс.руб.), амортизационные отчисления (13,60 тыс.руб.), дельта сглаживания (-47,69 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 40,42 руб./м3;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 42,02 руб./м3;

2021 год

НВВ составила 7863,97 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (4746,49 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (2608,97 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (447,23 тыс.руб.), амортизационные отчисления (13,60 тыс.руб.), дельта сглаживания (47,69 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 42,02 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 43,74 руб./м3.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя | | |
|-------|--|------------------------------|---------|---------|
| | | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
| 1. | Показатели качества воды | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | 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 холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность | 15,00 | 14,00 | 13,20 |

| | | | | |
|------|---|------|------|------|
| | водопроводной сети в год (ед./км) | | | |
| 3. | Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, % | 3,80 | 3,80 | 3,80 |
| 3.2 | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м) | 1,73 | 1,73 | 1,73 |

Администрация Вохомского муниципального района возражений по предложенным тарифам не представила.

Предприятием направлено письменное согласие с тарифами.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 35 Повестки, предложение поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду для ООО «Вохма-Сервис» потребителям Вохомского муниципального района на 2019-2021 годы в следующем размере:

| Периоды | Тариф (руб./куб.м.) |
|----------------------------|---------------------|
| | Питьевая вода |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 39,61 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 40,42 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 40,42 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 42,02 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 42,02 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 43,74 |

Тарифы на питьевую воду для потребителей ООО «Вохма-Сервис» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду для ООО «Вохма-Сервис» на 2019 – 2021 годы

3. Утвердить производственную программу ООО «Вохма-Сервис» в сфере водоснабжения на 2019-2021 годы.

4. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. При применении повышающих коэффициентов предприятие отчитывается по форме, размещенной на сайте департамента.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |

| | | | |
|--|----------------|---------------|--|
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 36. «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Шунгенское» на 2019-2021 годы».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

06.04.2018 в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО «Шунгенское», осуществляющее деятельность по водоснабжению и водоотведению в Костромском муниципальном районе (далее – предприятие) с заявлениями об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019-2021 годы (вх. № О-829, № О-830).

ООО «Шунгенское» предоставило в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемого вида деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными.

Имущество эксплуатируется предприятием на основании договоров аренды.

Лицензия на водопользование у предприятия отсутствует.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии Дела об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019-2021 годы (от 13.04.2018 № 77-Т).

Расчёт тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее - Прогноз).

Проведена экономическая экспертиза затрат предприятия с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Шунгенское» на долгосрочный период 2019 - 2021 годы по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации, представленные ООО «Шунгенское» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Продланная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «Шунгенское» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

При установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Шунгенское» приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

| | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
|----------------------------|----------|----------|----------|
| Индекс роста цен с 1 июля | | | |
| Индекс потребительских цен | 4,6 % | 4,0 % | 4,0 % |
| Электроэнергия | 5,9 % | 3,9 % | 3,9 % |

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Заключение по тарифам на питьевую воду

Объемы полезного отпуска по питьевой воде приняты по предложению предприятия:

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
|-------|--|-------------|---------|---------|---------|
| 1. | Объем выработки воды | тыс. куб. м | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| 2. | Объем воды, используемой на собственные нужды | тыс. куб. м | - | - | - |
| 3. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | тыс. куб. м | - | - | - |
| 4. | Объем отпуска в сеть | тыс. куб. м | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| 5. | Объем потерь | тыс. куб. м | 3,64 | 3,64 | 3,64 |
| 6. | Уровень потерь к объему отпущенной воды | % | 9,10 | 9,10 | 9,10 |
| 7. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 36,36 | 36,36 | 36,36 |
| 7.1. | -населению | тыс. куб. м | 34,36 | 34,36 | 34,36 |
| 7.2. | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 7.3. | - прочим потребителям | тыс. куб. м | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 1960,56 тыс. руб., средний тариф по году – 53,92 руб./м³.

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 1075,61 тыс. руб. и составила 884,95 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 318,34 тыс.руб., затраты на оплату труда ОПР – 244,50 тыс.руб.

К учёту в НВВ принята 1,0 ед. основного производственного персонала (слесарь по обслуживанию сетей и оборудования, обходчик сетей). Затраты определены на основании штатного расписания, предоставленного предприятием, с отнесением расходов по участку

Петрилово равными долями на водоснабжение и водоотведение. Плановые затраты на оплату труда ОПР снижены на 107,46 тыс. руб. и составили 137,04 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 41,39 тыс. руб. (30,2%).

Ремонтные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 600,00 тыс.руб.

Расходы на текущий ремонт приняты в размере 223,71 тыс.руб. Затраты включены на основании фактически понесенных расходов за 2017 год.

Цеховые расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 145,11 тыс.руб., затраты на оплату труда цехового персонала – 111,45 тыс.руб., численность цехового персонала – 0,5 ед.

В состав цехового персонала включен мастер в соответствии со штатным расписанием, затраты по нему отнесены равными долями на водоснабжение и водоотведение. Средняя заработная плата мастера на I полугодие 2019 года принята на уровне фактических данных за 2018 год. Плановые затраты на оплату труда цехового персонала снижены на 19,68 тыс. руб. и составили 91,77 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 27,71 тыс. руб. (30,2%).

Административные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 410,42 тыс.руб., затраты на оплату труда административного персонала – 150,86 тыс.руб.

Учет общехозяйственных расходов производится в соответствии с учетной политикой предприятия. На водоотведение отнесено 19,53 % общехозяйственных расходов. Расчет доли затрат на регулируемый вид деятельности осуществляется пропорционально валовой выручке.

На основании штатного расписания к учёту в НВВ приняты 0,29 ед. административного персонала (директор, главный бухгалтер). Плановые затраты на оплату труда административного персонала снижены на 82,24 тыс. руб. и составили 68,62 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 20,72 тыс. руб. (30,2%).

Общехозяйственные расходы приняты на основании фактических данных за 2017 год в размере 7,46 тыс.руб. Включены расходы на канцтовары, материалы, связь, программное обеспечение.

Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены расходы в размере 220,50 тыс. руб.

Прогнозный объем электроэнергии принят на основании удельного расхода электроэнергии, принятого при установлении тарифов на 2018 год, в размере 0,79 кВт/м³. Данный удельный расход рассчитан исходя из технических характеристик установленного насоса.

Тарифы на электроэнергию определены исходя из тарифов, действующих на момент регулирования, с учетом индекса роста цен на электроэнергию в 2019 году и далее.

Затраты увеличены на 8,50 тыс. руб. и составили 229,00 тыс. руб.

Расходы на покупку услуг сторонних организаций по водоснабжению:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует.

Неподконтрольные расходы:

Предприятием были предложены расходы в размере 266,19 тыс.руб.

Затраты составили 37,53 тыс. руб., в том числе:

- затраты по водному налогу, принятые на основании баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации, в размере 8,93 тыс. руб.;

- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, в размере 8,85 тыс.руб.;

- расходы на лицензирование в размере 7,50 тыс.руб.;

- расходы на услуги банка учтены в размере 10,95 тыс.руб. на основании фактических данных за 2017 год;

-расходы на проведение анализов воды учтены в размере 1,31 тыс.руб. на основании фактических данных за полугодие 2017 года. Предприятием представлен договор, заключенный

с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Костромской области», и акт санитарно-химического исследования воды из скважины.

Затраты по арендной плате не включены, так как не был представлен экономически обоснованный расчет арендной платы (-36,00 тыс. руб.).

Амортизация.

Поскольку имущество является арендуемым, амортизационные отчисления не начисляются.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- питьевая вода:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 23,86 руб./м3;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 24,82 руб./м3 (НДС не облагаются), с ростом к январю 2019 года 4,0%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду на 2020-2021 годы:

2020 год

НВВ составила 908,94 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (633,14 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (240,16 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (31,60 тыс.руб.), дельта сглаживания (4,03 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 24,82 руб./м3;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 25,18 руб./м3;

2021 год

НВВ составила 924,08 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (645,30 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (249,53 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (33,29 тыс.руб.), дельта сглаживания (-4,03 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 25,18 руб./м3;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 25,65 руб./м3.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя | | |
|-------|--|------------------------------|----------|----------|
| | | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| 1. | Показатели качества воды | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | 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 холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 4,00 | 3,95 | 3,90 |
| 3. | Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, % | 9,10 | 9,10 | 9,10 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м) | 0,79 | 0,79 | 0,79 |

Заключение по тарифам на водоотведение

В связи с принятием предприятием новых объектов водоотведения для оказания соответствующих услуг на территории с.Яковлевское, объёмы реализации приняты на уровне плановых объёмов, учтенных при установлении тарифов на водоотведение на 2018 год для ООО «Шунгенское» и организации, ранее осуществлявшей водоотведение на территории с.Яковлевское:

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. |
|-------|--|-------------|---------|---------|---------|
| 1. | Объем отведенных стоков | тыс. куб. м | 40,82 | 40,82 | 40,82 |
| 2. | Объем пропущенных стоков через очистные сооружения | тыс. куб. м | - | - | - |
| 3. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 40,82 | 40,82 | 40,82 |
| 3.1. | -населению | тыс. куб. м | 37,82 | 37,82 | 37,82 |
| 3.2. | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| 3.3. | - прочим потребителям | тыс. куб. м | 0,20 | 0,20 | 0,20 |

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 1503,14 тыс. руб., средний тариф по году – 37,58 руб./м³.

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 490,20 тыс. руб. и составила 1012,94 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 537,05 тыс.руб., затраты на оплату труда ОПР – 401,87 тыс.руб., численность ОПР – 3,0 ед.

К учёту в НВВ приняты 2,0 ед. основного производственного персонала (1,5 ставки обходчика сетей, 0,5 ставки слесаря по обслуживанию сетей и оборудования). Затраты определены на основании штатного расписания, предоставленного предприятием, с отнесением расходов по участку Петрилово равными долями на водоснабжение и водоотведение. К ОПР участка с.Яковлевское отнесен один обходчик сетей. Плановые затраты

на оплату труда ОПР снижены на 127,80 тыс. руб. и составили 274,07 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 82,77 тыс. руб. (30,2%).

Ремонтные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 270,00 тыс.руб.

На основании представленных фактических данных, ремонтные расходы учтены в размере 136,20 тыс.руб. (-133,80 тыс.руб.).

Цеховые расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 159,67 тыс.руб., затраты на оплату труда цехового персонала – 106,70 тыс.руб., численность цехового персонала – 0,5 ед.

В состав цехового персонала включен мастер в соответствии со штатным расписанием, затраты по нему отнесены равными долями на водоснабжение и водоотведение. Средняя заработная плата принята на уровне заработной платы учетной при расчете тарифов на водоснабжение на 2019 год. Плановые затраты на оплату труда цехового персонала снижены на 14,93 тыс. руб. и составили 91,77 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 27,71 тыс. руб. (30,2%).

В связи с отсутствием расчётных материалов цеховые расходы не включены.

Административные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 246,42 тыс.руб., затраты на оплату труда административного персонала – 150,86 тыс.руб.

Учет общехозяйственных расходов производится в соответствии с учетной политикой предприятия. На водоотведение отнесено 25,42 % общехозяйственных расходов. Расчет доли затрат на регулируемый вид деятельности осуществляется пропорционально валовой выручке.

На основании штатного расписания и с учетом предложения предприятия затраты на оплату труда административного персонала составили 150,86 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 45,56 тыс. руб. (30,2%).

Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены расходы в размере 203,00 тыс. руб.

В связи с принятием предприятием новых объектов водоотведения для оказания соответствующих услуг на территории с.Яковлевское, плановые объёмы электроэнергии на 2019 год приняты на основании плановых объёмов электроэнергии, учтенных при установлении тарифов на водоотведении на 2018 год для ООО «Шунгенское» и организации, ранее осуществлявшей услуги водоотведения на территории с. Яковлевское.

Тарифы на электроэнергию определены исходя из тарифов, действующих на момент регулирования, с учетом индекса роста цен на электроэнергию в 2019 году и далее.

Затраты снижены на 33,09 тыс. руб. и составили 169,91 тыс. руб.

Расходы на покупку услуг сторонних организаций по водоснабжению:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует.

Неподконтрольные расходы:

Предприятием были предложены расходы в размере 87,00 тыс.руб.

Затраты составили 24,38 тыс. руб.

Учтены расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения в размере 10,13 тыс.руб.

Расходы на услуги банка учтены в размере 14,25 тыс.руб. на основании фактических данных за июнь-декабрь 2017 года.

Затраты по арендной плате не включены, так как не был представлен экономически обоснованный расчет арендной платы (-36,00 тыс. руб.).

Амортизация.

Затраты на амортизацию не включены так как организация является арендатором имущества.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- водоотведение:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 24,33 руб./м³;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 25,30 руб./м³ (НДС не облагаются), с ростом к январю 2019 года 4,0%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду на 2020-2021 годы:

2020 год

НВВ составила 1044,50 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (841,78 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (178,18 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (24,70 тыс.руб.), дельта сглаживания (-0,16 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 25,30 руб./м³;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 25,87 руб./м³;

2021 год

НВВ составила 1068,17 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (857,94 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (185,13 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (24,93 тыс.руб.), дельта сглаживания (0,16 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 25,87 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 26,46 руб./м³.

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя | | |
|-------|---|------------------------------|----------|----------|
| | | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| 1. | Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Показатели качества очистки сточных вод | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м) | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м) | - | - | - |

Долгосрочные параметры регулирования тарифов составили:

| Вид тарифа | Период | Базовый уровень операционных | Индекс эффективности операционных | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
|------------|--------|------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|--|
|------------|--------|------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|--|

| | | расходов (в годовых затратах) | ых расходов | | Уровен ь потерь воды | Удельный расход электрическо й энергии |
|---------------|----------|-------------------------------------|-------------|------|----------------------------|---|
| | | тыс.руб. | % | % | % | кВт*ч/куб.м |
| Питьевая вода | 2019 год | 618,42 | - | 0,00 | 9,10 | 0,79 |
| | 2020 год | | 2,00 | 0,00 | 9,10 | 0,79 |
| | 2021 год | | 2,00 | 0,00 | 9,10 | 0,79 |
| Водоотведение | 2019 год | 818,65 | - | 0,00 | | 0,58 |
| | 2020 год | | 2,00 | 0,00 | | 0,58 |
| | 2021 год | | 2,00 | 0,00 | | 0,58 |

Представитель предприятия (Н.С. Коновалов) с предложенными тарифами согласен.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 36 Повестки, предложение поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Шунгенское» потребителям Костромского муниципального района на 2019 - 2021 годы в следующем размере:

| Периоды | Тариф (руб./куб.м.), | |
|----------------------------|----------------------|---------------|
| | Питьевая вода | Водоотведение |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 23,86 | 24,33 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 24,82 | 25,30 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 24,82 | 25,30 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 25,18 | 25,87 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 25,18 | 25,87 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 25,65 | 26,46 |

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Шунгенское» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2. части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Шунгенское» на 2019 – 2021 годы.

3. Утвердить производственные программы ООО «Шунгенское» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2021 годы.

4. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. При применении повышающих коэффициентов предприятие отчитывается по форме, размещенной на сайте департамента.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|-------|--|---------------------------|-----------------------------|
| | Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | Голосование: за – 6 чел. |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |

| | | | |
|--|-----------------|---------------|---|
| 2 | Смирнов А.Н. | за | против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 37. «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Коммунальные сети» потребителям г.п.п. Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу, заместителя начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего следующее.

Экспертиза экономической обоснованности тарифа на тепловую энергию на 2019-2023 годы выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на основании:

- 1) заявление от 26.10.2018 года, вх. № О-2398;
- 2) федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 3) основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- 4) Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- 5) постановления администрации Костромской области от 31 июля 2012 года №313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- 6) прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (далее - Прогноз).

Организация осуществляет регулируемую деятельность теплоснабжения на праве аренды муниципального имущества (договор от 02.11.2018 сроком действия со 02.11.2018 до заключения концессионного соглашения).

Индексная модель в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023годы:

| № | Индексы | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|----|--|------|------|------|------|------|
| 1. | Индекс потребительских цен | 4,6 | 3,4 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 2. | Индекс роста цен на газ с июля 2019 | 1,4 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| 3. | Индекс роста цен на уголь | 4,3 | 4,1 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 4. | Индекс роста цен на электрическую энергию | 5,2 | 4,9 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
| 5. | Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение | 5,9 | 4,2 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 6. | Индекс роста цен производителей промышленной продукции | 4,5 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |

Долгосрочные параметры регулирования:

| № п/п/ | Период | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % |
|--------|--------|--|---|--------------------------------|
| | | | | |

| | | | | |
|----|----------|---------|-----|---|
| 1. | 2019 год | 4801,66 | 1,0 | - |
| 2. | 2020 год | - | 1,0 | - |
| 3. | 2021 год | - | 1,0 | - |
| 4. | 2022 год | - | 1,0 | - |
| 5. | 2023 год | - | 1,0 | - |

Показатели надежности и энергетической эффективности:

| № п/п/ | Период | Показатели надежности | | Показатели энергетической эффективности | | |
|--------|----------|---|--|---|---|---|
| | | Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед. | Кол-во нарушений на 1 км.тепловых сетей, ед. | Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год | Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м. |
| 1. | 2019 год | - | - | 152,00 | - | - |
| 2. | 2020 год | - | - | 152,00 | - | - |
| 3. | 2021 год | - | - | 152,00 | - | - |
| 4. | 2022 год | - | - | 152,00 | - | - |
| 5. | 2023 год | - | - | 152,00 | - | - |

2. Основные плановые показатели АО «Коммунальные сети» на 2019 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- производство тепловой энергии – 28518,00 Гкал;
- расход на собственные нужды котельных – 128,00 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 28930,00 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 0,00 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 28930,00 Гкал;
- объем реализации тепловой энергии потребителям – 28930,00 Гкал.

Объем необходимой валовой выручки – 35486,33 тыс. руб., в том числе:

- расходы на материалы – 353,48 тыс. руб.;
- расходы на топливо (газ природный) – 23978,52 тыс.руб.;
- электрическая энергия – 4929,18 тыс.руб.;
- водоснабжение, водоотведение – 73,59 тыс.руб.;
- амортизация основных фондов – 10,00 тыс.руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 3641,26 тыс. руб.;
- ремонт основных средств, выполненный подрядным способом – 1108,89 тыс. руб.;
- услуги производственного характера – 297,00 тыс.руб.;
- расходы на оплату иных услуг – 12,52 тыс.руб.;
- арендная плата – 186,00 тыс.руб.;
- обучение персонала – 5,00 тыс.руб.;
- страхование производственных объектов – 7,8 тыс.руб.;
- другие расходы – 120,85 тыс. руб.;
- предпринимательская прибыль – 643,53 тыс.руб.;
- налог на прибыль – 128,71 руб./Гкал.

Производственные показатели приняты по предложению предприятия, кроме потерь тепловой энергии в тепловых сетях. Потери исключены, так как предприятие производит тепловую энергию на коллекторах источников теплоснабжения.

Расходы в необходимой валовой выручке учтены с учетом перехода организации на упрощенную систему налогообложения.

Материалы на ремонт хозяйственным способом и реагенты приняты по предложению предприятия с учетом фактических данных предыдущих лет. С июля 2019 года произведена индексация на индекс потребительских цен.

Затраты на топливо установлены Департаментом на основании удельных расходов условного топлива, цена газ с января 2019 года принята в соответствии с утвержденной

приказом ФАС России от 03.08.2018 № 1087/18, с июля 2019 года цена проиндексирована на 1,4 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на электрическую энергию. Объем принят по предложению предприятия, цена на электрическую энергию с января 2019 года принята на уровне средней за 2 полугодие (цены опубликованы на сайте ПАО «КСК»), с июля цена проиндексирована на 5,9 % в соответствии с Прогнозом.

Расходы на водоснабжение и водоотведение с января 2019 года приняты в соответствии с подтвержденными счетами-фактурами объемами и ценами, с июля проиндексированы на 4,0 %.

Расходы на арендную плату приняты в соответствии с договорами аренды.

Расходы на амортизацию приняты в соответствии с ведомостью по начислению амортизации.

Расходы на оплату труда приняты на основании штатного расписания с учетом предложения предприятия. Снижение к 2018 году составило 3767,23 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Расходы на ремонт основных средств подрядным способом включены в расчет тарифов на основании сметы ремонтных работ.

В статью «Расходы на выполнение услуг производственного характера» вошли расходы на оплату на оплату услуг транспорта (спецтехники).

В статью «Расходы на оплату иных работ и услуг» вошли расходы на услуги связи, информационно-консультационные услуги. Расходы распределены в соответствии с учетной политикой предприятия пропорционально заработной плате основных производственных рабочих.

В статье «Другие расходы, связанные с производством и реализацией продукции» учтены расходы на охрану труда, канцелярские товары, горюче-смазочные материалы, почтовые расходы.

В расчет тарифов приняты расходы, не учитываемые в целях налогообложения (предпринимательская прибыль) в размере 5 %.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ «Коммунальные сети» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района Костромской области на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются скорректированные тарифы на тепловую энергию на 2019-2023 годы в размере:

- с 01.01.2019 года – 1250,00 руб. /Гкал (НДС не облагается) со снижением к декабрю на 12 %;

- с 01.07.2019 года – 1268,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2019 года составит 2,5 %;

- с 01.01.2020года – 1268,00 руб. /Гкал (без НДС);

- с 01.07.2020 года – 1311,00 руб./Гкал (без НДС), рост к январю 2020 года составит 3,4 %;

- с 01.01.2021года – 1311,00 руб. /Гкал (без НДС);

- с 01.07.2021 года – 1354,00 руб./Гкал (без НДС), рост к январю 2021 года составит 3,3 %;

- с 01.01.2022года – 1354,00 руб. /Гкал (без НДС);

- с 01.07.2022 года – 1398,00 руб./Гкал (без НДС), рост к январю 2022 года составит 3,3 %;

- с 01.01.2023года – 1398,00 руб. /Гкал (без НДС);

- с 01.07.2023 года – 1445,00 руб./Гкал (без НДС), рост к январю 2022 года составит 3,3.

С учетом передачи по тепловым сетям ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС»:

- с 01.01.2019 года – 1570,00 руб. /Гкал (НДС не облагается) со снижением к декабрю на 9,7 %;

- с 01.07.2019 года – 1611,00 руб./Гкал (НДС не облагается), рост к январю 2019 года составит 2,6 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 37 Повестки, поддержали единогласно предложение Шипулиной А.А.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение Шипулиной А.А.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Коммунальные сети» потребителям г.п.п. Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2019-2023 годы:

| № п/п | Период действия тарифов | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|--|---|----------------------------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1. | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1237,00 | | | | |
| 1.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1268,00 | | | | |
| 1.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1268,00 | | | | |
| 1.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1311,00 | | | | |
| 1.5. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1311,00 | | | | |
| 1.6. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1354,00 | | | | |
| 1.7. | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1354,00 | | | | |
| 1.8. | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1398,00 | | | | |
| 1.9. | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1398,00 | | | | |
| 1.10. | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1445,00 | | | | |
| Население (тарифы указаны с учетом НДС) | | | | | | | |
| 1.11. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1237,00 | | | | |
| 1.12. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1268,00 | | | | |
| 1.13. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1268,00 | | | | |
| 1.14. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1311,00 | | | | |
| 1.15. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1311,00 | | | | |
| 1.16. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1354,00 | | | | |
| 1.17. | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1354,00 | | | | |
| 1.18. | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1398,00 | | | | |
| 1.19. | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1398,00 | | | | |
| 1.20. | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1445,00 | | | | |
| 2. | Через тепловые сети ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» | | | | | | |
| 2.1. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1570,00 | | | | |
| 2.2. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1611,00 | | | | |
| 2.3. | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1611,00 | | | | |
| 2.4. | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1654,00 | | | | |
| 2.5. | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1654,00 | | | | |
| 2.6. | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1697,00 | | | | |
| 2.7. | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1697,00 | | | | |
| 2.8. | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1741,00 | | | | |
| 2.9. | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1741,00 | | | | |
| 2.10. | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1788,00 | | | | |
| Население (тарифы указаны с учетом НДС) | | | | | | | |
| 2.11. | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1570,00 | | | | |
| 2.12. | | с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1611,00 | | | | |

| | | | | | | | |
|------|--|----------------------------|---------|--|--|--|--|
| 2.13 | | с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1611,00 | | | | |
| 2.14 | | с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1654,00 | | | | |
| 2.15 | | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1654,00 | | | | |
| 2.16 | | с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1697,00 | | | | |
| 2.17 | | с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1697,00 | | | | |
| 2.18 | | с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1741,00 | | | | |
| 2.19 | | с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 1741,00 | | | | |
| 2.20 | | с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 1788,00 | | | | |

Тарифы АО «Коммунальные сети» НДС не облагаются.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования АО «Коммунальные сети» на 2019-2023 годы с использованием метода индексации установленных тарифов:

| № п/п/ | Период | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Нормативный уровень прибыли, % |
|--------|----------|--|---|--------------------------------|
| 1. | 2019 год | 4801,66 | 1,0 | - |
| 2. | 2020 год | - | 1,0 | - |
| 3. | 2021 год | - | 1,0 | - |
| 4. | 2022 год | - | 1,0 | - |
| 5. | 2023 год | - | 1,0 | - |

3. Установить плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности для АО «Коммунальные сети» на 2019-2023 годы:

| № п/п/ | Период | Показатели надежности | | Показатели энергетической эффективности | | |
|--------|----------|---|--|---|---|---|
| | | Кол-во нарушений от источников т/э на 1 Гкал/час, ед. | Кол-во нарушений на 1 км.тепловых сетей, ед. | Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал | Технологические потери тепловой энергии, Гкал/год | Технологические потери т/э к материальной характеристике тепловых сетей, Гкал/кв.м. |
| 1. | 2019 год | - | - | 152,00 | - | - |
| 2. | 2020 год | - | - | 152,00 | - | - |
| 3. | 2021 год | - | - | 152,00 | - | - |
| 4. | 2022 год | - | - | 152,00 | - | - |
| 5. | 2023 год | - | - | 152,00 | - | - |

4. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 2 апреля 2018 года № 18/65 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Коммунальные сети» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района, на 2018 год».

5. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

7. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|-------|--|------------------------|-------------------|
| | Департамент государственного регулирования цен и тарифов | | |

| | | | |
|--|-----------------|---------------|--|
| Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатов И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 38. «Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Продарснаб» на 2019-2023 годы».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

26.04.2018 в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось ООО «Продарснаб», осуществляющее деятельность по водоснабжению и водоотведению на территории Нерехтского района (далее – предприятие) с заявлениями об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019-2023 годы (вх. № О-1064, № О-1065).

ООО «Продарснаб» предоставило в адрес департамента необходимые правоустанавливающие документы, подтверждающие право пользования имуществом для осуществления регулируемого вида деятельности, содержащие достоверную информацию, не оспоренные в судебном порядке и не признанные недействительными.

Имущество эксплуатируется предприятием на основании договора аренды.

Лицензия на водопользование у предприятия отсутствует.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии Дела об установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2019-2023 годы (от 10.05.2018 № 165-Т).

Расчёт тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации произведён в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - постановление № 406), Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ и предельными условиями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2020 и 2021 годов (далее - Прогноз).

Проведена экономическая экспертиза затрат предприятия с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Продарснаб» на долгосрочный период 2019 - 2023 годы по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемого вида деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду и водоотведение методом индексации,

представленные ООО «Продарснаб» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности ООО «Продарснаб» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

При установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду, водоотведение и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Продарснаб» приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

| | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|----------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Индекс роста цен с 1 июля | | | | | |
| Индекс потребительских цен | 4,6 % | 4,0 % | 4,0 % | 4,0 % | 4,0 % |
| Электроэнергия | 5,9 % | 3,9 % | 3,9 % | 3,9 % | 3,9 % |

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Заключение по тарифам на питьевую воду

Объемы полезного отпуска по питьевой воде приняты с допустимым снижением на 5% и с учетом расторжения договоров на предоставление услуг водоснабжение с потребителями в районе ул.Высокова:

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|-------|--|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1. | Объем выработки воды | тыс. куб. м | 43,72 | 43,72 | 43,72 | 43,72 | 43,72 |
| 2. | Объем воды, используемой на собственные нужды | тыс. куб. м | - | - | - | - | - |
| 3. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | тыс. куб. м | 43,72 | 43,72 | 43,72 | 43,72 | 43,72 |
| 4. | Объем отпуска в сеть | тыс. куб. м | 43,72 | 43,72 | 43,72 | 43,72 | 43,72 |
| 5. | Объем потерь | тыс. куб. м | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| 6. | Уровень потерь к объему отпущенной воды | % | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 |
| 7. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 41,93 | 41,93 | 41,93 | 41,93 | 41,93 |
| 7.1. | -населению | тыс. куб. м | 39,38 | 39,38 | 39,38 | 39,38 | 39,38 |
| 7.2. | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 7.3. | - прочим потребителям | тыс. куб. м | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 3482,68 тыс. руб., средний тариф по году – 100,62 руб./м3.

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 1142,33 тыс. руб. и составила 2340,35 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 548,75 тыс.руб., затраты на оплату труда ОПР – 419,40 тыс.руб., численность ОПР –3,0 ед.

На основании штатного расписания и с учетом фактических данных за 9 месяцев 2018 года к учёту в НВВ приняты 2,0 ед. основного производственного персонала (слесари АВР). Плановые затраты на оплату труда ОПР снижены на 144,42 тыс. руб. и составили 274,98 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 83,04 тыс. руб. (30,2%).

Прочие прямые расходы приняты в размере 1,73 тыс.руб., на основании представленных актов и счетов-фактур за 2017 год учтены расходы по получению разрешений на проведение земельных работ.

Расходы на реагенты не учтены, так как предприятием не представлены материалы, подтверждающие экономическую обоснованность затрат по данной статье (котировки цены, технологическое обоснование необходимости применения реагентов, удельные нормы расхода).

Ремонтные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 739,81 тыс.руб., затраты на оплату труда ремонтного персонала – 144,17 тыс.руб., численность ремонтного персонала – 1,0 ед.

Для включения в состав ремонтного персонала предприятием предложен слесарь АВР, в состав основного производственного персонала, по предложению предприятия, включены 2,0 слесаря АВР, с учетом Рекомендаций по нормированию труда работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденных приказом государственного комитета РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № 66 от 22.03.1999 (далее – Рекомендации по нормированию труда) к учёту в НВВ приняты 0,41 ед. слесаря АВР. Плановые затраты на оплату труда снижены на 87,46 тыс. руб. и составили 56,71 тыс. руб., отчисления во внебюджетные фонды составили 17,13 тыс.руб. (30,2%).

Ремонтные расходы приняты в размере 169,56 тыс.руб. (-382,54 тыс.руб.). Расходы на собственные материалы и услуги сторонних организаций приняты на основании фактически понесенных предприятием расходов в 2017 году.

Цеховые расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 303,75 тыс.руб., затраты на оплату труда цехового персонала – 219,64 тыс.руб., численность цехового персонала – 1,5 ед.

На основании штатного расписания и с учетом предложения предприятия по распределению персонала к учёту в НВВ приняты 1,5 ед. цехового персонала (мастер производственного участка и инженер абонентского отдела). Плановые затраты на оплату труда цехового персонала снижены на 13,40 тыс. руб. и составили 206,24 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 62,28 тыс. руб. (30,2%).

Прочие цеховые расходы приняты в размере 3,81 тыс.руб., включены расходы на проведение медосмотров и приобретение спецодежды. Затраты приняты на основании фактических данных 2017 года, с учетом фактических данных за 9 месяцев 2018 года.

Административные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 1122,09 тыс.руб., затраты на оплату труда административного персонала – 509,06 тыс.руб., численность административного персонала – 3,05 ед.

Общехозяйственные расходы, согласно учётной политике предприятия, распределяются пропорционально заработной плате основного производственного персонала. На водоснабжение относится 75,00 % общехозяйственных расходов.

На основании штатного расписания к учёту в НВВ приняты 2,28 ед. административного персонала. Плановые затраты на оплату труда административного персонала снижены на 126,29 тыс. руб. и составили 382,77 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 115,60 тыс. руб. (30,2%).

Предприятием предложены расходы на оплату труда прочего персонала в размере 62,91 тыс.руб., численность – 0,45 ед.

На основании штатного расписания и с учетом предложения предприятия к учету в НВВ приняты 0,45 ед. прочего персонала (курьер для разноса квитанций), расходы на оплату труда прочего персонала приняты в размере 61,87 тыс.руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 18,69 тыс. руб. (30,2%).

Общехозяйственные расходы учтены в размере 301,72 тыс.руб. На основании фактических данных 2017 года включены расходы на бухгалтерское обслуживание, программное обеспечение, канцтовары, материалы, автотранспорт.

Расходы на электроэнергию.

Предприятием предложены расходы в размере 462,29 тыс. руб.

Прогнозный объем электроэнергии принят на основании фактического удельного расхода электроэнергии на подачу в сеть за 2017 год с учетом замены насоса.

Тарифы на электроэнергию определены исходя из тарифов, действующих на момент регулирования, с учетом индекса роста цен на электроэнергию в 2019 году и далее.

Затраты увеличены на 8,97 тыс. руб. и составили 471,26 тыс. руб.

Расходы на покупку услуг сторонних организаций по водоснабжению:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует.

Неподконтрольные расходы:

Предприятием были предложены расходы в размере 522,22 тыс.руб.

Затраты составили 149,24 тыс. руб., в том числе:

- затраты на лабораторные исследования воды учтены в размере 23,76 тыс.руб. на основании представленного договора с ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии Костромской области»;

- затраты по водному налогу, принятые на основании баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных частью второй Налогового кодекса Российской Федерации, в размере 8,69 тыс. руб.;

- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, в размере 23,53 тыс.руб.;

- расходы на лицензирование в размере 7,50 тыс.руб.;

- расходы на услуги почты и банка учтены в размере 80,34 тыс. руб. на основании фактических данных 2017 года.

- расходы на арендную плату, в соответствии с п.44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, принятые в размере 5,42 тыс.руб.

Амортизация.

Поскольку имущество является арендуемым, амортизация не начисляется.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

В связи с невыполнением предприятием производственной программы за 2017 год в части показателей качества, надежности и бесперебойности водоснабжения из НВВ предприятия на 2019 год вычтено 23,77 тыс.руб.

В связи с получением предприятием в 2017 году излишних средств на уплату водного налога и налога по упрощенной системе налогообложения из НВВ предприятия на 2019 год вычтено 12,51 тыс.руб.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- питьевая вода:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 55,50 руб./м³;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 56,13 руб./м³ (НДС не облагаются), с ростом к январю 2019 года 1,1%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду на 2020-2023 годы:

2020 год

НВВ составила 2398,72 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1790,87 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (491,95 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (143,49 тыс.руб.), дельта сглаживания (-27,59 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 56,13 руб./м³;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 58,29 руб./м³;

2021 год

НВВ составила 2469,07 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1806,63 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (507,93 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (145,68 тыс.руб.), дельта сглаживания (8,82 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 58,29 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 59,48 руб./м³.

2022 год

НВВ составила 2503,45 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1822,53 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (524,41 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (147,76 тыс.руб.), дельта сглаживания (8,76 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 59,48 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 59,93 руб./м³.

2023 год

НВВ составила 2540,08 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (1838,57 тыс.руб.), расходы на электрическую энергию (541,39 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (150,11 тыс.руб.), дельта сглаживания (10,01 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 59,93 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 61,23 руб./м³.

Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов системы водоснабжения:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя | | | | |
|-------|---|------------------------------|----------|----------|----------|----------|
| | | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1. | Показатели качества воды | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| | | | | | | |
|------|--|------|------|------|------|------|
| | производственного контроля качества питьевой воды, % | | | | | |
| 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, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | 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 холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| 3. | Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения | | | | | |
| 3.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, % | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 | 4,10 |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м): | 1,50 | 1,49 | 1,48 | 1,47 | 1,46 |

Заключение по тарифам на водоотведение

Объемы реализации приняты с учетом снижения на 5% и с учетом расторжения договоров на предоставление услуг водоотведения с потребителями в районе ул.Высокова:

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|-------|--|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1. | Объем отведенных стоков | тыс. куб. м | 20,68 | 20,68 | 20,68 | 20,68 | 20,68 |
| 2. | Объем пропущенных стоков через очистные сооружения | тыс. куб. м | - | - | - | - | - |
| 3. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 20,68 | 20,68 | 20,68 | 20,68 | 20,68 |
| 3.1. | -населению | тыс. куб. м | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 | 19,81 |
| 3.2. | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 3.3. | - прочим потребителям | тыс. куб. м | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 год (базовый период регулирования) в размере 846,44 тыс. руб., средний тариф по году – 56,03 руб./м³.

2019 год (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 283,08 тыс. руб. и составила 563,36 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Производственные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 224,19 тыс.руб., затраты на оплату труда ОПР – 97,36 тыс.руб., численность ОПР – 0,7 ед.

На основании штатного расписания и с учетом предложения предприятия к учёту в НВВ приняты 0,7 ед. основного производственного персонала (водитель). Плановые затраты на оплату труда ОПР снижены на 1,12 тыс. руб. и составили 96,24 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 29,07 тыс. руб. (30,2%).

Прочие прямые расходы к расчету не приняты.

Ремонтные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 111,23 тыс.руб., затраты на оплату труда ремонтного персонала – 43,06 тыс.руб., численность ремонтного персонала – 0,30 ед.

На основании штатного расписания и с учетом предложения предприятия к учёту в НВВ приняты 0,3 ед. ремонтного персонала (слесарь АВР). Расходы на оплату труда ремонтного персонала снижены на 1,81 тыс.руб. и составили 41,25 тыс.руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 12,46 тыс. руб. (30,2%).

Ремонтные расходы приняты в размере 16,46 тыс.руб. (-38,70 тыс.руб.). На основании фактических данных за 2017 год учтены расходы на приобретение материалов.

Цеховые расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 90,58 тыс.руб., затраты на оплату труда цехового персонала – 65,61 тыс.руб., численность цехового персонала – 0,5 ед.

На основании штатного расписания и с учетом предложения предприятия по распределению персонала к учёту в НВВ приняты 0,5 ед. цехового персонала (мастер производственного участка и инженер абонентского отдела). Плановые затраты на оплату труда цехового персонала увеличены на 3,14 тыс. руб. и составили 68,75 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 20,76 тыс. руб. (30,2%).

Прочие цеховые расходы приняты в размере 1,47 тыс.руб., включены расходы на проведение медосмотров и приобретение спецодежды. Затраты приняты на основании фактических данных 2017 года с фактических данных за 9 месяцев 2018 года.

Административные расходы.

Предприятием предложены затраты на сумму 306,78 тыс.руб., затраты на оплату труда административного персонала – 146,53 тыс.руб., численность административно-управленческого персонала – 0,85 ед.

Общехозяйственные расходы, согласно учётной политике предприятия, распределяются пропорционально заработной плате основного производственного персонала. На водоотведение относится 25,00 % общехозяйственных расходов.

На основании штатного расписания к учёту в НВВ приняты 0,73 ед. административного персонала. Плановые затраты на оплату труда административного персонала снижены на 23,52 тыс. руб. и составили 123,01 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 37,15 тыс. руб. (30,2%).

Предприятием предложены расходы на оплату труда прочего персонала в размере 20,97 тыс.руб., численность – 0,15 ед.

На основании штатного расписания и с учетом предложения предприятия к учёту в НВВ приняты 0,15 ед. прочего персонала (курьер для разноса квитанций), расходы на оплату труда прочего персонала приняты в размере 20,62 тыс.руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 6,23 тыс. руб. (30,2%).

Общехозяйственные расходы учтены в размере 67,77 тыс.руб. На основании фактических данных 2017 года включены расходы на бухгалтерское обслуживание, программное обеспечение, канцтовары, материалы, автотранспорт.

Расходы на электроэнергию.

Расходы на электроэнергию отсутствуют.

Расходы на покупку услуг сторонних организаций по водоснабжению:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует.

Неподконтрольные расходы:

Предприятием были предложены расходы в размере 64,04 тыс.руб.

Затраты составили 29,54 тыс. руб., в том числе:

- расходы по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения, в размере 5,63 тыс.руб.;

- расходы на услуги почты и банка учтены в размере 23,91 тыс. руб. на основании фактических данных 2017 года.

Расходы по аренде транспортного средства не включены, так как срок действия представленного договора аренды истек.

Амортизация.

Поскольку имущество является арендуемым, амортизация не начисляется.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

В связи с невыполнением предприятием производственной программы за 2017 год в части показателей надежности и бесперебойности водоотведения из НВВ предприятия на 2019 год вычтено 5,71 тыс.руб.

В связи с получением предприятием в 2017 году излишних средств на уплату налога по упрощенной системе налогообложения из НВВ предприятия на 2019 год вычтено 1,69 тыс.руб.

Тарифы 2019 года (базового года регулирования) составили:

- водоотведение:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 26,71 руб./м³;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 27,78 руб./м³ (НДС не облагаются), с ростом к январю 2019 года 4,0%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний рассчитаны НВВ и тарифы на питьевую воду на 2020-2023 годы:

2020 год

НВВ составила 580,25 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (553,89 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (29,71 тыс.руб.), дельта сглаживания (-3,34 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 27,78 руб./м³;

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 28,34 руб./м³;

2021 год

НВВ составила 588,55 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (558,76 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (29,79 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 28,34 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 28,58 руб./м³.

2022 год

НВВ составила 593,52 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (563,68 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (29,84 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 28,58 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 28,82 руб./м³.

2023 год

НВВ составила 601,90 тыс.руб., в том числе: операционные расходы (568,64 тыс.руб.), неподконтрольные расходы (29,93 тыс.руб.).

Тарифы на питьевую воду составили:

с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г. – 28,82 руб./м³;

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г. – 29,39 руб./м³.

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения:

| № п/п | Наименование показателя | Плановое значение показателя | | | | |
|-------|---|------------------------------|----------|----------|----------|----------|
| | | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1. | Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км) | 8,88 | 8,86 | 8,84 | 8,82 | 8,80 |
| 2. | Показатели качества очистки сточных вод | | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения | | | | | |
| 3.1. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м) | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных воды (кВт*ч/куб. м) | - | - | - | - | - |

Долгосрочные параметры регулирования тарифов составили:

| Вид тарифа | Период | Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах) | Индекс эффективности и операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
|---------------|----------|--|--|-----------------------------|--|---------------------------------------|
| | | | | | Уровень потерь воды | Удельный расход электрической энергии |
| | | тыс.руб. | % | % | % | кВт*ч/куб.м |
| Питьевая вода | 2019 год | 1756,13 | - | 0,00 | 4,10 | 1,50 |
| | 2020 год | | 3,00 | 0,00 | 4,10 | 1,49 |
| | 2021 год | | 3,00 | 0,00 | 4,10 | 1,48 |
| | 2022 год | | 3,00 | 0,00 | 4,10 | 1,47 |
| | 2023 год | | 3,00 | 0,00 | 4,10 | 1,46 |
| Водоотведение | 2019 год | 541,22 | - | 0,00 | | - |
| | 2020 год | | 3,00 | 0,00 | | - |
| | 2021 год | | 3,00 | 0,00 | | - |
| | 2022 год | | 3,00 | 0,00 | | - |

| | | | | | | |
|--|----------|--|------|------|--|---|
| | 2023 год | | 3,00 | 0,00 | | - |
|--|----------|--|------|------|--|---|

Администрация Воскресенского сельского поселения муниципального района город Нерехта и Нерехтский район с предложенными тарифами согласна.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 38 Повестки, предложение поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение для ООО «Продарснаб» потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2019 - 2023 годы в следующем размере:

| Периоды | Тариф (руб./куб.м.), | |
|----------------------------|----------------------|---------------|
| | Питьевая вода | Водоотведение |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 55,50 | 26,71 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 56,13 | 27,78 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 56,13 | 27,78 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 58,29 | 28,34 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 58,29 | 28,34 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 59,48 | 28,58 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 59,48 | 28,58 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 59,93 | 28,82 |
| с 01.01.2023 по 30.06.2023 | 59,93 | 28,82 |
| с 01.07.2023 по 31.12.2023 | 61,23 | 29,39 |

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для потребителей ООО «Продарснаб» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Продарснаб» на 2019 – 2023 годы.

3. Утвердить производственные программы ООО «Продарснаб» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019-2023 годы.

4. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. При применении повышающих коэффициентов предприятие отчитывается по форме, размещенной на сайте департамента.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|--|-----------------|------------------------|--|
| Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |

Вопрос 39: Перенесен.

Вопрос 40: «Об установлении тарифов в закрытой системе горячего водоснабжения для МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса – Каменскую Г.А., сообщившего следующее.

МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» представило в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области заявление для установления тарифов на горячую воду при закрытой системе горячего водоснабжения на 2019 год (вх. № О-2757 от 11.12.2018 г.).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела по установлению тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения от 11.12.2018 г. № 406-Т.

Расчет тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» произведен в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Тариф на горячую воду включает в себя компонент на холодную воду и компонент на тепловую энергию.

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из установленных тарифов на питьевую воду для ООО «Водоканалсервис» Галичское представительство на 2018 год.

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленных тарифов на тепловую энергию на 2019 год, отпускаемую МУКП «Галичская теплоснабжающая организация».

Таким образом, тарифы на горячую воду для МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» в закрытой системе горячего водоснабжения на 2018 г. составили:

по 31.12.2018 г.

- компонент на холодную воду – 48,84 руб./м³ (без НДС);
- компонент на тепловую энергию – 3254,00 руб./Гкал (без НДС).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 40 Повестки, поддержали предложение Каменской Г.А. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУКП «Галичская теплоснабжающая организация» на 2018 год в следующих размерах:

| Категория потребителей | по 31.12.2018 | |
|--------------------------------|--|---|
| | Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал | Компонент на холодную воду, руб./куб.м. |
| Население (с НДС) | 3839,72 | 57,63 |
| Бюджетные и прочие потребители | 3254,00 | 48,84 |

2. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

3. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

| № п/п | Члены Правления | Результаты голосования | Решение Правления |
|-------|--|------------------------|-------------------|
| | Департамент государственного регулирования цен и тарифов | | |

| | | | |
|--|-----------------|---------------|--|
| Костромской области | | | Голосование: за – 6 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято |
| 1 | Солдатова И.Ю. | за | |
| 2 | Смирнов А.Н. | за | |
| 3 | Якимова Л.А. | за | |
| 4 | Маракулина И.А. | за | |
| 5 | Мокина Т.А. | за | |
| 6 | Северюхин П.В. | за | |
| Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области | | | |
| 7 | Макарова Ю.А. | Не голосовала | |



Секретарь Правления
14 декабря 2018 г

П.В. Северюхин