

УТВЕРЖДАЮ:

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай
Н.А. Селищева

«20» 11 2022 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ

г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 182, тел. 2-05-39

ПРОТОКОЛ

заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

20.11.2022 года

11:00 часов

г. Горно-Алтайск

№38

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики
Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Попова В.В., Юркина Н.Ю.,
Булыгина Н.С., Чакыров А.А.,
Прядко М.В., Канакаев Ч.А.,
Леонтьев В.А., Чепкина З.М.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Пустогачева Ш.Е., Попова В.В.,
Булыгина Н.С., Леонтьев В.А.,
Юркина Н.Ю., Данилов В.В.

ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»

Пичужкин М.Д.
Литвинова А.Х.

АУ «Кызыл-Озек-Сервис»

Емельянов В.Г.
Клепикова Н.И.

ООО «Экобезопасность»

Армышева Н.С.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики
Алтай

Хавина Н.Ю., Романов С.Г.,
Денисова Н.И., Бородина О.И.,
Кузнецова Т.В., Зырянова И.В.,
Данилов В.В.

Отсутствовали:

Хавина Н.Ю., Романов С.Г.,
Кузнецова Т.В., Бородина О.И.,
Зырянова И.В., Прядко М.В.,
Чакыров А.А. (письмо от 18.11.2022
№ 9156), Денисова Н.И.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
имеется.

Повестка заседания:

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МБУ МО «Турочакский район» «ДХУ» на 2023 - 2025 годы.
2. Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЖКХ Акташ» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/2.
3. Об установлении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения для ООО «Теплосервис» в с. Чемал и с. Элекмонар МО «Чемальский район» на 2023 год.
4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» на 2023 - 2027 годы.
5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодстрой Сервис» на 2023 - 2027 годы.
6. Об установлении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения для МКУ «Трансстрой» МО «Кош-Агачский район» на 2023 год.
7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» на территории с. Чоя, с. Гусевка, с. Киска, с. Ынырга, с. Ускуч, с. Паспаул, с. Тунджа, с. Каракокша, с. Уймень, на 2023-2025 годы.
8. Об установлении предельных розничных цен на топливо твердое, топливо печное бытовое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Республики Алтай и о признании утратившими силу некоторых приказов комитета по тарифам Республики Алтай.
9. Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению на территории Республики Алтай, на 2022 - 2023 годы

и о признании утратившим силу приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.06.2022 г. № 16/3.

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной «Жилмассив» МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан Усть-Канского района, на 2023-2025 годы.

11. О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 8 декабря 2021 г. №30/2.

12. О корректировке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории МО «Шебалинский район», МО «Онгудайский район», МО «Усть-Канский район», МО «Усть-Коксинский район», на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. №32/9.

13. О корректировке единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые АУ «Кызыл-Озек-Сервис» на территории МО «г. Горно-Алтайск», МО «Майминский район», МО «Чемальский район», МО «Чойский район», МО «Турочакский район», на 2023 год и внесении изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/41.

14. Об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район», на 2023 год и внесении изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/8.

15. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал» на территории г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы.

16. О признании утратившим силу приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2019 г. № 28/32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак Турочакского района Республики Алтай, на 2020-2024 годы.

17. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.20127 № 4/3.

18. О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 № 44/15.

19. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных №1 и №13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/30.

20. Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/10.

Вопрос 1 докладчик Торусhev Г.Э.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МБУ МО «Турочакский район» «ДХУ» на 2023 - 2025 годы» на 23 ноября 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 23 ноября 2022 г.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МБУ МО «Турочакский район» «ДХУ» на 2023 - 2025 годы» на 11:00 23.11.2022.

Вопрос 2 докладчик Торусhev Г.Э.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЖКХ Акташ» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/2» на 23 ноября 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 23 ноября 2022 г.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЖКХ Акташ»

на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/2» на 11:00 23.11.2022.

Вопрос 3 докладчик Аларушкин Э.А.

21.04.2022 за № 251, 25.04.2022 за № 219 администрацией МО «Чемальский район» и ресурсоснабжающей организацией ООО «Теплосервис» (далее - организация) соответственно были представлены заявления и предложения с пакетом документов на необходимость установления тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения на 2023 год с учетом утвержденного графика подвоза воды и маршрута движения, а также дополнительно администрацией МО «Чемальский район» направлено заявление от 07.11.2022 № 7738 с приложением дополнительной документации.

В соответствии с частью 1 статьи 33 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон) государственное регулирование тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения осуществляется в соответствии с Федеральным законом и правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с п. 12 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), организации приказом Комитета от 8.11.2022 открыто дело по установлению тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения, осуществляемый ООО «Теплосервис» на территории с. Чемал, с. Элекмонар с применением метода экономически обоснованных затрат, на 2023 год.

В соответствии с абз. 2 п. 27 Правил регулирования, Комитетом в отношении организации открыто дело на 2023 год (один год).

В соответствии с п. 16 Правил регулирования, организацией в адрес Комитета представлено предложение об установлении тарифов, включая заявление регулируемой организации об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов.

По пп. а) п. 29 Правил регулирования, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на 2023 год составила 521,999 тыс.руб., в том числе по полугодиям:

- 1 полугодие 2023 года – 260,999 тыс.руб.;
- 2 полугодие 2023 года - 260,999 тыс.руб.

Учитывая социальную значимость и необходимость снабжения питьевой водой, а также график подвоза воды и маршрута движения, утвержденного за подписью Главы Чемальского района Алисова А.А., экспертами в расчет тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения включены соответствующие объемы и транспортные расходы с учетом поставки воды со скважин.

При планировании тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения на 2023 год экспертами была проведена комплексная оценка показателей, планируемых организацией.

В соответствии с п. 13 Методических указаний, тарифы на подвоз воды рассчитываются методом экономически обоснованных затрат. При расчете тарифов на подвоз воды учитываются расходы на забор и водоподготовку или покупку воды и расходы на транспортировку воды.

Руководствуясь соответствующим пунктом Методических указаний, экспертами расчет произведен методом экономически обоснованных затрат. При расчете учтены расходы на транспортировку воды.

Расходы на транспортировку воды составили – 517,030 тыс.руб., в том числе по полугодиям 2023 года:

- 1 полугодие 2023 года – 258,52 тыс.руб.;
- 2 полугодие 2023 года – 258,52 тыс.руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования, объем отпуска воды принят в соответствии с утвержденным графиком подвоза воды в сопоставлении с объемами по реестру потребителей организации с учетом динамики 3х лет за 2019-2021 годы, и составил в целом на 2023 год 770,46 м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 509,29 м.куб.;
- бюджетные организации – 230,87 м.куб.;
- прочие – 30,31 м.куб.

По пп. в) п. 29 Правил регулирования, индекс потребительских цен был применен в размере 106,00 % к стоимости энергоресурсов и горюче-смазочных материалов с 1 декабря 2022 года.

По пп. д) п. 29 Правил регулирования, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства (подъема) воды на 12 месяцев 2023 года составил 657,35 кВт. Исходя из представленных организацией насосных характеристик, экспертами определен удельный расход электроэнергии по каждому насосу и в среднем по скважинам и насосным, и составил 0,77 кВт.ч.м.куб.

Поскольку организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость и находится на упрощенной системе налогообложения все расходы организации (в том числе приобретение

материалов) в составе расчета учтены с учетом НДС, соответственно тариф для потребителей НДС не облагается.

Таким образом, рекомендуемые экспертами на 2023 год тарифы на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения составили:

с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 677,52 рублей за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей.

Организация с расчетом ознакомлена. В адрес Комитета представлено письмо от 19.11.2022 № 530 о согласии с размером тарифов и проведении заседания Коллегиального органа по утверждению тарифа на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения, осуществляемый ООО «Теплосервис» на 2023 год в их отсутствие.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Установить тарифы на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения для ООО «Теплосервис» в с. Чемал и с. Элекмонар МО «Чемальский район» на 2023 год в предложенном варианте.

Вопрос 4 докладчик Аларушкин Э.А.

Рассматривается вопрос по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» на территории с. Чемал, с. Куюс, с. Элекмонар, с. Толгоек, на 2023 год.

Основание для корректировки долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации является:

- пп. б) п. 13 и п. 15 раздела IV Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования);

- п. 75 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- заявление организации по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 год, зарегистрированное в органе регулирования от 29 апреля 2022 г. № б/н;

- копии правоустанавливающих документов на объекты водоснабжения.

- действующее концессионное соглашение.

В соответствии с п. 14 Правил регулирования, организация до 1 мая 2022 года представила в орган регулирования тарифов заявление о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 год, заявление поступило в Комитет 29.04.2022 с приложением обосновывающих материалов.

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении ООО «Теплосервис» открыто дело от 17 мая 2021 № 90-ОД по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год, с применением метода индексации.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и долгосрочных тарифов на 2023 год для организации с учетом представленных подтверждающих документов и имеющихся сведений об организации (в том числе за предшествующие периоды регулирования), а также на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности.

По пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на 2023 год составила – 6320,71 тыс. руб. (НДС не облагается), в том числе:

- операционные расходы на 2023 год учтены в размере 5169,51 тыс. руб.

- расходы на электрическую энергию на 2023 год учтены в размере 1062,86 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы на 2023 год учтены в размере 44,91 тыс. руб.;

По пп. в) п. 29 Правил регулирования тарифов, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 опубликован на сайте Минэкономразвития РФ). Индекс потребительских цен, индекс роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования представлены в таблице ниже:

| Наименование | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|----------------------------|-------|-----------------|-------|-------|-------|-------|
| Индекс потребительских цен | 106,7 | 113,9 | 106,0 | 104,7 | 104,0 | 104,0 |
| Индекс роста цен на | 103,0 | с 1 июля 103,8, | 0 | 106,0 | 105,0 | 105,0 |

| | | | | | | |
|--------------------------------------------|-------|--------------------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Наименование | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| электрическую энергию | | с 1 декабря 109,0 | | | | |
| Индекс роста на непродовольственные товары | 107,1 | 115,7 | 106,5 | 104,9 | 104,0 | 104,0 |
| Газ – индексация оптовых цен | 103,0 | с 1 июля 105,0, с 1 декабря 108,5 | 0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 |

По пп. г) п. 29 Правил регулирования, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 декабря 2017 г. № 53/6 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» на 2018-2027 годы», утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации с применением метода индексации, на 2018-2027 годы следующего содержания:

| № п/п | Наименование показателя | Величина показателя на период регулирования | | | | | | | | | |
|-------|------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год |
| 1. | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | 3897,91 | X | X | X | X | X | X | X | X | X |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов, % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Нормативный уровень прибыли, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | | | | | |
| 4.1. | Уровень потерь воды, % | 24 | 23 | 22 | 21 | 20 | 19 | 18 | 17 | 16 | 15 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, кВт.*ч/куб.м. | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района, на 2021-2023 годы

| № п/п | Наименование показателя | Величина показателя на период регулирования | | |
|-------|--------------------------------------------------|---------------------------------------------|----------|----------|
| | | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1. | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | 549,73 | X | X |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов, % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

| № п/п | Наименование показателя | Величина показателя на период регулирования | | |
|-------|------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|----------|----------|
| | | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 3. | Нормативный уровень прибыли, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | |
| 4.1. | Уровень потерь воды, % | 24 | 23,3 | 22,62 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м | 1,47 | 1,42 | 1,37 |

По пп. д) п. 29 Правил регулирования, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды, включающей в себя расходы на подъем воды, обогрев скважин, в целом составил 126,91 тыс.кВт.ч., в том числе на подъем воды – 94,87 тыс.кВт.ч., на обогрев – 32,04 тыс.кВт.ч.

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации ООО «Теплосервис», утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на холодное водоснабжении отсутствует.

В соответствии с пп. з) п. 29 Правил регулирования, в соответствии с п. 45 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются с применением метода экономически обоснованных затрат, последующие – с применением метода индексации. В отношении организации применен метод индексации.

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год 2022 долгосрочного периода регулирования, определена исходя из индекса эффективности – 1%, ИПЦ на 2023 год – 106,0%, ИКА – 0.

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на 2023 год, определена с учетом налоговых ставок по водному налогу на 2023 год, также налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения определена в соответствии с ч.2 НК и составила 44,91 тыс.руб.

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на год 2023 долгосрочного периода регулирования, определена на основании удельного расхода электрической энергии 0,77 кВт.ч./куб.м. в с. Чемал, с. Куюс, с. Элекмонар «Чемальского района», в с. Толгоек удельный расход электрической энергии на 2023 год составил

1,37 кВт.ч./куб.м. Итого расход на электрическую энергию на 2023 год составил 1062,86 тыс.руб.

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на 2023 год 0 , тыс. руб.;

$A_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на 2023 год долгосрочного периода регулирования 0 тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^к$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составила 0,00 тыс. рублей;

По пп. к) п. 29 Правил регулирования, значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые при корректировке необходимой валовой выручки на 2023 год и производственной программы, составили:

Плановые:

| на 2023 год | | | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|-------|--|
| 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 | |
| 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 | |
| Количество перерывов в подаче воды | Ед.км. | 0,00 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке | % | 19 | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке с. Толгоек | % | 22,62 | |
| Удельный расход электрической энергии | кВт*ч*м.куб. | 0,77 | |
| Удельный расход электрической энергии с. Толгоек | кВт*ч*м.куб. | 1,37 | |

Водоотведение: отсутствует

Фактические по итогам проверки (контрольных мероприятий) соответствующих показателей за 2021 год, представленные организацией и имеют следующий вид:

| Скважина "ДЭП", с. Чемал ул. Дорожников 2а | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------|
| За 2021 год | | |
| 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 | % | 23,077 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | - |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | Ед.км. | 0,244 |
| количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение; | Ед.км. | 4 |
| Показатели энергетической эффективности | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %; | % | 22,000 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м); | кВт*ч*м.куб. | 0,770 |

| Скважина "Мирный", с. Чемал ул. Строителей | | |
|--------------------------------------------|--|--|
| За 2021 год | | |
| Показатели качества питьевой воды | | |

| | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------|
| 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; | % | 7,692 |
| количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям; | | 1 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды; | % | - |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | |
| Количеством перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год; | Ед.км. | 0,545 |
| количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение; | Ед.км. | 3 |
| Показатели энергетической эффективности | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %; | % | 22,000 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м) | кВт*ч*м.куб. | 0,770 |

| | | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---|-------|
| Скважина "Центральная", с. Чемал ул. Луговая 2а | | |
| За 2021 год | | |
| Показатели качества питьевой воды | | |
| 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 | % | 7,692 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | - |

| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------|
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | Ед.км. | 1,633 |
| количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведения; | Ед.км. | 6 |
| Показатели энергетической эффективности | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %; | % | 22,000 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м) | кВт*ч*м.куб. | 0,770 |

| Скважина с. Толгоек | | |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-------|
| За 2021 год | | |
| Показатели качества питьевой воды | | |
| 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 | % | 7,692 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | - |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | |
| Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | Ед.км. | 1,321 |

| | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------|
| количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение; | Ед.км. | 2 |
| Показатели энергетической эффективности | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %; | % | 22,000 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м) | кВт*ч*м.куб. | 0,770 |

| | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|--------|
| Скважина с. Куяс | | |
| За 2021 год | | |
| Показатели качества питьевой воды | | |
| 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 | % | 7,692 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | - |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | |
| Количеством перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | Ед.км. | 0,977 |
| количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение; | Ед.км. | 2 |
| Показатели энергетической эффективности | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %; | % | 22,000 |

| | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------|
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м) | кВт*ч*м.куб. | 0,770 |
| Скважина с. Элекмонар | | |
| За 2021 год | | |
| Показатели качества питьевой воды | | |
| 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 | % | 7,692 |
| Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | - |
| Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения | | |
| Количеством перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год | Ед.км. | 0,756 |
| количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение; | Ед.км. | 1 |
| Показатели энергетической эффективности | | |
| Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %; | % | 22,000 |
| Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м) | кВт*ч*м.куб. | 0,770 |

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2023 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 67,05 рублей за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей;

С расчетами экспертов и определением тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для с. Чемал, с. Кунос, с. Элекмонар,

с. Толгоек организация предварительно ознакомлена и направила письмо от 19.11.2022 № 529 о проведении заседания Коллегиального органа без их участия и согласии с расчетами, тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» на 2023 - 2027 годы в предложенном варианте.

Вопрос 5 докладчик Аларушкин Э.А.

Организацией направлено письмо от 19.11.2022 № 869 с указанием разногласий по статье расходов «оплата труда», «расходы на приобретение материалов», «расходы на содержание автотранспорта», «избыток средств» с приложением обосновывающих документов.

В связи с необходимостью дополнительного анализа представленной организацией документации и проведения расчетов прошу перенести рассмотрение данного вопроса на 23 ноября 2022 г.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодстрой Сервис» на 2023 - 2027 годы» на 11:00 23.11.2022.

Вопрос 6 докладчик Аларушкин Э.А.

05.05.2022 №971 организацией МКУ «Трансстрой» МО «Кош-Агачский район» (далее - организация) и администрацией МО «Кош-Агачский район» (далее - администрация) от 05.05.2022 № 971 было представлено заявление и предложение с пакетом документов на необходимость установления тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения на 2023 год с учетом утвержденного графика подвоза воды и маршрута движения.

В соответствии с частью 1 статьи 33 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»

(далее - Федеральный закон) государственное регулирование тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения осуществляется в соответствии с Федеральным законом и правилами регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с п. 12 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), организации Приказом Комитета от 16.06.2022 года за № 109/1-ОД открыто дело по установлению тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения, осуществляемый МКУ «Трансстрой» МО «Кош-Агачский район» на территории МО «Кош-Агачский район» с применением метода экономически обоснованных затрат, на 2023 год.

В соответствии с абз. 2 п. 27 Правил регулирования, Комитетом в отношении организации открыто дело на 2023 год (один год).

В соответствии с п. 16 Правил регулирования, организацией в адрес Комитета представлено предложение об установлении тарифов, включая заявление регулируемой организации об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов.

Основанием для установления тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения являются:

1. Пункт 9 статьи 7 главы 3 и пункт 3 статьи 31 главы 6 Федерального Закона Российской Федерации от 07.12.2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».
2. Пункт 71 постановления Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 года № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
3. Заявление организации об установлении тарифа на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения от 05.05.2022 № 971.

По пп. а) п. 29 Правил регулирования, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на 2023 год составила 5783,04 тыс.руб., в том числе по полугодиям:

- 1 полугодие 2023 года – 2891,52 тыс.руб.;
- 2 полугодие 2023 года - 2891,52 тыс.руб.

Учитывая социальную значимость и необходимость снабжения питьевой водой, а также график подвоза воды и маршрута движения, утвержденного за подписью Главы администрации МО «Кош-Агачский район», экспертами в расчет тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения

включены соответствующие объемы и транспортные расходы с учетом поставки воды со скважин.

При планировании тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения на 2023 год экспертами была проведена комплексная оценка показателей, планируемых организацией.

В соответствии с п. 13 Методических указаний, тарифы на подвоз воды рассчитываются методом экономически обоснованных затрат. При расчете тарифов на подвоз воды учитываются расходы на забор и водоподготовку или покупку воды и расходы на транспортировку воды.

Руководствуясь соответствующим пунктом Методических указаний, экспертами расчет произведен методом экономически обоснованных затрат. При расчете учтены расходы на транспортировку воды.

Расходы на транспортировку воды составили – 5783,04 тыс.руб., в том числе по полугодиям 2023 года:

- 1 полугодие 2023 года – 2891,52 тыс.руб.;
- 2 полугодие 2023 года – 2891,52 тыс.руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования, объем отпуска воды посчитан в соответствии с утвержденным графиком подвоза воды в сопоставлении с объемами по реестру потребителей организации и составил в целом на 2023 год 9304,40 м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 8966,4 м.куб.;
- бюджетные организации – 338 м.куб.

По пп. в) п. 29 Правил регулирования, индекс потребительских цен был применен в размере 106,0 % к стоимости горюче-смазочных материалов с 01.12.2022 года.

По пп. д) п. 29 Правил регулирования, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства (подъема) воды отсутствует.

По пп. ж) п. 29 Правил регулирования, расходы на транспортировку воды составили – 5783,04 тыс.руб.

Поскольку организация является плательщиком налога на добавленную стоимость и находится на общей системе налогообложения все расходы сторонних организаций (в том числе приобретение материалов) в составе расчета учтены без учета НДС, то соответствующий тариф для потребителей рассчитан как без учета НДС, так и с учетом НДС.

Таким образом, рекомендуемые экспертами на 2023 год тарифы на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения составили:

- 1) с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 621,54 рублей за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- 2) с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 745,85 рублей за 1 м3 (с учетом НДС) для группы потребителей – население.

С расчетами экспертов и определением тарифов на подвоз воды организация и администрация предварительно ознакомлены и согласны с расчетами. Организация и администрация направили письма от 17.11.2022 № 225, от 18.11.2022 № 2801 о проведении заседания Коллегиального органа без их присутствия и согласии с расчетами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос – «против», 0 голос – «воздержались».

Решение:

Установить тарифы на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения для МКУ «Трансстрой» МО «Кош-Агачский район» на 2023 год в предложенном варианте.

Вопрос 7 докладчик Торусев Г.Э.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» на территории с. Чоя, с. Гусевка, с. Киска, с. Ынырга, с. Ускуч, с. Паспаул, с. Туньжа, с. Каракокша, с. Уймень, на 2023-2025 годы» на 23 ноября 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 23 ноября 2022 г.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос – «против», 0 голос – «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» на территории с. Чоя, с. Гусевка, с. Киска, с. Ынырга, с. Ускуч, с. Паспаул, с. Туньжа, с. Каракокша, с. Уймень, на 2023-2025 годы» на 11:00 23.11.2022.

Вопрос 8 докладчик Булыгина Н.С.

В связи с необходимостью уточнения расчетов предельных розничных цен на топливо твердое, топливо печное бытовое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Республики Алтай, прошу перенести рассмотрение данного вопроса на 25.11.2022.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 25 ноября 2022 г.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении предельных розничных цен на топливо твердое, топливо печное бытовое, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Республики Алтай и о признании утратившими силу некоторых приказов комитета по тарифам Республики Алтай» на 11:00 25.11.2022.

Вопрос 9 докладчик Аларушкин Э.А.

В связи с отсутствием утвержденных приказов ФАС России на оптовую цену газа, реализуемого населению, размера платы за снабженческо-сбытовые услуги ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», тарифов на услуги по транспортировке газа АО «Газпром газораспределение» прошу перенести рассмотрение данного вопроса на 23 ноября 2022 г.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению на территории Республики Алтай, на 2022 - 2023 годы и о признании утратившим силу приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.06.2022 г. № 16/3» на 11:00 23.11.2022.

Вопрос 10 докладчик Суразова Р.Г.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 29.09.2022 г. № 3090 (вход.) поступило заявление от организации МУП «ТеплоВодСтрой» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан Усть-Канского района Республики Алтай, на 2023-2025 годы.

Ресурсоснабжающей организации МУП «ТеплоВодСтрой» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно распоряжению Администрации Усть-Канского района от 01.06.2022 № 309/1, по договору о закреплении муниципального имущества муниципального образования «Усть-Канский район» (объектов теплоснабжения) на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «ТеплоВодСтрой» от 01.06.2022 года, акту приема-передачи от 01.06.2022.

По представленным материалам, Комитетом открыто дело по установлению долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной «Жилмассив» МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан, на 2023-2025 годы с применением метода индексации (приказ Комитета от 04.10.2022 г. № 138-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 05.10.2022 № 2082.

Расчетные и обосновывающие материалы оформлены надлежащим образом согласно требованиям, изложенным в постановлении Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В ответ на запрос Комитета по тарифам Республики Алтай от 05.10.2022 № 2086, дополнительные документы были представлены организацией не в полном объеме. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной «Жилмассив» МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан, на 2023 год составила 3539,15 тыс. руб.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2023 год.

| № п/п | наименование статьи (группы) расходов | ед. изм. | Предложение организации (НДС не облагается) | Принято Комитетом (НДС не облагается) | Отклонение | Обоснование |
|----------|------------------------------------------------------------------|-----------|---------------------------------------------|---------------------------------------|------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 2023 год | | | | | | |
| 1 | Топливо на технологические цели | тыс.руб. | 2293,00 | 1266,97 | -1026,03 | среднестатист. цена на уголь по РА на 2022 из сайта ЕМИСС с учетом ищ, НУР 217,3 кг у. т./Гкал, низшая теплота сгорания 5100 ккал/кг |
| 2 | Расходы на оплату труда | тыс.руб. | 2297,07 | 1216,83 | -1080,24 | в соответствии с представленным штатным расписанием |
| 3 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 735,06 | 365,05 | -370,01 | Расчет исходя из фонда оплаты труда |
| 4 | Вода на технологические цели | руб. | 103,25 | 144,03 | 40,78 | фактических данных нет/расчет в Ратене по предст док-ам, уд.расход э/э. 0,43 на подъем воды (расчет КУ РА) |
| 5 | Затраты на покупную электрическую энергию | тыс.руб. | 598,77 | 647,22 | 48,44 | Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и расчету объема в Ратене из перечня оборуд. |
| 6 | Концессионная и арендная плата | тыс.руб. | 23,57 | 0,00 | -23,57 | не обосновано |
| 7 | Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс.руб. | - | - | - | |

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию на 2023 год составляет 780,77 Гкал, согласно динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по данным предыдущей организации.

3) По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 опубликован на сайте Минэкономразвития РФ). Индекс потребительских цен, индекс роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования представлены в таблице ниже:

| Наименование | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|--------------------------------------------|-------|--------------------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Индекс потребительских цен | 106,7 | 113,9 | 106,0 | 104,7 | 104,0 | 104,0 |
| Индекс роста цен на электрическую энергию | 103,0 | с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0 | 0 | 106,0 | 105,0 | 105,0 |
| Индекс роста на непродовольственные товары | 107,1 | 115,7 | 106,5 | 104,9 | 104,0 | 104,0 |
| Газ – индексация оптовых цен | 103,0 | с 1 июля 105,0, с 1 декабря 108,5 | 0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 |

4) По пп. г) п. 32 Правил регулирования, индекс изменения количества активов равен 0.

Изменения количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также изменения установленной тепловой мощности источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя на очередной период регулирования отсутствуют.

5) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя принят в размере 55,69 Гкал, согласно предложению организации.

6) По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан принят в размере 217,3 кг.у.т./Гкал (каменный уголь), согласно нормативу и представленным документам от организации.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для котельной «Жилмассив» МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан принят из расчета эксперта в размере 0,0825 тыс. т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,0106 тыс. т., нормативный эксплуатационный запас топлива 0,0719 тыс. т.

8) По пп. з) п. 32 Правил регулирования, инвестиционная программа отсутствует.

9) По пп. и) п. 32 Правил регулирования, объем незавершенных капитальных вложений отсутствует.

10) По пп. л) п. 32 Правил регулирования, см. п. 1).

11) Долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной «Жилмассив» МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан, на 2023-2025 годы, рассчитаны

и представлены в приказе Комитета от 20.11.2022 № 38/10, смотреть таблицу ниже:

| № п/п | Наименование показателей | Величина показателя на период регулирования | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|-------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 |
| 1. | Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. | 1259,77 | X | X |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов, % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Нормативный уровень прибыли, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Показатели энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения | | | | |
| 1. | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (природный газ) | 217,3 | 217,3 | 217,3 |
| 2. | Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной «Жилмассив» МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан, Усть-Канского района Республики Алтай, на 2023-2025 годы

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Тепловая энергия | Отборный пар давлением | Острый и редуцированный пар |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|------------------------|----------------------------|------------------|------------------------|-----------------------------|
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | |
| 1. | МУП «ТеплоВодСтрой» | однотарифный руб./Гкал | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 4532,90 | | |
| | | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 4532,90 | | |
| | | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 4851,99 | | |
| | | | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 4846,75 | | |
| | | | с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 4846,75 | | |
| Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с учетом НДС)¹ | | | | | | |
| 1. | МУП «ТеплоВодСтрой» | однотарифный руб./Гкал | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 4532,90 | | |
| | | | с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 4532,90 | | |
| | | | с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 4851,99 | | |

| | | | | | | | | | |
|--|--|--|-------------------------------|---------|--|--|--|--|--|
| | | | с 01.01.2025 по 30.06.2025 | 4846,75 | | | | | |
| | | | с 01.07.2025 по 31.12.2025 | 4846,75 | | | | | |

Рост тарифов с 01.07.2022 года – 107,51% (повышение).

МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан, на заседании коллегиального органа не присутствовали. Организация с расчетами тарифов на тепловую энергию предварительно ознакомлена. Организацией направлено письмо в адрес Комитета от 19.11.2022 № 50 о согласии с расчетами и тарифами, также рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос – «против», 0 голос – «воздержались».

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной «Жилмассив» МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан Усть-Канского района, на 2023-2025 годы в предложенном варианте.

Вопрос 11 докладчик Таханова Е.А.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 8 декабря 2021 г. №30/2» на 23 ноября 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 23 ноября 2022 г.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос – «против», 0 голос – «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 8 декабря 2021 г. №30/2» на 11:00 23.11.2022.

Вопрос 12 докладчик Таханова Е.А.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории МО «Шебалинский район», МО «Онгудайский район», МО «Усть-Канский район», МО «Усть-Коксинский район», на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. №32/9» на 11:00 23.11.2022.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 23 ноября 2022 г.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории МО «Шебалинский район», МО «Онгудайский район», МО «Усть-Канский район», МО «Усть-Коксинский район», на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. №32/9» на 11:00 23.11.2022.

Вопрос 13 докладчик Таханова Е.А.

В соответствии с заявлением АУ «Кызыл-Озек-Сервис» (организация) от 31.08.2022 на установление тарифов на услугу по обращению с ТКО на 2023 год Комитетом рассмотрено предложение и произведен расчет тарифов на услугу по обращению с ТКО по АПО-1 на 2023 год. Организацией заключено соглашения с Минрегионразвития об организации деятельности по обращению с ТКО на территории города Горно-Алтайск, Майминского, Турочакского, Чемальского и Чойского районов (АПО-1) от 25.05.2021 сроком на 10 лет.

Расчеты Комитетом выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 (далее – Методические указания).

Объем оказываемых услуг определен в соответствии с проектом Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с ТКО на территории Республики Алтай, и составил:

| Зона деятельности регионального оператора | Общий объем ТКО, куб.м. | Общая масса ТКО, т. |
|-------------------------------------------|----------------------------|------------------------|
| | 2023 | 2023 |
| АПО-1 | 255 333,216 | 47 008,061 |
| г. Горно-Алтайск | 139 565,637 | 25 631,313 |
| Майминский район | 61 585,597 | 11 364,536 |
| Турочакский район | 21 199,576 | 3 917,213 |
| Чемальский район | 1 8964,467 | 3 506,102 |
| Чойский район | 14 017,939 | 2 588,896 |

Индекс потребительских цен в периоде регулирования (2023 г.) принят в размере 106% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ, принятому Минэкономразвития РФ.

Инвестиционная программа для организации не утверждалась, предложение по утверждению инвестиционной программы на период регулирования и последующие периоды не поступало.

Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая при расчете установленных тарифов, и основные статьи (группы) расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с классификацией расходов, определенной Основами ценообразования, на 2023 год составили:

| № п/п | Расходы, руб. | Предложение организации | Принято Комитетом |
|-------|----------------------------------|----------------------------|-------------------|
| 1 | Расходы на услугу по захоронению | 29 048 160,60 | 29 048 018,99 |
| 2 | Транспортирование | 97 512 446,66 | 96 022 125,41 |
| 3 | Региональный оператор | 24 341 977,40 | 23 389 647,15 |
| | ВСЕГО | 150 902 584,66 | 148 459 791,56 |

Расходы на услугу по захоронению ТКО на 2023 год по расчету Комитета составили 29 048 018,99 руб.

Расходы на транспортирование ТКО на 2023 год по расчету Комитета составили 96 022 125,41 руб.

Расходы на транспортирование включили в себя собственные расходы организации и расходы по договорам с операторами на оказание услуг по транспортированию ТКО. В таблице ниже представлена калькуляция транспортных расходов на 2023 год.

| | | | |
|--------------------------------------|------|---------------|---------------|
| Собственные расходы | руб. | 28 367 870,33 | 26 877 549,08 |
| оплата труда и социальные отчисления | руб. | 13 672 484,30 | 13 672 484,30 |
| производственный персонал | руб. | 10 493 080,81 | 10 493 080,81 |

| | | | |
|-------------------------------------------------------|------|---------------|---------------|
| | руб. | 10 493 080,81 | 10 493 080,81 |
| оплата труда | | | |
| численность | ед. | 16,00 | 11,04 |
| социальные отчисления | руб. | 3 179 403,49 | 3 179 403,49 |
| | руб. | 9 974 056,41 | 9 946 891,53 |
| топливо и ГСМ для ТС | | | |
| сырье и материалы для ТО и ремонт ТС | руб. | 800 248,75 | 331 011,12 |
| техосмотр | руб. | 15 361,78 | 3 487,18 |
| затраты на шины | руб. | 409 750,00 | 327 523,94 |
| фильтры | руб. | 260 884,65 | |
| аккумуляторы | руб. | 114 252,32 | |
| ремонтные расходы | руб. | 1 175 665,00 | 971 868,33 |
| текущий ремонт (шиномонтаж, сварочные работы) | руб. | 1 065 935,00 | |
| капитальный ремонт | руб. | 109 730,00 | |
| амортизация ТС | руб. | 0,00 | |
| арендная плата, лизинговые платежи ТС | руб. | 1 188 000,00 | 1 188 000,00 |
| административные расходы | руб. | 644 080,00 | 520 758,64 |
| спецодежда | руб. | 447 600,00 | 356 155,09 |
| | руб. | 38 400,00 | 6 523,55 |
| хозинвентарь | | | |
| предрейсовый осмотр | руб. | 158 080,00 | 158 080,00 |
| оплата налогов, сборов и других обязательных платежей | руб. | 913 335,88 | 246 535,17 |
| | руб. | 535 780,00 | 0,00 |
| УСН | | | |
| ГЛОНАСС | руб. | 38 400,00 | 38 400,00 |
| | руб. | 222 193,00 | 159 002,89 |
| платон | | | |
| транспортный налог | руб. | 0,00 | 8 717,95 |
| страхование | руб. | 116 962,88 | 40 414,33 |
| Операторы | руб. | 69 144 576,33 | 69 144 576,33 |
| ВСЕГО | руб. | 97 512 446,66 | 96 022 125,41 |

Расходы на оказание услуг регионального оператора (сбытовые) по расчету Комитета составили 23 389 647,15 руб. В таблице ниже

представлена калькуляция расходов на оказание услуг регионального оператора на 2023 год.

| | | | |
|------------------------------------------------------------------------------|------|---------------|---------------|
| Расходы на банковскую гарантию | руб. | 377 590,00 | 290 493,43 |
| Сбытовые расходы (расходы по сомнительным долгам) | руб. | 0,00 | 0,00 |
| Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО | руб. | 23 964 387,40 | 18 623 217,25 |
| услуги связи и интернета | руб. | 95 150,16 | 95 150,16 |
| банковское обслуживание | руб. | 162 121,46 | 0,00 |
| услуги Алтайэнерго сбыт | руб. | 3 581 777,60 | 3 561 345,60 |
| расходы на бумагу | руб. | | 137 376,00 |
| канцелярия, заправка картриджей | руб. | 163 685,80 | 92 220,00 |
| заправка картриджей | руб. | | 131 250,33 |
| приобретение оргтехники | руб. | 161 466,00 | 161 466,00 |
| уборка помещений | руб. | | 94 037,24 |
| обучение сотрудников | руб. | 50 000,00 | 0,00 |
| обслуживание и выгрузка 1с ЖКХ, прочие информационно-консультационные услуги | руб. | 575 800,00 | 124 656,00 |
| арендная плата, лизинговые платежи | руб. | 1 810 080,00 | 936 912,72 |
| оплата труда | руб. | 13 326 405,51 | 10 198 621,03 |
| социальные отчисления | руб. | 4 037 900,87 | 3 090 182,17 |
| Выпадающие доходы | руб. | | 4 475 936,47 |
| всего | руб. | 24 341 977,40 | 23 389 647,15 |

Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов:

Корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на очередной период регулирования рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{PO}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{PO,Ф}} - \text{ТВ}_{i-2} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ЗАК}} + \Delta \text{НВВ}^{\text{рез}}, \text{ руб. (52)}$$

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{PO}} = 13\,427\,809,42 \text{ руб.}$$

Данная величина распределена на 3 года и составила 4 475 936,47 руб.

Таким образом, тарифы, корректировка единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые АУ «Кызыл-Озек-Сервис» на территории МО «г. Горно-Алтайск», МО «Майминский район», МО «Чемальский район»,

МО «Чойский район», МО «Турочакский район», на 2023 год сложилась следующим образом:

| | | | | |
|------------------------|---------------|----------------------------|--------------------|-----------------|
| АУ «Кызыл-Озек-Сервис» | одноставочный | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 581,44 руб./м.куб. | 3 158,18 руб./т |
|------------------------|---------------|----------------------------|--------------------|-----------------|

Организация заранее ознакомлена с расчетами и проектом решения, присутствует на заседании Коллегии, возражения к расчетам не имеет.

Предлагается установить данный единый тариф на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые АУ «Кызыл-Озек-Сервис» на 2023 год.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Установить единый тариф на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые АУ «Кызыл-Озек-Сервис» на территории МО «г. Горно-Алтайск», МО «Майминский район», МО «Чемальский район», МО «Чойский район», МО «Турочакский район», на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/41 в предложенном варианте.

Вопрос 14 докладчик Таханова Е.А.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район», на 2023 год и внесении изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/8» на 25 ноября 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 25 ноября 2022 г.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район», на 2023 год и внесении изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/8» на 11:00 25.11.2022.

Вопрос 15 докладчик Аларушкин Э.А.

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов и анализа представленной от организации дополнительной документации прошу перенести рассмотрение данного вопроса на 23 ноября 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 23 ноября 2022 г.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал» на территории г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы» на 11:00 23.11.2022.

Вопрос 16 докладчик Суразова Р.Г.

Прошу признать утратившими силу некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай:

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак Турочакского района Республики Алтай, на 2020-2024 годы»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2019 г. № 32/6 «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года № 28/32»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 9 декабря 2020 г. № 38/2 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак Турочакского района Республики Алтай, на 2021 год и внесении

изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года № 28/32»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 18 декабря 2020 г. № 41/28 «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года № 28/32».

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Признать утратившими силу приказы Комитета по тарифам Республики Алтай:

от 11 декабря 2019 г. № 28/32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак Турочакского района Республики Алтай, на 2020-2024 годы»;

от 20 декабря 2019 г. № 32/6 «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года № 28/32»;

от 9 декабря 2020 г. № 38/2 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 1 ООО «Теплострой Алтай» с. Турочак Турочакского района Республики Алтай, на 2021 год и внесении изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года № 28/32»;

от 18 декабря 2020 г. № 41/28 «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года № 28/32».

Вопрос 17 докладчик Попова В.В.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 29 апреля 2022 г. поступило заявление от организации ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» о необходимости корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в с. Кызыл-Озек на 2023 год.

16 мая 2022 г. за № 58-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

В соответствии с концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования «Майминский район» от 12.08.2016 г. № 1.

Расчетные и обосновывающие материалы оформлены надлежащим образом согласно требованиям, изложенным в постановлении Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Недостающие документы были представлены организацией дополнительно. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в с. Кызыл-Озек МО «Майминский район», составила 11176,36 тыс. руб.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2023 год.

| № п/п | наименование статьи (группы) расходов | ед. изм. | Предложение организации (без учета НДС) | Принято Комитетом (без учета НДС) | Отклонение | Обоснование |
|-------|-------------------------------------------------|----------|-----------------------------------------|-----------------------------------|------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | Операционные расходы | тыс.руб. | 3109,76 | 2406,20 | -703,56 | В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э |
| 2 | Неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 3845,90 | 2196,84 | 1649,06 | Скорректированы расходы на амортизационные отчисления, в соответствии с ИП, скорректированы расходы на соц.отчисления в соответствии с ФОТ в составе ОР |
| 3 | Расходы на приобретение энергетических ресурсов | тыс.руб. | 3654,97 | 4170,46 | | Скорректированы с учетом норм и нормативов, с учетом действующих цен (тарифов) |
| 4 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс.руб. | 392,79 | 268,47 | -124,32 | П. 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, в размере 5% |
| 5 | Нормативная прибыль | тыс.руб. | 0 | 613,63 | 613,63 | в соответствии с ИП |
| 6. | Расходы на выплаты по договорам и займам | тыс.руб. | 790,69 | 0 | -790,69 | расходы на кап.вложения в целях реализации ИП учтены по статьям затрат амортизационные отчисления и нормативная прибыль |

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в с. Кызыл-Озек МО «Майминский район», на 2023 год составил 2147,20 Гкал.

По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 опубликован на сайте Минэкономразвития РФ). Индекс потребительских цен, индекс роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования представлены в таблице ниже:

| Наименование | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|--------------------------------------------|-------|--------------------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Индекс потребительских цен | 106,7 | 113,9 | 106,0 | 104,7 | 104,0 | 104,0 |
| Индекс роста цен на электрическую энергию | 103,0 | с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0 | 0 | 106,0 | 105,0 | 105,0 |
| Индекс роста на непродовольственные товары | 107,1 | 115,7 | 106,5 | 104,9 | 104,0 | 104,0 |
| Газ – индексация оптовых цен | 103,0 | с 1 июля 105,0, с 1 декабря 108,5 | 0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 |

Долгосрочные параметры
регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО
"Дабл-ю Кэй Восток Энерго" для муниципальной котельной N 9
с. Кызыл-Озек, ул. Совхозная, д. 13 и муниципальных тепловых
сетей, на 2019 - 2026 годы

| N п/п | Наименование показателей | Величина показателя на период регулирования | | | | | | | |
|------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1. | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | 2549,92 | X | X | X | X | X | X | X |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов, % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Нормативный уровень прибыли, % | 6,32 | 6,38 | 6,33 | 6,64 | 6,22 | 6,0 | 5,80 | 5,69 |
| Показатели энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения | | | | | | | | | |
| 1. | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (природный газ) | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 | 157,0 |
| 2. | Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя, Гкал/год | 1148,7 | 1148,7 | 1148,7 | 1148,7 | 1148,7 | 1148,7 | 1148,7 | 1148,7 |

По пп. г) п. 32 Правил регулирования, индекс изменения количества активов на 2023 год равен 0.

Изменения количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также изменения установленной тепловой мощности источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя на очередной период регулирования отсутствуют.

По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя составил 1148,7 Гкал.

По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки утвержден на уровне 157,0 кг.у.т./Гкал.

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива на 2023 год утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 № 28-ВД и составил:

Норматив запасов топлива для котельных
ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2023 год

| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив общего запаса топлива, тыс. т | В том числе | |
|----------|-----------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|
| | | | | Нормативный эксплуатацион ный запас топлива, тыс. т | Нормативный неснижаемый запас топлива, тыс. т |
| 1. | ООО "Дабл-ю Кэй Восток Энерго" всего, в т.ч.: | Дизельное топливо | 0,8700 | 0,7539 | 0,1161 |
| 1.1. | Котельные с. Майма всего, в т.ч.: | | 0,7319 | 0,6351 | 0,0968 |
| | - котельная N 2 | | 0,1361 | 0,1185 | 0,0176 |
| | - котельная N 3 | | 0,1106 | 0,0961 | 0,0144 |
| | - котельная N 5 | | 0,0117 | 0,0106 | 0,0011 |
| | - котельная N 7 | | 0,0540 | 0,0461 | 0,0079 |
| | - котельная N 8 | | 0,0472 | 0,0409 | 0,0063 |
| | - котельная N 10 | | 0,0159 | 0,0139 | 0,0020 |
| | - котельная N 11 | | 0,1329 | 0,1144 | 0,0185 |
| | - котельная N 12 | | 0,0127 | 0,0110 | 0,0017 |
| | - котельная N 16 | | 0,0912 | 0,0789 | 0,0123 |
| | - котельная N 20 | | 0,0604 | 0,0519 | 0,0086 |
| | - котельная N 22 | | нагрузки переключены на кот. N 23 | | |
| | - котельная N 23 | | 0,0316 | 0,0288 | 0,0028 |
| | - котельная N 28 | | 0,0276 | 0,0240 | 0,0036 |
| 1.2. | Котельная с. Кызыл-Озек N 9 | | 0,0804 | 0,0691 | 0,0113 |

| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив общего запаса топлива, тыс. т | В том числе | |
|-------|----------------------------------------------------|-------------|----------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| | | | | Нормативный эксплуатационный запас топлива, тыс. т | Нормативный неснижаемый запас топлива, тыс. т |
| 1.3. | Котельная г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 13/4 | | 0,0579 | 0,0498 | 0,008 |

По пп. з) п. 32 Правил регулирования, инвестиционная программа утверждена приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.10.2016 № 22-ВД (в ред. от 03.10.2018 г. № 87-ВД).

По пп. и) п. 32 Правил регулирования, объем незавершенных капитальных вложений отсутствует.

По пп. л) п. 32 Правил регулирования, см. п. а).

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений

в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в с. Кызыл-Озек, на 2023 год установлены без календарной разбивки и применяются с 1 декабря 2022 года:

без учета НДС

| | |
|----------------------------|-------------------|
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 5205,10 руб./Гкал |
|----------------------------|-------------------|

с учетом НДС:

| | |
|----------------------------|-------------------|
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 6246,11 руб./Гкал |
|----------------------------|-------------------|

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 110,35%.

Исполнительный директор ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на заседании коллегиального органа присутствовал и выразил согласие с размером необходимой валовой выручки и тарифами на 2023 год в полном объеме.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.20127 № 4/3 в предложенном варианте.

Вопрос 18 докладчик Попова В.В.

16 мая 2022 г. за № 59-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

Объекты теплоснабжения переданы ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в соответствии с концессионным соглашением от 12.08.2016 г. № 1.

Документы, подтверждающие права собственности администрации МО «Майминский район» на сети горячего водоснабжения в материалах тарифного дела отсутствуют. Также, в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие, что указанные сети горячего водоснабжения являются бесхозными объектами.

Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, определены особенности установления тарифов на горячую воду в системе горячего водоснабжения (далее – Основы ценообразования).

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

В соответствии с п. 90 Основ ценообразования значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на холодную воду.

Услуги холодного водоснабжения для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма оказывает МУП «Кристалл», тарифы которому утверждены приказом Комитета от 18 ноября 2022 г. № 36/9 и составили с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 44,38 руб. за 1 куб. м (НДС не облагается) для всех групп потребителей.

В соответствии с п. 92 Основ ценообразования значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями на основании тарифов на тепловую энергию (мощность), установленных и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию на 2023 год установлены для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» приказом Комитета от 18 ноября 2022 г. № 36/4 и составили:

- для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал без учета НДС:

| | |
|----------------------------|---------|
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 5498,14 |
|----------------------------|---------|

- для населения, руб./Гкал с учетом НДС:

| | |
|----------------------------|---------|
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 6597,77 |
|----------------------------|---------|

Таким образом, тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма, на 2023 год составили:

| Год | Тарифы на горячую воду в системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный) | | Тарифы на горячую воду в системе горячего водоснабжения (однокомпонентный) | |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|---------------------|----------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|
| | Тепловая энергия | Холодная вода | с неизолированными стояками и полотенцесушителями | с неизолированными стояками и отсутствием полотенцесушителей |
| | Руб./Гкал | Руб./м ³ | Руб./м ³ | Руб./м ³ |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
| с 01.07.2022 по 30.11.2022 | 4789,68 | 42,90 | 400,21 | 373,87 |
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 5498,14 | 44,38 | 454,55 | 424,31 |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | | |
| с 01.07.2022 по 30.11.2022 | 5747,62 | 51,48 | 480,26 | 448,64 |
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 6597,77 | 53,26 | 545,46 | 509,17 |

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 113,5%.

Отчет об исполнении производственной программы
в сфере горячего водоснабжения за 2021 год

| № п/п | Показатели производственной деятельности | Ед. изм. | 2021 |
|-------|----------------------------------------------------------------|-------------|--------|
| 1 | 2 | 3 | 9 |
| 1. | Объем выработки воды | тыс. куб. м | 12,027 |
| 2. | Объем воды, используемой на собственные нужды | тыс. куб. м | 0,01 |
| 3. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | тыс. куб. м | - |
| 4. | Объем отпуска в сеть | тыс. куб. м | 12,017 |
| 5. | Объем потерь | тыс. куб. м | 1,68 |
| 6. | Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям: | тыс. куб. м | 10,335 |
| 6.1. | - населению | тыс. куб. м | 9,763 |
| 6.2. | - бюджетным потребителям | тыс. куб. м | 0,562 |
| 6.3. | - прочим потребителям | тыс. куб. м | 0,009 |

| № п/п | Показатели надежности производственной деятельности | Ед. изм. | 2021 |
|-------|-----------------------------------------------------|--------------------|------|
| 1 | 2 | 3 | 9 |
| 1. | Уровень потерь в сетях | м ³ /км | н/д |
| 2. | Износ систем водоснабжения | % | н/д |
| 3. | Аварийность систем водоснабжения | ед./км | н/д |
| 4. | Протяженность сетей, нуждающихся в замене | км | н/д |

| № п/п | Показатели, характеризующие доступность для потребителей товаров и услуг | Ед. изм. | 2021 |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------|----------|------|
| 1 | 2 | 3 | 9 |
| 1. | Численность населения, получающего услуги организации коммунального комплекса | чел. | 883 |
| 2. | Годовое количество часов предоставления услуг | ч. | 8424 |

| № п/п | Показатели, характеризующие рациональность использования ресурсов (материальных, финансовых, трудовых) | Ед. изм. | 2021 |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------|
| 1 | 2 | 3 | 9 |
| 1.1. | Удельное ресурсопотребление, газ | тыс. м куб./тыс. м куб. | 14,982 |
| 1.2. | Удельное ресурсопотребление, эл. энергия | тыс. кВт.ч/тыс. м куб. | 4,102 |
| 2. | Охват абонентов приборами учета воды | % | 98 |

| № п/п | Показатели, характеризующие совершенствование организации производства и управления организацией коммунального комплекса | Ед. изм. | 2021 |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|------|
| 1 | 2 | 3 | 9 |
| 1. | Коэффициент использования установленной производственной мощности | % | 76 |

| № п/п | Показатели, характеризующие совершенствование организации производства и управления организацией коммунального комплекса | Ед. изм. | 2021 |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|------|
| 1 | 2 | 3 | 9 |
| 2. | Коэффициент соотношения численности административно-управленческого персонала к численности рабочих | % | 40,4 |

Исполнительный директор ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на заседании коллегиального органа присутствовал и выразил согласие с тарифами на 2023 год в полном объеме.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Установить тарифы на горячую воду, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 № 44/15 в предложенном варианте.

Вопрос 19 докладчик Попова В.В.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 4 мая 2022 г. поступило заявление от организации ООО «Энерго Алтай» (№ 154 от 29.04.2022) об корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными № 1 и № 13 в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год.

16 мая 2022 года за № 70-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

ООО «Энерго Алтай» представило в адрес Комитета правоустанавливающие документы на объекты теплоснабжения:

- 1) Договор аренды № 1 имущества газовой котельной № 13 от 13.08.2018 с ООО «ПШК-НК» на следующие объекты:
 - котельная газовая № 13 (04:01:010406:541);
 - земельный участок (04:01:010406:531);
 - оборудование;

2) договор аренды № 2 недвижимого имущества от 03.12.2018 с ООО «ПШК-НК» на следующие объекты:

- газовая котельная № 1 (04:01:010209:190);
- земельный участок (04:01:010209:121).

В соответствии с п. 16 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, в материалах тарифного дела отсутствуют следующие документы:

1) копии бухгалтерской отчетности за предшествующий расчетный период регулирования и на последнюю отчетную дату;

2) расчет полезного отпуска тепловой энергии (мощности), теплоносителя с дифференциацией по видам с обоснованием размера расхода тепловой энергии (мощности), теплоносителя, горячей воды на передачу (потери) по сетям, в том числе объема поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя согласно заключенным в соответствии с Федеральным законом "О теплоснабжении" договорам по ценам, определенным соглашением сторон. В расчете полезного отпуска отдельно отражается объем тепловой энергии (мощности), теплоносителя, реализация которых осуществляется для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей по регулируемым ценам (тарифам) на товары и услуги в сфере теплоснабжения;

3) расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых индексов, норм и нормативов расчета, предлагаемого метода регулирования тарифов, предлагаемых значений долгосрочных параметров регулирования, значений удельных переменных расходов, принятых в схеме теплоснабжения, в случае ее утверждения), разработанного в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (далее - методические указания);

4) расчет цен (тарифов);

5) расчет выпадающих или дополнительно полученных в предшествующий расчетный период регулирования доходов, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности регулируемых организаций, а также на основании договоров, заключенных в результате проведения торгов (если иное не предусмотрено методом регулирования тарифов);

6) копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности;

В соответствии с п. 20 Правил регулирования цен (тарифов), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, экспертами Комитета дополнительно запрошены

документы, подтверждающие фактически понесенные расходы в предыдущем периоде регулирования, за 2021 год, в том числе:

1) расходы на сырье и материалы (реестр фактических расходов с разбивкой по котельным и по видам деятельности за 2021 год, акты, счета-фактуры, договора);

2) расходы на ремонт основных средств, в том числе выполненные за счет бюджетных средств (реестр расходов с разбивкой по котельным и по видам деятельности за 2021 год, локальные сметы, акты выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ, дефектные ведомости, счета-фактуры, договора, план-график ремонтных работ на 2020 и последующие годы и пр.);

3) расходы на оплату труда (зарплатные ведомости, действующее штатное расписание на 2021 год, и плановое штатное расписание на 2023-2027 годы);

4) расходы на диспетчерское обслуживание, аварийно-спасательную службу, локализацию ЧС (договор, акты выполненных работ, платежные ведомости);

5) расходы на автоуслуги при наличии (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

6) расходы на поверку приборов учета (договор, акты выполненных работ, платежные ведомости, результаты поверок, план-график поверок на 2021 и на 2023-2027 годы);

7) расходы на анализы воды при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, результаты анализов);

8) расходы на охрану при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

9) расходы на информационные, консультационные и юридические услуги при наличии (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

10) расходы на услуги связи (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, реестр расходов на услуги связи);

11) расходы на орг.технику, программное обеспечение и ЭЦП (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

12) расходы на страхование (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости);

13) расходы на почтовые услуги и канцелярию (реестр договоров, договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, реестр расходов);

14) расходы на служебные командировки;

15) расходы на обучение персонала при наличии (договоры, акты выполненных работ, платежные ведомости, план-график обучения персонала на 2020 год и последующие годы);

16) расходы на услуги банка (договоры, платежные ведомости);

17) расходы на концессионную и арендную плату (акты выполненных работ, платежные ведомости и пр., документы, подтверждающие размер амортизационных отчислений и налогов);

18) прочие расходы из раздела неподконтрольных расходов (договора, акты, счета-фактуры и пр.).

Документами, подтверждающими фактически понесенные расходы в предыдущем периоде регулирования, являются, в том числе, договоры, акты выполненных работ/услуг, счета-фактуры, результаты проведенных работ/оказанных услуг (при наличии), акты сверок и пр.

Вышеуказанные документы необходимо было представить в адрес Комитета не позднее 27 октября 2022 г. с приложением сопроводительного письма и описи документов через систему ФГИС ЕИАС – Региональный сегмент.

В установленный срок до 27 октября 2022 г. запрашиваемые документы были представлены не в полном объеме, представлены только следующие документы:

- бухгалтерская отчетность за 2021 год (направлена через ЕИАС Мониторинг приложение к письмам от 29.04.2022 г. исх. № 155 и № 156): <https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=41706f68-e2f6-4244-b6db-7ce29d112a17>;

- расчёт полезного отпуска тепловой энергии (направлен 27.09.2022 исх. №: 379): https://regportal-tariff.ru/disclo/get_file?p_guid=f42c5f94-74b1-4b5a-ada6-9479beb8042e;

- копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности (направлена через ЕИАС Мониторинг приложение к письмам от 29.04.2022 г. исх. № 155 и № 156): <https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=54b530c4-fc3a-473c-b6c3-eb3ab44fd3e5>;

По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией в зоне действия котельных № 1 и № 13 на 2023 год составила 35255,11 тыс. руб., предложение организации отсутствует.

Основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2023 год представлены в таблице ниже:

| № п/п | наименование статьи (группы) расходов | ед. изм. | Предложение организации (без учета НДС) | Принято Комитетом (без учета НДС) | Отклонение | Обоснование |
|-------|------------------------------------------|-----------|-----------------------------------------|-----------------------------------|------------|--------------------------------------------------------------------|
| 1 | Операционные расходы, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | н/д | 867,34 | - | в соответствии с формулой 10 Методических указаний |
| 2 | Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.: | тыс. руб. | н/д | 219,44 | - | с учетом факта 2021 года |
| 3 | Расходы на производство тепловой энергии | тыс. руб. | н/д | 27676,25 | - | с учетом установленного тарифа на производство тепловой энергии на |

| № п/п | наименование статьи (группы) расходов | ед. изм. | Предложение организации (без учета НДС) | Принято Комитетом (без учета НДС) | Отклонение | Обоснование |
|-------|-------------------------------------------------------------------|-----------|-----------------------------------------|-----------------------------------|------------|-------------------------------------------------------------------------|
| | | | | | | 2023 год |
| 4 | Расходы на передачу тепловой энергии | тыс. руб. | н/д | 6437,75 | - | с учетом установленного тарифа на передачу тепловой энергии на 2023 год |
| 4 | Недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток) | тыс. руб. | н/д | - | - | - |
| 6 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | - | 54,34 | - | в размере 5 % в соответствии с Методическими указаниями |

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, объем полезного отпуска, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией в зоне действия котельных № 1 и № 13 в с. Майма, на 2023 год составил 12009,13 Гкал. Отклонение от предложения не представляется возможным проанализировать.

По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 опубликован на сайте Минэкономразвития РФ). Индекс потребительских цен, индекс роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования представлены в таблице ниже:

| Наименование | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|--------------------------------------------|-------|--------------------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Индекс потребительских цен | 106,7 | 113,9 | 106,0 | 104,7 | 104,0 | 104,0 |
| Индекс роста цен на электрическую энергию | 103,0 | с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0 | 0 | 106,0 | 105,0 | 105,0 |
| Индекс роста на непродовольственные товары | 107,1 | 115,7 | 106,5 | 104,9 | 104,0 | 104,0 |

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ
ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ООО "ЭНЕРГО АЛТАЙ"
В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КОТЕЛЬНЫХ N 1 И N 13 С. МАЙМА
МО "МАЙМИНСКИЙ РАЙОН", НА 2021 - 2023 ГОДЫ**

| N п/п | Наименование показателей | Величина показателя на период регулирования | | |
|-------|--------------------------------------------------|---------------------------------------------|------|------|
| | | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1. | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | 778,18 | х | х |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов, % | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

| N п/п | Наименование показателей | Величина показателя на период регулирования | | |
|------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|------|------|
| | | 2021 | 2022 | 2023 |
| 3. | Нормативный уровень прибыли, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | |
| 1. | Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (каменный уголь) | - | - | - |
| 2. | Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

По пп. г) п. 32 Правил регулирования, индекс изменения количества активов на 2023 год равен 0.

Изменения количества условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также изменения установленной тепловой мощности источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя на очередной период регулирования отсутствуют.

По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя отсутствует.

По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, не требуется.

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 № 39-ВД и составил:

Норматив запасов топлива для газовых котельных ООО «Энерго Алтай»
на 2023 год

| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив общего запаса топлива, тыс. т | в том числе | |
|----------|---------------------------------------|-------------------|----------------------------------------|----------------------------------------------------|-----------------------------------------------|
| | | | | Нормативный эксплуатационный запас топлива, тыс. т | Нормативный неснижаемый запас топлива, тыс. т |
| 1. | ООО "Энерго Алтай", в т.ч.: | Дизельное топливо | 0,5406 | 0,4620 | 0,0786 |
| | котельная N 1, с. Майма | | 0,2316 | 0,2036 | 0,0280 |
| | котельная N, 13 с. Майма | | 0,1205 | 0,0972 | 0,0233 |
| | котельная N 10, г. | | 0,1885 | 0,1612 | 0,027 |

| | | | | |
|---------------|--|--|--|--|
| Горно-Алтайск | | | | |
|---------------|--|--|--|--|

По пп. з) п. 32 Правил регулирования, инвестиционная программа утверждена приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.10.2022 № 42-ВД.

По пп. и) п. 32 Правил регулирования, объем незавершенных капитальных вложений отсутствует.

По пп. л) п. 32 Правил регулирования, см. п. а).

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений

в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией в зоне действия котельных № 1 и № 13 в с. Майма, на 2023 год установлены без календарной разбивки и применяются с 1 декабря 2022 года:

| | |
|----------------------------|----------------------------------|
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 2935,69 руб./Гкал (без НДС) |
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | 3522,83 руб./Гкал (с учетом НДС) |

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 86,08%.

ООО «Энерго Алтай» на заседании коллегиального органа отсутствовали.

ООО «Энерго Алтай» направили письмо от 20.11.2022 № 475 следующего содержания:

«Даем согласие на корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией в зоне действия котельных № 1 и № 13 в с. Майма в размере 2935,69 руб./Гкал без НДС».

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Установить тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных №1 и №13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/30 в предложенном варианте.

Вопрос 20 докладчик Торусhev Г.Э.

Рассматривается вопрос об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на 2023 год и внесению изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 года № 34/10.

Основание для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации является:

- пп. б) п. 13 и п. 15 раздела IV Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования);

- п. 75 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- заявление организации по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 год, зарегистрированное в органе регулирования от 28 апреля 2022 г. вх. № 1501;

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении ООО «Жилкомсервис» открыто дело от «16» мая 2022 года № 53 - ОД по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 год, с применением метода индексации.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведен перерасчет необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2023 год для ООО «Жилкомсервис» на основании сведений, предоставленных организацией.

По пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на 2023 год составила – 2471,68 тыс. руб. (НДС не облагается), в том числе:

- операционные расходы на год учтены в размере 2157,22 тыс. руб.
- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 118,67 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 22,12 тыс. руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2023 год составил 30,76 тыс.м.куб., в том числе население – 21,50 тыс.м.куб.

По пп. в) п. 29 Правил регулирования тарифов, индекс потребительских цен и индекс роста цен на энергетический ресурс и воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования представлен в таблице:

По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 опубликован на сайте Минэкономразвития РФ). Индекс потребительских цен, индекс роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования представлены в таблице ниже:

| Наименование | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|--------------------------------------------|-------|--------------------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Индекс потребительских цен | 106,7 | 113,9 | 106,0 | 104,7 | 104,0 | 104,0 |
| Индекс роста цен на электрическую энергию | 103,0 | с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0 | 0 | 106,0 | 105,0 | 105,0 |
| Индекс роста на непродовольственные товары | 107,1 | 115,7 | 106,5 | 104,9 | 104,0 | 104,0 |
| Газ – индексация оптовых цен | 103,0 | с 1 июля 105,0, с 1 декабря 108,5 | 0 | 107,0 | 107,0 | 107,0 |

По пп. г) п. 29 Правил регулирования тарифов, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 22.12.2021 года № 34/10, утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для ООО «Жилкомсервис» с применением метода индексации на 2022-2026 годы следующего содержания:

| № п/п | Наименование показателя | Величина показателя на период регулирования | | | | |
|---------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|---------------------------------------------|----------|----------|----------|----------|
| | | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| 1. | Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб. | 2055,67 | 2471,68 | х | х | х |
| 2. | Индекс эффективности операционных расходов, % | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3. | Нормативный уровень прибыли, % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | | | | | | |
| 4.1. | Уровень потерь воды, % | - | - | - | - | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |

По пп. д) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды

составил: 1 полугодие 2023 год – 7,07 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2023 года – 7,07 тыс.кВт*ч.

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации ООО «Жилкомсервис», утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на холодное водоснабжении отсутствует.

В соответствии с пп. ж) п. 29 Правил регулирования, виды и величина расходов, не учтенных при установлении тарифов:

1) организация предложила принять водный налог в размере 19,66 тыс. руб, в связи с большими фактическими расходами. Комитетом водный налог рассчитан в соответствии с главой 25.2 части 2 Налогового Кодекса Российской Федерации от 05.08.2000 года №117-ФЗ на плановый объем поднятой воды, с учетом нормативного уровня потерь и составил 16,03 тыс.руб.

2) объем поднятой воды по данным организации составил 39,596 тыс. м³., в т.ч. потери в размере 8,029 тыс.м³. Подъем воды Комитетом определен с учетом объема полезного отпуска холодной воды, нормативных потерь, согласно долгосрочных параметров регулирования, неучтенных расходов воды и собственных нужд. Объем поднятой воды при этом составил – 30,76 тыс. м³ на 2023 год.

3) организация предложила удельный расход электроэнергии в размере 0,95 кВт.ч/м³, Комитетом был принят удельный расход в размере 0,46 кВт.ч/м³, согласно долгосрочным параметрам регулирования, установленным Приказом Комитета от 22.12.2021 г. №34 /10. Исходя из удельного расхода электроэнергии и поднято воды, у организации сложился объем электроэнергии в размере 37,64 тыс.кВт.ч, расхождения с Комитетом составили 23,5 тыс.кВт.ч.

4) организация предложила принять сверхнормативные потери в размере 8,02 тыс.м³. Комитет принял потери согласно долгосрочным параметрам регулирования, установленным Приказом Комитета от 22.12.2021 г. № 34/10 в размере 0,00 % и составил на 2023 год 0,00 тыс.м³. Комитетом было предложено провести техническое обследование инженерных систем водоснабжения ресурсоснабжающей организации, по результатам проведенных обследований необходимо разработать программы в области энергосбережения и инвестиционную программу

В соответствии с пп. з) п. 29 Правил регулирования, в соответствии с п. 45 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются с применением метода экономически обоснованных затрат, последующие – с применением метода индексации. В отношении организации применен метод индексации на период с 2022-2026 годы.

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на год 2023 долгосрочного периода регулирования, определена исходя из индекса эффективности – 1%, ИПЦ на 2023 год – 106,0%, ИКА – 0.

$НР_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на 2023 год, налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения определена в соответствии с ч.2 НК и составила 16,03 тыс.руб.

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на год 2023 долгосрочного периода регулирования, определена на основании удельного расхода электрической энергии 0,46, тарифа на электрическую энергию 8,39 руб/кВт.ч, и объема отпущенной воды в сеть 30,76 тыс.м³.

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на 2023 год 0 , тыс. руб.;

$A_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на 2023 год долгосрочного периода регулирования 0 тыс. руб.;

$\Delta НВВ_{i-2}^к$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составила 0,00 тыс. рублей;

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр , который составил – 62,79 тыс. рублей.

По пп. и) п. 29 Правил регулирования тарифов, расчет тарифов произведен на поставку питьевой воды по водопроводным сетям до потребителя.

По пп. к) п. 29 Правил регулирования, значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые при корректировке НВВ и производственной программы, составили:

Плановые:

| Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения) | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|
| Наименование показателя | Единица | Величина |
| на 2023 год | | |
| Уровень потерь | % | 0,00 |
| Удельный расход электроэнергии на подъем воды | кВт*ч/м3 | 0,46 |
| 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 про, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,00 |
| 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 |
| Количество перерывов в подаче воды | Ед.км. | 0,00 |

Фактические по итогам проверки (контрольных мероприятий) соответствующих показателей за 2021 год, представленных организацией, имеют следующий вид:

| Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения) | | |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|
| Наименование показателя | Единица | Величина |
| на 2021 год | | |
| Уровень потерь | % | 19,59 |
| Удельный расход электроэнергии на подъем воды | кВт*ч/м3 | 0,75 |
| 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 про, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды | % | 0,00 |
| 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 |
| Количество перерывов в подаче воды | Ед.км. | - |

Данные об объемах реализуемой продукции и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, рассчитанные и скорректированные на 2023 год, представлены в таблице.

| Показатели | Период | На 2023 г. |
|----------------------------------------------------------------------------------------|--------|------------|
| Объем реализуемой продукции, тысм ³ | | 30,76 |
| Необходимая валовая выручка, тыс.руб. | | 2471,68 |
| Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м ³ (без НДС) | | 80,37 |

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2023 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 80,37 рублей за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей;

С расчетами экспертов и определением тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения организация предварительно ознакомлена и в адрес Комитета по тарифам Республики Алтай направила письмо о согласии от 20.11.2022 г. исх. № 140.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Установить тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/10 в предложенном варианте.

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.11.2022 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова