


УТВЕРЖДАЮ:  
Председатель Комитета  
по тарифам Республики Алтай  
 Н.А. Селищева

08 » 12 2021 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ  
г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 182, тел. 6-11-53

ПРОТОКОЛ  
заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам  
Республики Алтай

8 декабря 2021 года  
14:00 часов  
г. Горно-Алтайск

№ 30

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа Комитета по тарифам  
Республики Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,  
Попова В.В., Юркина Н.Ю.,  
Бульгина Н.С., Громов П.В.,  
Тарасов П.В., Прядко М.В.,  
Кондрашова А.А., Чепкина З.М.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,  
Бульгина Н.С., Попова В.В.,  
Тарасов П.В., Кондрашова А.А.,  
Юркина Н.Ю., Чепкина З.М.

Представители Общественного совета  
при Комитете по тарифам Республики Алтай

Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,  
Денисова Н.И., Бородина О.И.,  
Новикова О.М., Путинцев Н.М.,  
Субботина Л.В.

Представители МУП «ЖКХ Акташ»

Кожанов А.А.  
Джатканбаев М.Г.

Отсутствовали:

Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,  
Денисова Н.И., Бородина О.И.,  
Новикова О.М., Путинцев Н.М.,  
Субботина Л.В., Громов П.В.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай  
имеется.

Повестка заседания:

1.О внесении изменений в приложение №2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 29 декабря 2020 года № 44/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2021 год». (докладчик – Фефелова Г.А.)

2.Об установлении предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, отказываемых ООО «Экобезопасность» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 года № 40/3. (докладчик – Таханова Е.А.)

3.Об установлении 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 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 года № 40/4.

4.Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайск, другим теплоснабжающим организациям на 2022-2026 годы.

5.Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайск, другим теплоснабжающим организациям на 2022-2026 годы.

6.Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/14.

7.Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям и внесении изменений в приложение к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/15.

8.Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2024 годы.

9.Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в г. Горно-Алтайске, на 2022-2026 годы.

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.2017 г. № 4/3.

11. О внесении изменений в приложение №2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 29 декабря 2020 года № 44/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2021 год».

12. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Теплострой Алтай» на территории МО Кош-Агачский район, на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 9 декабря 2020 года №38/1.

13. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» на территории МО Улаганский район, на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года №28/3.

14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района Республики Алтай, на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 мая 2021 года № 7/1.

15. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Чемал Чемальского района Республики Алтай, на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2017 года № 49/7.

16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2022-2024 годы.

17. Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЖКХ Акташ» на 2022 год, и внесении изменений в Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2019 № 28/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунального хозяйства Акташ» муниципального образования «Улаганский район», на 2020 - 2024 годы».

18. Об установлении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения, осуществляемый ООО «Теплосервис» на территории с. Чемал, с. Элекмонар на 2022 год.

19. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022 год.

20. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 26.12.2018 года № 51/6.

21.О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 года № 34/2.

22.О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2020 года № 47/1.

23. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2022-2026 годы.

### **Вопрос № 1 и вопрос № 11 (докладчик Фёфелова Г.А.)**

В связи с тем, что в адрес Комитета поступило две заявки на установление дополнительных ставок от ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» от 10.11.2021г. № 1.11/1/2867-исх и от 19.11.2021г. № 1.11/1/2970-исх, предлагаю рассматриваемые вопросы 1 и 11 объединить в один, так как в результате рассмотрения данных вопросов последует внесение изменений в один правовой акт Комитета, а именно в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 29 декабря 2020 № 44/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2021 год», в соответствии с п. 40 раздела 4 Правил юридическо-технического оформления проектов правовых актов ГРА, ППРА «ПРА» № 21 от 10.02.2009.

В соответствии п.10 технических условий первой заявки № 1.11/1/2970-исх необходимо произвести следующие мероприятия:

1. Запроектировать и построить ТП 10 кВ. Тип и мощность силового трансформатора определить проектом;

2. От ВЛ 10кВ ф. Л-1-22 Северный до проектируемой ТП 10кВ запроектировать и построить ЛЭП 10кВ;

3. Определить проектом необходимость установки укоса и линейного разъединителя на отпаечной опоре ЛЭП 10кВ ф. Л-1-22 Северный;

4. От ВЛ 10кВ ф. Л-1-7 Алферово до проектируемой ТП 10кВ запроектировать и построить ЛЭП 10кВ;

5. Определить проектом необходимость установки укоса и линейного разъединителя на отпаечной опоре ЛЭП 10кВ ф. Л-1-7 Алферово;

6. От проектируемой ТП 10кВ до объекта заявителя, запроектировать и построить ЛЭП 0,4кВ.

Для определения ориентировочной стоимости мероприятий организация предоставила укрупненный расчет, из которого следует, что стоимость четырех мероприятий, а именно строительство однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250кВА, одноцепной ВЛ с применением провода СИП-3 сечением до 50мм<sup>2</sup>, КТП 250 кВА киоскового типа, одноцепной ВЛ с применением провода СИП-3 сечением до 50мм<sup>2</sup> определены по стандартизированным ставкам, установленные Приказом комитета по тарифам Республики Алтай

№ 44/3 от 29.12.2020, но ставка на строительство одноцепной ВЛ с применением провода СИП-3 сечением до 50 мм<sup>2</sup> на 2021 год не устанавливалась. Организация определила стоимость данного мероприятия на основании сборника №12 НЦС 81-01-12-2020 (12-01-012-03).

Эксперты в адрес организации направили запрос о предоставлении локальных сметных расчетов с проектной документацией на строительство одной КЛ с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением 4\*150 мм<sup>2</sup> в траншее № 2349 от 18.11.2021 года.

На указанный запрос получен ответ от ТСО № 1.11/1/3005-исх от 24.06.2021 о невозможности предоставления локальных сметных расчетов на основании проекта или проекта – аналогов в связи с их отсутствием, так как данное мероприятие будет проводиться впервые и направили укрупненный расчет стоимости кабельной линии 4\*150 мм<sup>2</sup> в траншее на основании Сборника №12 НЦС 81-01-12-2020 (пункт 12-01-012-03).

В соответствии с приказом №218/пр от 08.04.2021 года, который утверждает укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-12-2021 сборник №12 «Наружные электрические сети», и признает утратившим силу приказ №914/пр от 30.12.2019г. «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» НЦС 81-02-12-2020 сборник №12 «Наружные электрические сети». Следовательно, расчет стоимости кабельной линии 4\*150 мм<sup>2</sup> в траншее на основании Сборника №12 НЦС 81-02-12-2020 пункт 12-01-012-03 считается недействительным.

Экспертами рассчитали стоимость прокладки кабельной линии 4\*150 мм<sup>2</sup> в траншее протяженностью 20 м. по укрупненному нормативу НЦС 81-02-12-2021 пункт 12-01-012-04, которая составила 23 770 руб. без НДС (приложение 1).

В соответствии п.10 технических условий второй заявки от 19.11.2021 № 1.11/1/2970-исх необходимо произвести следующие мероприятия:

1. Строительство однострансформаторной ПС 110/10кВ с силовым трансформатором 110/10кВ мощностью 6,3 МВА;
2. Строительство отпаечной ЛЭП 110кВ от ВЛ 110кВ Чергинская – Эликманарская до вновь проектируемой ПС 110/10кВ;
3. Запроектировать и построить ТП 10кВ;
4. Строительство ЛЭП 10кВ от РУ 10кВ вновь построенной ПС 110/10кВ до проектируемой ТП 10кВ;
5. Выполнить монтаж комплексов коммерческого учета электрической энергии.

В действующем Приказе Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.12.2020 № 44/3 с изменениями, внесенными приказами Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.03.2021 № 4/1, от 11.08.2021 № 15/2 отсутствуют утвержденные тарифные ставки, учитывающие затраты сетевой организации на выполнение мероприятий по строительству ПС 110/10 кВ с трансформаторной мощностью 6,3 МВА, ВЛ 110 кВ проводом АС 120 мм<sup>2</sup>, ВЛ 10 кВ проводом СИП-3 1х95мм<sup>2</sup>, ТП 10 кВ 2х2500 кВА для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Для расчета стоимости данных мероприятий организация направила в адрес Комитета следующие проекты-аналоги с сводно-сметным расчетом:

1. реконструкция ВЛ-10кВ №45-4, строительство КМТП 10/0,4кВ, ВЛИ – 0,4кВ для электроснабжения базовой станции сотовой связи ПАО «МТС» ориентировочно в 50м на юго-восток от земельного участка по адресу: в 2970 м от с. Логовское в западном направлении, Первомайский район, Алтайский край, для определения стоимости строительства ВЛ-10кВ (провод СИПЗ 1\*95).

В ходе проверки, эксперты определили, что работы, указанные в сметах объекта-аналога, полностью соответствуют мероприятию по строительству ВЛ-10кВ в технических условиях ООО «РЕКРЕАЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ».

Экспертами были исправлены следующие ошибки:

1) сметная стоимость в базовом уровне цен приведена в соответствии со сводно-сметным расчетом проекта-аналога;

2) убран из расчета дефлятор 2022, так как вносится изменение в приказ 2021года.

2. строительство ВЛ 20кВ и ТП-20/10кВ для электроснабжения села Красный Яр Приморского края» для определения стоимости строительства КТП 2\*2500кВА.

В ходе проверки, эксперты определили, что работы, указанные в сметах объекта-аналога, полностью соответствуют мероприятию по строительству КТП 2\*2500кВА в технических условиях ООО «РЕКРЕАЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ». Экспертами был убран из расчета дефлятор 2022, так как вносится изменение в приказ 2021года.

3. Строительство ПС 110/6 кВ Наседкино (ДВК) с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 16 МВА для определения стоимости строительства ПС 110/10 1\*6,3 МВА.

В ходе проверки, эксперты определили, что работы, указанные в сметах объекта-аналога, полностью соответствуют мероприятию по строительству ПС 110/10 1\*6,3 МВА в технических условиях ООО «РЕКРЕАЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ».

Экспертами были исправлены следующие ошибки:

1) сметная стоимость в базовом уровне цен приведена в соответствии со сводно-сметным расчетом проекта-аналога;

2) убран из расчета дефлятор 2022, так как вносится изменение в приказ 2021года.

4. Новое строительство двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС Верхняя Давенда до ПС 110/6 кВ Наседкино для определения стоимости строительства ВЛ 110кВ.

В ходе проверки, эксперты определили, что работы, указанные в сметах объекта-аналога, полностью соответствуют мероприятию по строительству ВЛ 110кВ в технических условиях ООО «РЕКРЕАЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ».

Экспертами были исправлены следующие ошибки:

1) сметная стоимость в базовом уровне цен приведена в соответствии со сводно-сметным расчетом проекта-аналога;

2) из сметной стоимости были убраны расходы такие как: временные здания и сооружения, трансформаторные подстанции 35 кВ и выше и прочие объекты энергетического строительства - 3,3%, ущерб объектам животного мира, содержание дирекции 5%. Так как данные лимитированные затраты не являются обязательными расходами и определяются проектом для определенного вида территории данного строительства;

2) убран из расчета дефлятор 2022, так как вносится изменение в приказ 2021 года.

Учитывая изложенное, рекомендуется установить для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай следующие стандартизированные тарифные ставки:

1. на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно в размере 1 188 500,00 рублей/км (без учета НДС);

2. на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно в размере 849 222,29 рублей/км (без учета НДС) на уровне напряжения 0,4кВ и 7 281 833,33 рублей/км (без учета НДС) на уровне напряжения 110кВ;

3. на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанции напряжением 110/10 в размере 30 673,39 рублей/кВт;

4. на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА в размере 6 021,64 рублей/кВт.

Организация ознакомлена с расчетами, возражений не имеет и направила в адрес Комитета письмо №1.11/1/3121-исх от 08.12.2021 о рассмотрении без присутствия представителей ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети».

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» выразил свое мнение по рассматриваемым вопросам:

1. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 29 декабря 2020 года № 44/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2021 год» в части установления ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно голосовать «за»;

2. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 29 декабря 2020 года № 44/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2021 год» в части установления ставок на покрытие расходов

сетевой организации на строительство воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно на уровне напряжения 0,4 кВ и на уровне напряжения 110кВ, на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанции напряжением 110/10, на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА. Голосовать «против» по следующим причинам:

1. расчет стоимости строительства ПС 110/10 1\*6,3 МВА выполнен по объекту-аналогу ПС 110/6 кВ с одним силовым трансформатором номинальной мощностью 16 МВА;

2. расчет стоимости строительства КТП 2\*2500 кВА выполнен по объекту-аналогу 1\*1600 кВА.

Организация ознакомлена с расчетами, возражений не имеет и направила в адрес Комитета письмо №1.11/1/3121-исх от 08.12.2021 о рассмотрении без присутствия представителей ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети».

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных директивой, а также в случае изменения тарифа (платы), голосовать «против» принятия каких-либо решений.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 1 голос - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Внести изменения в приложение №2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 29 декабря 2020 года № 44/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2021 год

## **Вопрос № 2 (докладчик Таханова Е.А.)**

18 ноября 2021 года №1199 поступило заявление от организации ООО «Экобезопасность» о утверждении тарифа с применением метода индексации на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на территории Шебалинского района Республики Алтай на 2022 год.

Рассматривается дело по корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и тарифов, установленных с применением метода индексации, на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов (далее – ТКО), оказываемую ООО «Экобезопасность» на 2022 год.

Расчеты выполнены в соответствии с Основами ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 г. № 484, а также, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области



обращения с твердыми коммунальными отходами утвержденными Приказом ФАС России от 21.11.2016 г. № 1638/16.

Величина НВВ, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению ТКО, оказываемые ООО «Экобезопасность», составила на 2022 год 15 685,87 тыс. руб. Ниже представлены статьи расходов составляющие НВВ для расчета тарифа.

№ п/п	Наименование статьи расходов	ед. изм.	НВВ				
			2021	2022	2023	2024	2025
1	Операционные расходы	тыс. руб.	13 822,95	14 689,32	15 577,98	16 520,41	17 519,86
	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3488,52	3724,61	3 923,46	4 160,86	4 412,63
	Расходы на ГСМ	тыс. руб.	2 969,02	3 169,95	3 339,19	3 541,24	3 755,51
	Материалы и сырье (в т.ч. хозяйственные расходы, канцелярия, отсыпка полигона)	тыс. руб.	7 312,51	7 807,40	8 255,84	8 755,22	9 284,81
	Приобретение и обслуживание программы 1С, оформление лицензии на ТБО	тыс. руб.	12,06	12,87	13,56	14,38	15,25
	Санитарно-гигиенические исследования	тыс. руб.	40,84	43,60	45,93	48,71	51,66
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1827,14	180,90	1 976,23	2 055,28	2 137,49
	Негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	815,32	0,00	881,85	917,12	953,81
	УСН	тыс. руб.	988,90	149,39	1069,60	1 112,38	1 156,88
3	Аренда	тыс. руб.	22,92	31,10	24,79	25,78	26,81
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	782,50	746,95	877,71	928,78	982,87
5	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	16 432,59	15685,87	18 431,93	19 504,48	20 640,22

Операционные (подконтрольные) расходы на 2022 г. рассчитаны по формуле п. 30 Приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами»:

$$OP_i = OP_{i-1} \cdot \left(1 - \frac{ИЭР_i}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ_i) \cdot \frac{W_i}{W_{i-1}},$$

Расчетный объем и масса твердых коммунальных, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению тверд коммунальных

отходов, составляет 140 702,60 куб. м (28 140,50 т), согласно территориальной схеме.

№ п/п	МО	Объем ТКО, куб. м	Масса ТКО, тонн
1	Шебалинский район	31 318,72	6 263,73
2	Онгудайский район	34 345,79	6 869,12
3	Усть-Канский район	31 387,58	6 277,54
4	Усть-Коксинский район	43 650,48	8 730,12
	ИТОГО:	140 702,60	28 140,50

Расходы на энергетические ресурсы не включены в состав расходов на захоронение, предложения от организации по данной статье расходов отсутствуют, на полигоне отсутствуют источники потребления электроэнергии.

В Неподконтрольных расходах учтена статья аренда земли (договор аренды земельного участка 78/20 в с. Шебалино)

Тарифы на услуги по захоронению ТКО, оказываемые ООО «Экобезопасность» на 2022 год составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Захоронение ТКО	
				руб./м.куб.	руб./т
1.	ООО «Экобезопасность»	Одноставочный	с 1.01.2022 по 30.06.2022	111,48	557,41
			с 1.07.2022 по 31.12.2022	111,48	557,41

ООО «Экобезопасность» на заседании коллегиального органа не присутствовали. Организация была ознакомлена с тарифом и направила в адрес Комитета по тарифам Республики Алтай письмо 3389 от 08.12.2021 о согласии с тарифом.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

#### Решение:

Установить предельные тарифы на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, отказываемых ООО «Экобезопасность» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2022 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 года № 40/3.

### **Вопрос № 3 (докладчик Таханова Е.А.)**

На основании письма ООО «Экобезопасность» от 08.12.2021 года №3390 прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении 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 2022 год, для предоставления организацией дополнительных материалов.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

#### **Решение:**

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении 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 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 года № 40/4» на 15.12.2021 на 11:00, в связи с предоставлением организацией дополнительных материалов.

### **Вопрос № 4 (докладчик Попова В.В.)**

Письмом от 06.12.2021 № 106 ООО «Алфи» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на более поздний срок в связи с наличием разногласий по статьям расходов.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

#### **Решение:**

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайск, другим теплоснабжающим организациям на 2022-2026 годы» на 15.12.2021 на 11:00, в связи с обращением ООО «Алфи».

### **Вопрос № 5 (докладчик Попова В.В.)**

Письмом от 06.12.2021 № 106 ООО «Алфи» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на более поздний срок в связи с наличием разногласий по статьям расходов.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайск, другим теплоснабжающим организациям на 2022-2026 годы» на 15.12.2021 на 11:00, в связи с обращением ООО «Алфи».

#### **Вопрос № 6 (докладчик Попова В.В.)**

Письмом от 06.12.2021 № 496 ООО «Энерго Алтай» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на более поздний срок в связи с необходимостью доработки планового объема полезного отпуска тепловой энергии в сеть и расходов на аренду котельной № 10 на 2022 год с учетом документов, представленных письмом от 16.11.2021 № 445 и письмом от 06.12.2021 г. № 494, и рассмотрении предложения о включении расходов по обеспечению безопасности и террористической защищенности котельной № 10, обоснованных в письме от 25.11.2021 № 467.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/14» на 15.12.2021 на 11:00, в связи с обращением ООО «Энерго Алтай».

#### **Вопрос № 7 (докладчик Попова В.В.)**

Письмом от 06.12.2021 № 496 ООО «Энерго Алтай» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на более поздний срок в связи с необходимостью доработки планового объема полезного отпуска тепловой энергии в сеть и расходов на аренду котельной № 10 на 2022 год с учетом документов, представленных письмом от 16.11.2021 № 445 и письмом от 06.12.2021 г. № 494, и рассмотрении предложения о включении расходов по обеспечению безопасности и террористической защищенности котельной № 10, обоснованных в письме от 25.11.2021 № 467.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям и внесении изменений в приложение к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/15» на 15.12.2021 на 11:00, в связи с обращением ООО «Энерго Алтай».

#### **Вопрос № 8 (докладчик Попова В.В.)**

Письмом от 06.12.2021 № 496 ООО «Энерго Алтай» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на более поздний срок в связи с необходимостью доработки планового объема полезного отпуска тепловой энергии в сеть и расходов на аренду котельной № 10 на 2022 год с учетом документов, представленных письмом от 16.11.2021 г. № 445 и письмом от 06.12.2021 г. № 494, и рассмотрении предложения о включении расходов по обеспечению безопасности и террористической защищенности котельной № 10, обоснованных в письме от 25.11.2021 № 467.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2024 годы» на 15.12.2021 на 11:00, в связи с обращением ООО «Энерго Алтай».

#### **Вопрос № 9 (докладчик Попова В.В.)**

Письмом от 02.12.2021 № 1253 ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на более поздний срок в связи с необходимостью предоставления дополнительного времени для подготовки документов и предоставления финансового обоснования расходов в рамках тарифного регулирования.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в г. Горно-Алтайске, на 2022-2026 годы» на 15.12.2021 на 11:00, в связи с обращением ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго».

**Вопрос № 10 (докладчик Попова В.В.)**

Письмом от 02.12.2021 № 1253 ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» просит перенести заседание коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на более поздний срок в связи с необходимостью предоставления дополнительного времени для подготовки документов и предоставления финансового обоснования расходов в рамках тарифного регулирования.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.2017 № 4/3» на 15.12.2021 на 11:00, в связи с обращением ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго».

**Вопрос № 12 (докладчик Суразова Р.Г.)**

Организация ООО «Теплострой Алтай» в адрес Комитета по тарифам направило письмо от 02.11.2021г. № 381, о том что организация переходит на нерегулируемый вид деятельности по котельным, находящимся на территории муниципального образования Кош-Агачского района.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решение:

Отменить приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 09.12.2020 № 38/1 «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Теплострой Алтай» на территории МО Кош-Агачский район, на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа

Комитета по тарифам Республики Алтай от 9 декабря 2020 года №38/1», в связи с обращением ООО «Теплострой Алтай», в связи с переходом ООО «Теплострой Алтай» на нерегулируемый вид деятельности по котельным, находящимся на территории муниципального образования Кош-Агачского района.

### **Вопрос № 13 (докладчик Суразова Р.Г.)**

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 29.04.2021 № 58 поступило заявление от организации МУП «ЖКХ Акташ» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ, на 2022 год.

Ресурсоснабжающей организации МУП «ЖКХ Акташ» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно распоряжению администрации МО «Улаганский район» от 06.10.2015 № 971, актам приема-передачи, прилагаемых к указанному распоряжению.

По представленным материалам, Комитетом открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ, на 2022 год с применением метода индексации (приказ Комитета от 19.07.2021 № 107-ОД), о чем организация извещена письмом Комитета от 27.07.2021 № 1331.

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 20.07.2021 № 1333, дополнительные документы были представлены организацией не в полном объеме. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

В соответствии с п. 134 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания), тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма следующих составляющих:

а) средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности);

б) удельная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии.

в) предусмотренные законодательством Российской Федерации расходы регулируемой организации по сомнительным долгам, определяемые в соответствии с пп. а) п. 47 Основ ценообразования, расходы на осуществление деятельности по сбыту тепловой энергии и теплоносителя.

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 котельными МУП «ЖКХ Акташ», с. Акташ,

на 2022 год составила 65 764,75 тыс. руб., в том числе в первом полугодии 2022 года 39 458,85 тыс. руб., во втором полугодии 2022 года – 26 305,89 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 2022 год.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2022 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	56 859,11	51 025,72	-5 833,37	Биржевая оптовая цена из сайта на мазут, из сайта Алтайкрастат по РА на дизельное топливо
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10 035,02	10 073,75	38,73	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 030,58	3 042,27	11,70	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	572,16	58,51	-513,66	расходы на э/э на подъем воды
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	7 214,65	2 983,72	-4 230,94	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и фактических объемов потребления электрической энергии по данным от АО «Алтайэнергосбыт»
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	инвентарные карточки
7	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	1 038,93	701,57	-337,05	1% от нвв
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, в первом



полугодии 2022 года составляет 4384,46 Гкал, во втором полугодии 2022 года 2922,97 Гкал в соответствии с методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

3) По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2022 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, разработанным 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:

	2022
Индекс потребительских цен	104,3%
Индекс роста цен на электрическую энергию	3,8%
Индекс роста на непродовольственные товары	5,1%

Индекс эффективности операционных расходов долгосрочного периода регулирования установлен в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

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 рассчитан в программном продукте Ратен и составил 4754,75 Гкал и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2019 № 28/3.

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 «ЖКХ Акташ» с. Акташ утвержден в размере 189,1 кг.у.т./Гкал (мазут) приказом Комитета от 11.12.2019 № 28/3.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольных котельных утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.09.2021 № 20-ВД и составил 241,4 т.,

в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 204,4 т., нормативный эксплуатационный запас топлива 37 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 на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ, на 2020-2024 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 11.12.2019 № 28/3, смотреть таблицу ниже.

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2020	2021	2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	10659,15	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (мазут)	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	4754,75	4754,75	4754,75	4754,75	4754,75

12) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ, на 2022 год учтен недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток) в сумме 400,00 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год. Фактический убыток сложился в связи с уменьшением полезного отпуска.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ (НДС не облагается):

1 полугодие 2022 года – 8 999,71 руб./Гкал;

2 полугодие 2022 года – 8 999,71 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2022 составил 100,00%, с 01.07.2022 – 100,00%.

В адрес Комитета по тарифам от организации было направлено письмо от 07.12.2021 № 158 о не согласии с расчетами и тарифами в части оплаты труда на 2022 год, ссылаясь при этом на то что с 01.01.2022 увеличивается минимальный размер оплаты труда на ставку первого разряда, также по стоимости топлива (мазут 100).

МУП «ЖКХ Акташ» на заседании коллегиального органа присутствовали. Было предложено перенести данный вопрос по просьбе организации на 17.12.2021, в связи представлением дополнительных документов.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

**Решение:**

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» на территории МО Улаганский район, на 2022 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 года №28/3» на 17.12.2021 на 11:00, в связи с представлением организацией дополнительных документов.

**Вопрос № 14 (докладчик Аларушкин Э.А.)**

На основании заявления и пакета документов от 30.04.2021 № 174 открыто дело о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района, на 2022 год методом индексации (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 21.05.2021 № 74-ОД).

Ресурсоснабжающей организации ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района объекты теплоснабжения переданы на основании концессионного соглашения, в отношении объектов теплоснабжения, составляющих централизованную систему теплоснабжения с. Толгоек Чемальского района от 05.02.2021 года.

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 09.07.2021 № 1261, 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 ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района, на 2022 год составила 2753,63 тыс.руб., в том числе в первом полугодии 2022 года 1610,14 тыс. руб., во втором полугодии 2022 года - 1143,49 тыс. руб. Отклонение от предложения организации составила 447,43 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 2022 год.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2022 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	634,12	610,60	-23,52	Конкурсная документация на проведение торгов по закупке угля отсутствует. Расчет объемов топлива произведен исходя из утвержденного НУР, цены на топливо приняты с учетом статистических данных, представленных договоров организации
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1311,81	1316,86	5,05	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	410,56	412,14	1,58	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,44	0,44	0,00	Расчет расходов на подъем воды(своя скважина)
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	296,74	142,35	-154,39	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и нормативных объемов потребления электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию составил 381,18 Гкал, в том числе в первом полугодии 2022 года составляет 228,71 Гкал, во втором полугодии 2022 года 152,47 Гкал. Отклонение от предложения организации отсутствует.

3) По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2022 год произведен на основе прогноза

социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, разработанным 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:

	2022
Индекс потребительских цен	104,3%
Индекс роста цен на электрическую энергию	3,8%
Индекс роста на непродовольственные товары	5,1%

Индекс эффективности операционных расходов долгосрочного периода регулирования установлен в размере одного процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

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. 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 в размере 213,2 кг.у.т./Гкал (уголь) приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.05.2021 г. № 7/1, до проведения режимно-наладочных испытаний котлов.

Организации рекомендовано провести режимно-наладочные испытания в целях корректного планирования затрат по статье топливо на производство тепловой энергии (уголь).

6) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя рассчитан в программном продукте Ратен и составил 117,09 Гкал и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.05.2021 г. № 7/1.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольной котельной организации в с. Сейка утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.09.2021 года № 27-ВД и составил 27,3 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 3,7 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 23,7 т. на 30 суток.

8) По пп. з) п. 32 Правил регулирования, инвестиционная программа отсутствует, в адрес Комитета проект инвестиционной программы не направлялся.

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 на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района, на 2021-2023 годы, утверждены приказом Комитета по тарифам РА от 19.05.2021 г. № 7/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района Республики Алтай, на 2021 - 2023 годы и о внесении изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2017 года № 49/7», в т.ч. индекс эффективности операционных расходов на 2022 год – 1,00 %, нормативный уровень прибыли на 2022 год – 0 %.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района Республики Алтай (НДС не облагается):

1 полугодие 2022 года – 7040,16 руб./Гкал;

2 полугодие 2022 года – 7499,64 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 100,00%, с 01.07.2022 года – 106,53 %.

ООО «Теплосервис» на заседании коллегиального органа не присутствовали. С расчетами тарифов организация предварительно ознакомлена. Организацией направлено письмо о согласии с расчетами и тарифами от 08.12.2021 г. № 458.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

#### Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района Республики Алтай, на 2022 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 мая 2021 года № 7/1 Провести корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» на территории МО «Улаганский район».

#### **Вопрос № 15 (докладчик Аларушкин Э.А.)**

На основании заявления и пакета документов от 30.04.2021 № 174 открыто дело о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Чемал Чемальского района,

на 2022 год методом индексации (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 21.05.2021 г. № 75-ОД).

Ресурсоснабжающей организации ООО «Теплосервис» с. Чемал Чемальского района объекты теплоснабжения переданы на основании концессионного соглашения, в отношении объектов теплоснабжения, составляющих централизованную систему теплоснабжения муниципального общеобразовательного учреждения «Чемальская средняя общеобразовательная школа» от 30.11.2016 года.

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 09.07.2021 № 1261, 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 ООО «Теплосервис» с. Чемал Чемальского района, на 2022 год составила 3455,75 тыс. руб., в том числе в первом полугодии 2022 года 2073,45 тыс. руб., во втором полугодии 2022 года – 1382,30 тыс. руб. Отклонение от предложения организации составила 1167,47 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 2022 год.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2022 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	1010,00	971,93	-38,07	Конкурсная документация на проведение торгов по закупке угля отсутствует. Расчет объемов топлива произведен исходя из утвержденного НУР, цены на топливо приняты с учетом статистических данных, представленных договоров организации
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1643,88	1388,73	-255,15	Перерасчет (из расчета исключены расходы с. Толгоек)

3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	529,33	433,40	-95,93	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,56	0,53	-0,03	Расчет расходов на подъем воды(своя скважина)
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	293,73	175,40	-118,33	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и нормативных объемов потребления электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию составил 715,77 Гкал, в том числе в первом полугодии 2022 года составляет 429,46 Гкал, во втором полугодии 2022 года 286,31 Гкал. Отклонение от предложения организации отсутствует.

3) По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2022 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год, разработанным 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:

	2022
Индекс потребительских цен	104,3%
Индекс роста цен на электрическую энергию	3,8%
Индекс роста на непродовольственные товары	5,1%

Индекс эффективности операционных расходов долгосрочного периода регулирования установлен в размере одного процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.



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. 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 в размере 213,2 кг.у.т./Гкал (уголь) приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2017 № 49/7, до проведения режимно-наладочных испытаний котлов.

Организации рекомендовано провести режимно-наладочные испытания в целях корректного планирования затрат по статье топливо на производство тепловой энергии (уголь).

6) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя рассчитан в программном продукте Ратен и составил 77,36 Гкал и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2017 № 49/7.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольной котельной организации в с. Чемал утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.09.2021 года № 27-ВД и составил 53,6 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 7,2 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 23,7 т. на 46,4 суток.

8) По пп. з) п. 32 Правил регулирования, инвестиционная программа отсутствует, в адрес Комитета проект инвестиционной программы не направлялся.

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

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

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Теплосервис» с. Чемал Чемальского района Республики Алтай (НДС не облагается):

1 полугодие 2022 года – 4828,01 руб./Гкал;

2 полугодие 2022 года – 4828,01 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2022 года составил 99,40%, с 01.07.2022 года – 100,00 %.

Представители ООО «Теплосервис» на заседании Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай не присутствовали. С расчетами тарифов организация предварительно ознакомлена и направила письмо от 08.12.2021 г. № 460 о согласии с расчетами и тарифами.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Чемал Чемальского района Республики Алтай, на 2022 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2017 года № 49/7.

#### **Вопрос № 16 (докладчик Аларушкин Э.А.)**

Докладчик обратился к присутствующим о переносе рассмотрения данного вопроса в связи с необходимостью предоставления организацией дополнительных документов по статье «топливо на технологические цели» и проведения дополнительных расчетов.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2022-2024 годы» на 15 декабря 2021 года.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2022-2024 годы» на 15.12.2021 на 15:00, в связи с необходимостью предоставления организацией дополнительных документов по статье «топливо на технологические цели» и проведения дополнительных расчетов.

#### **Вопрос № 17 (докладчик Годошева А.А.)**

Рассматривается вопрос об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЖКХ Акташ»

на 2022 год и внесению изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2017 года № 54/29.

Основание для установлении 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 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- заявление организации по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год, зарегистрированное в органе регулирования от 20 июля 2021 года вх. № 1963;

В соответствии с п. 14 Правил регулирования, организация до 1 мая 2021 года не представила в орган регулирования тарифов свое предложение об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год, заявление поступило в Комитет 19.07.2021 без обосновывающих материалов. (от 27.07.2021 года №1378).

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении МУП «ЖКХ Акташ» открыто дело от 21 октября 2021 года № 154-ОД по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год, с применением метода индексации.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведен перерасчет необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2022 год для МУП «ЖКХ Акташ» 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 2022 год составила – 2203,31 тыс. руб. (НДС не облагается), в том числе:

- операционные расходы на год учтены в размере 1680,05 тыс. руб.
- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 354,88 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 39,22 тыс. руб.;
- амортизация на 2022 год учтен в размере 129,16 тыс. руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2022 год составил 71,553 тыс.м.куб., в том числе население – 67,081 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:

Индексы-дефляторы на 2022 год, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	103,8
2.	Индекс потребительских цен	104,3

По пп. г) п. 29 Правил регулирования тарифов, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2019 № 28/2, утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для МУП «ЖКХ Акташ» с применением метода индексации на 2020-2021 годы следующего содержания:

N п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб., в том числе по поселениям:	1586,38	X	X	X	X
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
4.1.	Уровень потерь воды, %	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53

По пп. д) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды составил: 1 полугодие 2022 год – 20,64 тыс.кВт\*ч, 2 полугодие 2022 года – 20,64 тыс.кВт\*ч.

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации МУП «ЖКХ Акташ», 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 143,15 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 18,87 тыс. руб.

2) объем поднятой воды по данным организации составил 518,862 тыс. м<sup>3</sup>., в т.ч. потери в размере 454,059 тыс.м<sup>3</sup>. Подъем воды Комитетом определен с учетом объема полезного отпуска холодной воды, нормативных потерь, согласно долгосрочным параметрам регулирования, неучтенных расходов воды и собственных нужд. Объем поднятой воды при этом составил – 77,89 тыс. м<sup>3</sup> на 2022 год.

3) организация предложила удельный расход электроэнергии в размере 0,58 кВт.ч/м<sup>3</sup>, Комитетом был принят удельный расход в размере 0,53 кВт.ч/м<sup>3</sup>, согласно долгосрочным параметрам регулирования, установленным Приказом Комитета от 11.12.2019 №28/2. Исходя из удельного расхода электроэнергии и поднято воды, у организации сложился объем электроэнергии в размере 300,73 тыс.кВт.ч, расхождения с Комитетом составили 259,45 тыс.кВт.ч.

4) организация предложила принять сверхнормативные потери в размере 454,059 тыс.м<sup>3</sup>. Комитет принял потери согласно долгосрочным параметрам регулирования, установленным Приказом Комитета от 11.12.2019 №28/2 в размере 8,14 % и составил на 2022 год 6,34 тыс.м<sup>3</sup>. Комитетом было предложено провести техническое обследование инженерных систем водоснабжения ресурсоснабжающей организации, по результатам проведенных обследований необходимо разработать программы в области энергосбережения и инвестиционную программу

5) по предложению организацией нормативная численность производственного персонала составила 3,5 ед. Комитетом данная статья рассчитана в соответствии с Приказом Минстроя России от 23.03.2020 №154/пр «Об утверждении типовых отраслевых норм численности

работников водопроводно-канализационного хозяйства» при установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и составила 3 ед.

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 2020-2024 годы.

$OP_i^{ск}$  - скорректированная величина операционных расходов на год 2022 долгосрочного периода регулирования, определена исходя из индекса эффективности – 1%, ИПЦ на 2022 год – 104,3%, ИКА – 0.

$HP_i^{ск}$  - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на 2022 год, налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения определена в соответствии с ч.2 НК и составила 20,35 тыс.руб.

$PЭ_i^{ск}$  - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на год 2022 долгосрочного периода регулирования, определена на основании удельного расхода электрической энергии 0,53, тарифа на электрическую энергию 7,44 руб/кВт.ч, и объема отпущенной воды в сеть 77,89 тыс.м<sup>3</sup>.

$ПР_i^{ск}$  - скорректированная величина нормативной прибыли на 2022 год 0 , тыс. руб.;

$A_i^{ск}$  - скорректированная величина амортизации на 2022 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:

Таблица № 3

Плановые:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения)		
Наименование показателя	Единица	Величина
на 2022 год		
Уровень потерь	%	8,14
Удельный расход электроэнергии на подъем воды	кВт*ч/м <sup>3</sup>	0,53
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 2020 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 2020 год		
Уровень потерь	%	8,140
Удельный расход электроэнергии на подъем воды	кВт*ч/м3	0,53
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 2022 год, представлены в таблице.

Период Показатели	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.
	Объем реализуемой продукции, м <sup>3</sup>	35776
Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	1101,62	1101,69
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м <sup>3</sup> (без НДС)	36,38	36,38

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2022 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 36,38 рублей за 1 м<sup>3</sup> (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 36,38 рублей за 1 м<sup>3</sup> (НДС не облагается) для всех групп потребителей.

С расчетами экспертов и определением тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения организация предварительно ознакомлена и присутствовала на заседании Коллегиального органа.



Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

#### Решение:

Установить тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЖКХ Акташ» на 2022 год, и внести изменения в Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2019 № 28/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунального хозяйства Акташ» муниципального образования «Улаганский район», на 2020 - 2024 годы».

#### **Вопрос № 18 (докладчик Тодошева А.А.)**

27.04.2021 № 4-0146 г. администрацией МО «Чемальский район» и ресурсоснабжающей организацией ООО «Теплосервис» (далее - организация) были представлены заявление и предложения с пакетом документов на необходимость установления тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения на 2022 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 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования), организации Приказом Комитета от 15.11.2021 № 176-ОД 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 2022 год.

В соответствии с абз. 2 п. 27 Правил регулирования, Комитетом в отношении организации открыто дело на 2022 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 2022 год составила 541,318 тыс. руб., в том числе по полугодиям:

- 1 полугодие 2022 года – 269,479 тыс. руб.;
- 2 полугодие 2022 года - 271,839 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 2022 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 – 669,160 тыс.руб., в том числе по полугодиям 2022 года:

- 1 полугодие 2022 года – 340,791 тыс.руб.;
- 2 полугодие 2022 года – 328,369 тыс.руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования, объем отпуска воды взят в соответствии с утвержденным графиком подвоза воды в сопоставлении с объемами по реестру потребителей организации 2019 года, и составил в целом на 2022 год 853,70 м. куб., в том числе по потребителям:

- население – 564,31 м. куб.;
- бюджетные организации – 255,81 м. куб.;
- прочие – 33,58 м.куб.

По пп. в) п. 29 Правил регулирования, индекс потребительских цен был применен в размере 104,3 % к стоимости энергоресурсов и горюче-смазочных материалов со 2 полугодия 2022 года.

По пп. д) п. 29 Правил регулирования, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства (подъема) воды на 12 месяцев 2022 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 2022 год тарифы на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения составили:

1) с 01.01.2022 года по 30.06.2022 года в размере 631,32 рублей за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;

2) с 01.07.2022 года по 31.12.2022 года в размере 636,85 рублей за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;

Рост тарифов с 01.01.2022 г. составил 100,00 %, с 01.07.2022 г. составил 100,88 %.

Организация с расчетом ознакомлена. В адрес Комитета представлено письмо от 08.12.2021 исх. № 456 о согласии с размером тарифов и проведении заседания Коллегиального органа по утверждению тарифа на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения, осуществляемый ООО «Теплосервис» на 2022 год в их отсутствие.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Установить тариф на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения, осуществляемый ООО «Теплосервис» на территории с. Чемал, с. Элекмонар на 2022 год.

#### **Вопрос № 19 (докладчик Булыгина Н.С.)**

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов, прошу перенести вопрос «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022 год» на 15.12.2021 на 11:00.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022 год» на 15.12.2021 на 11:00, в связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов.

:

#### **Вопрос № 20 (докладчик Булыгина Н.С.)**

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов, прошу перенести вопрос «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 26.12.2018 года № 51/6» на 15.12.2021 на 11:00.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 26.12.2018 года № 51/6» на 15.12.2021 на 11:00, в связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов.

**Вопрос № 21 (докладчик Булыгина Н.С.)**

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов, прошу перенести вопрос «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 года № 34/2» на 15.12.2021 на 11:00.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 года № 34/2» на 15.12.2021 на 11:00, в связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов.

**Вопрос № 22 (докладчик Булыгина Н.С.)**

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов, прошу перенести вопрос «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2020 года № 47/1» на 15.12.2021 на 11:00.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2020 года № 47/1» на 15.12.2021 на 11:00, в связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов.

**Вопрос № 23 (докладчик Таханова Е.А.)**

Прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услуги

по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2022-2026 годы», в связи необходимостью доработкой расчетов.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2022-2026 годы на 15.12.2021 на 11:00, в связи необходимостью доработкой расчетов.

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 08.12.2021 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа  
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова