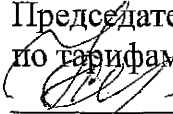


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай

Н.А. Селищева

«09» 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

09.11.2022 года
11:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 33

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., Чакыров А.А., Прядко М.В., Канакаев Ч.А., Леонтьев В.А., Чепкина З.М.
Присутствовали:	Селищева Н.А., Кырова У.Н., Канакаев Ч.А., Попова В.В., Бульгина Н.С., Леонтьев В.А., Юркина Н.Ю., Чепкина З.М., Зырянова И.В.
ООО «Коммунальщик»	Мизгирева О.В. Князева Н.Г.
ООО «Континент» МУП «ЖКХ Акташ»	Муктасыров А.О. Кожанов А.А. Туратпаев Т.С.
АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ»	Маньшева А.П. Маньшев П.В. Пасеуков М.В. Тадырова Э.А.
ПАО «Россети Сибири»- «Алтайэнерго»	Шадрина Л.Н.
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:

Данилов В.В., Денисова Н.И., Хавина Н.Ю., Романов С.Г., Кузнецова Т.В., Бородина О.И.,
Прядко М.В. (от 09.11.2022 № 03-05-10/2795), Чакыров А.А.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
имеется.

Повестка заседания:

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/24. (докладчик - Попова В.В.)

2. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/25. (докладчик - Попова В.В.)

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы. (докладчик - Попова В.В.)

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы. (докладчик - Попова В.В.)

5. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/16. (докладчик - Попова В.В.)

6. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго корректировка» в г. Горно-Алтайск на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/38. (докладчик - Попова В.В.)

7. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим

теплоснабжающим организациям, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/17. (докладчик - Аларушкин Э.А.)

8. Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/18. (докладчик - Аларушкин Э.А.)

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными муниципального предприятия «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса Усть-Коксинского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы.(докладчик - Аларушкин Э.А.)

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы. (докладчик – Суразова Р.Г.)

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы. (докладчик – Суразова Р.Г.)

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Алтай-Теплосервис» с. Шебалино Шебалинского района, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 года № 34/12.(докладчик – Суразова Р.Г.)

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 2000 «Жилкомсервис» с. Черга Шебалинского района, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/11.(докладчик – Суразова Р.Г.)

14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс» с. Шебалино Шебалинского района, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/13.(докладчик – Суразова Р.Г.)

15. Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, отпускаемую со скважин МКУ «Онгудайводснаб» на 2022 год. (докладчик - Торусhev Г.Э.)

16. Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» на 2023 год, и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам

Республики Алтай от 17 декабря 2021 года № 32/1.
(докладчик – Торусhev Г.Э.)

17. 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. (докладчик – Торусhev Г.Э.)

18. Об установлении тарифов на водоотведения в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Аэропорт Горно-Алтайск» на 2023 год, и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2020 г. № 34/9. (докладчик – Торусhev Г.Э.)

19. Об установления 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 года № 34/10. (докладчик – Торусhev Г.Э.)

20. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения ООО «Жилкомсервис» на 2023 год. (докладчик – Фeфелова Г.А.)

21. 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.(докладчик – Таханова Е.А.)

22. О корректировке предельных тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, отказываемую ООО «Континент» на территории Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/31. (докладчик – Таханова Е.А.)

23. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальным электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. Балыкча Улаганского района Республики Алтай, на 2023 год. (докладчик – Булыгина Н. С.)

24. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической

системой России и технологически изолированными территориальным электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. КооУлаганского района Республики Алтай, на 2023 год. (докладчик – Булыгина Н. С.)

25. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальным электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. Кок-ПашУлаганского района Республики Алтай, на 2023 год. (докладчик – Булыгина Н. С.)

26. Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ООО «Горно-Алтайск Нефтепродукт» населению для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств на 2023 год. (докладчик – Булыгина Н. С.)

27. О корректировке долгосрочных предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2023 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 года № 33/40. (докладчик – Таханова Е.А.)

28. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/8 «Об установлении платы за техническое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2022 год». (докладчик – Фефелова Г.А.)

29. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибири» - «Алтайэнерго» электроустановок объектов ЭПУ Министерства регионального развития Республики Алтай по индивидуальному проекту. (докладчик – Фефелова Г.А.)

30. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма на 2019-2026 годы и отмене некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай. (докладчик – Попова В.В.)

31. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2019-2026 годы и отмене некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай. (докладчик – Попова В.В.)

По первому вопросу доложила Попова В.В.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/24» на более поздний срок.

8 ноября 2022 г. письмом № 104 ООО «Алфи» просит рассмотреть указанный вопрос без их участия с учетом возражений, указанных в письмах ООО «Алфи» № 100 от 07.11.2022 г. и № 101 от 08.11.2022 г.

Предложено проголосовать за перенос рассмотрения вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/24» на 11:00 16.11.2022.

По второму вопросу слушали Попову В.В.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/25» на более поздний срок.

8 ноября 2022 г. письмом № 104 ООО «Алфи» просит рассмотреть указанный вопрос без их участия с учетом возражений, указанных в письмах ООО «Алфи» № 100 от 07.11.2022 г. и № 101 от 08.11.2022 г.

Предложено проголосовать за перенос рассмотрения вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/25» на 11:00 16.11.2022.

По третьему вопросу доложила Попова В.В.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы» на более поздний срок.

Письмом от 09.11.2022 г. № 448 ООО «Энерго Алтай» просит перенести рассмотрение указанного вопроса.

Предложено проголосовать за перенос рассмотрения вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы» на 11:00 16.11.2022.

По четвертому вопросу доложила Попова В.В.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на горячую воду, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы» на более поздний срок.

Письмом от 09.11.2022 г. № 448 ООО «Энерго Алтай» просит перенести рассмотрение указанного вопроса.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы» на 11:00 16.11.2022.

По пятому вопросу доложила Попова В.В.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/16» на более поздний срок.

Письмом от 09.11.2022 г. № 448 ООО «Энерго Алтай» просит рассмотреть указанный вопрос без их участия и сообщают о своем согласии на установление тарифа в размере 53,36 руб./куб.м. без НДС с учетом тарифа на холодную воду в размере 45,83 руб./куб.м. без НДС.

Предложено проголосовать за перенос рассмотрения вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «ЭнергоАлтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/16» на 11:00 16.11.2022.

По шестому вопросу слушали Попову В.В.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго корректировка» в г. Горно-Алтайск на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/38» на более поздний срок.

Письмом от 8 ноября 2022 г. № 1255 ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» просит перенести рассмотрение указанного вопроса на 16 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать за перенос рассмотрения вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго корректировка» в г. Горно-Алтайск на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/38» на 11:00 16.11.2022.

По седьмому вопросу слушали Аларушкина Э.А.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 28 апреля 2022 г. поступило заявление от организации АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год. 17 мая 2022 г. за № 83-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА, о чем организация извещена письмом от 18.05.2022 № 1147.

Ресурсоснабжающей организацией АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» представлено свидетельство о государственной регистрации права собственности котельной ул. Строителей, д. 1.

Регулируемый вид деятельности организации – производство тепловой энергии, поставляемый другим теплоснабжающим организациям.

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

В ответ на запросы Комитета по тарифам Республики Алтай 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 АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год составила 27390,91 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила 11730,92 тыс.руб. в сторону уменьшения.

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	Принято Комитетом	Отклонение	Обоснование
-------	---------------------------------------	----------	-------------------------	-------------------	------------	-------------

			(НДС не облагается)	(НДС не облагается)		
2023 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	20885,99	17693,36	-3192,62	Конкурсная документация на проведение торгов по закупке топлива на 4100 руб/т.. Расчет объемов топлива произведен исходя из НУР
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4718,09	4808,82	90,73	Индексация ОР согласно требованиям Методических указаний, ИПЦ 106,00%
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1424,86	1452,26	27,40	Расчет исходя из фонда оплаты труда, 30,2%
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	232,42	173,65	-58,83	Объем расходов на воду на технологические цели исходя из факта (по данным АО «Водоканал») и действующих тарифов на питьевую воду
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1782,75	1760,66	-22,10	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и фактических объемов потребления электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1570,28	471,82	-1098,46	5% от НВВ без учета расходов на топливо

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию на 2023 год составил 9283,61 Гкал. Отклонение от предложения организации составило 264,85 Гкал в сторону увеличения, в связи с перерасчетом динамики за предыдущие годы в соответствии с требованиями п. 9.1 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

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. 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:

	2023
Индекс потребительских цен	104,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	109,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	105,60%

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. 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 установлен в долгосрочных параметрах регулирования тарифов в размере 331,00 кг. у. т. / Гкал (уголь) (см. п. 9).

6) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя равен 0,00 Гкал (см. п. 9).

Регулируемый вид деятельности организации – производство тепловой энергии, поставляемые другим теплоснабжающим организациям.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольных котельных утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 № 26-ВД и составил 1,0559 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,154 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 0,9019 т. на 30 суток.

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

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023-2027 годы, рассчитаны и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	5420,27	х	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
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (уголь)	331,00	331,00	331,00	331,00	331,00
2.	Уровень технологических потерь, Гкал	-	-	-	-	-

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

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

Таким образом, тарифы на тепловую энергию, котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год:

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					
АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ»	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2950,46		

Организация с расчетами предварительно ознакомлена, на заседании Коллегиального органа присутствовала. Организацией направлено письмо от 08.11.2022 № 101 о согласии с расчетами за исключением п. 12 и п. 14, по вопросам выпадающих доходов. В связи с обращением организации прошу перенести рассмотрение данного вопроса.

Предложено проголосовать за перенос рассмотрения вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/17» на 11:00 16.11.2022.

По восьмому вопросу слушали Аларушкина Э.А.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 28апреля 2022 года поступило заявление от организации АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» о необходимости установления тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год. 17мая 2022 года за № 82-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА, о чем организация извещена письмом от 18.05.2022 г. № 1153.

Ресурсоснабжающей организацией АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» представлено свидетельство о государственной регистрации права собственности котельной ул. Строителей, д. 1.

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

Дополнительные документы организацией 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 г. № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год составила 133,69 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила 112,50 тыс.руб. в сторону уменьшения.

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
2022 год						
1	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	6,28	8,84	2,56	Расчет исходя из необходимого объема тепловой энергии регенерационного раствора и действующих тарифов на тепловую энергию для организации
2	Вода на технологические цели	тыс.руб.				Объем расходов на воду на технологические цели исходя из факта отпущенного

			77,58	95,81	18,23	теплоносителя (динамика 3х лет) и действующих тарифов на питьевую воду
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1,21	0,85	-0,36	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и расчетных объемов электрической энергии для поставки теплоносителя (по факту 3х лет)
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Сырье и материалы	тыс.руб.	85,32	23,39	-61,44	Индексация ОР

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем теплоносителя, принятый при расчете тарифов на теплоноситель составил 1742,06 м³. Отклонение от предложения организации составило 230,12 м³ в сторону увеличения, в связи с учетом фактически отпущенного теплоносителя за 2019-2021 годы (динамика 3х лет).

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. 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:

	2023
Индекс потребительских цен	106,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	109,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	105,60%

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. 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 установлен в долгосрочных параметрах регулирования тарифов равен 0,00 (см. п. 9).

6) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя равен 0,00 Гкал (см. п. 9).

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольных котельных утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 № 26-ВД и составил 1,0559 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,154 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 0,9019 т. на 30 суток.

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

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы, рассчитаны и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	23,24	х	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
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-
2.	Уровень технологических потерь, Гкал	-	-	-	-	-

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

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

Тарифы на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель					
	АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ»		с 01.12.2022 по 31.12.2023	76,74	

Организация с расчетами предварительно ознакомлена, на заседании Коллегиального органа присутствовала.

В связи с переносом рассмотрения вопроса об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год, прошу перенести рассмотрение данного вопроса.

Предложено проголосовать за перенос рассмотрения вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/18» на 11:00 16.11.2022.

По девятому вопросу слушали Аларушкина Э.А.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 29 апреля 2022 г. поступило заявление от организации МУП «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса о необходимости установления долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными № 1,3,4 МУП «Тепло Ресурс», на 2023-2027 годы. 17 мая 2022 г. за № 78-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА, о чем организация извещена письмом от 18.05.2022 № 1149.

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, не в полном объеме. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний. У ресурсоснабжающей организации отсутствуют документы права собственности на тепловые сети от котельных (по решению суда администрации МО «Усть-Коксинский район» необходимо оформить объекты системы теплоснабжения до 01.11.2023 года).

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 «Тепло Ресурс», на 2023 год составила 14002,71 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила 7376,15 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.	8745,45	7426,34	-1319,11	Конкурсная документация на проведение торгов по закупке топлива отсутствует. Расчет объемов топлива произведен исходя из НУР, цены на топливо приняты с учетом статистических данных и представленных договоров организации
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6317,44	3811,79	-2505,65	Перерасчет исходя из нормативной численности и заработной платы по ставке 1 разряда 10729 руб.
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1907,87	1151,16	-756,71	Расчет исходя из фонда оплаты труда, 30,2%
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	31,51	31,51	0,00	Собственные скважины, расходы на подъем воды, на з/э

5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	151,92	105,41	-45,61	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и фактических 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 на 2023 год составляет 4162,30 Гкал.

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. 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:

	2023	2024	2025	2026	2027
Индекс потребительских цен	106,00%	104,70%	104,00%	104,00%	104,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	9,00%	6,00%	5,00%	5,00%	5,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	6,5%	4,90%	4,00%	4,00%	4,00%

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, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера актива, равен 0,00.

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 будут определены в случае изменений на очередной период регулирования.

5) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя равен 0,00 Гкал (отсутствуют права собственности на тепловые сети).

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 утвержден в размере 213,2 кг.у.т./Гкал (уголь) согласно нормативному значению по приказу Минэнерго России от 30.12.2008 № 323.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для котельных № 1,3,4 МУП «Тепло Ресурс» утвержден приказом Комитета от 29.09.2022 г. № 33-ВД и составил для твердого топлива (уголь) 0,5268 тыс.т., в том числе ННЗТ – 0,0661тыс.т., НЭЗТ – 0,4607тыс.т.

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

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными № 1,3,4 МУП «Тепло Ресурс», на 2023-2027 годы рассчитаны и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	4318,53	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
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (уголь)	213,20	213,20	213,20	213,20	213,20
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

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

Таким образом, тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными № 1,3,4 МУП «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса, на 2023-2027 годы:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборный пар давлен	Острый и редуцированный пар
---------------------------------------	------------	-----	------------------	---------------------	-----------------------------

				ием			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
МУП «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3364,18				
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3364,18				
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3468,62				
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3468,62				
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3629,39				
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3629,39				
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3657,48				
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	3657,48				
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3903,21				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)1							
МУП «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3364,18				
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3364,18				
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3468,62				
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3468,62				
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3629,39				
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3629,39				
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3657,48				
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	3657,48				
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3903,21				

Организация с расчетами предварительно ознакомлена, на заседании Коллегиального органа не присутствовала и направила письмо от 8.11.2022 № 173 о согласии с расчетами и тарифами и рассмотрении вопроса без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов

и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными муниципального унитарного предприятия «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса Усть-Коксинского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы в предложенном варианте после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

По десятому вопросу слушали Суразову Р.Г.

В Комитет по тарифам Республики Алтай от 08.11.2022 г. № 28 поступило письмо ООО «ГАЗМАРКЕТ» о несогласии с расчетами тарифа и о просьбе перенести коллегию по установлению долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию на 2023-2027 годы для котельной, расположенной по адресу г. Горно-Алтайск, пр-т Коммунистический, 125.

Предложено проголосовать за перенос рассмотрения вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы» на 11:00 16.11.2022.

По одиннадцатому вопросу слушали Суразова Р.Г.

В Комитет по тарифам Республики Алтай от 08.11.2022 № 28 поступило письмо ООО «ГАЗМАРКЕТ» о несогласии с расчетами тарифа и о просьбе перенести рассмотрение вопроса Коллегии по установлению долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию на 2023-2027 годы для котельной, расположенной по адресу с. Майма, ул. Подгорная, 37.

Предложено проголосовать за перенос рассмотрения вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию,

поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы» на 11:00 16.11.2022.

По двенадцатому вопросу слушали Суразову Р.Г.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 29.04.2022 г. № 1562 (входящий номер) поступило заявление от организации ООО «Алтай - Теплосервис» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Алтай - Теплосервис» с. Шебалино, Шебалинский район Республики Алтай на 2023 год.

По представленным материалам, Комитетом по тарифам Республики Алтай (далее – Комитет) открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Алтай - Теплосервис» с. Шебалино, Шебалинский район Республики Алтай, на 2023 год с применением метода индексации (приказ Комитета от 17.05.2022 № 76-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 17.05.2022 № 1132.

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.

В соответствии с п. 134 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 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 ООО «Алтай - Теплосервис» с. Шебалино, на 2023 год составила 15 756,19 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.	5305,35	5002,96	-302,39	Цены на топливо и транспортировку приняты из конкурсной документации с учетом ИПЦ. Расчет объемов топлива произведен исходя из утвержденного НУР.
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6449,33	6412,13	-37,20	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2041,56	2029,38	-12,17	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	17,71	18,95	1,25	Расчет согласно действующим тарифам на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения (ООО Тепловодресурс) и нормативному объему воды на технологические цели
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	903,98	975,92	71,94	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и нормативный объем 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 на 2023 год составил 2562,78 Гкал в соответствии из показателей концессионного соглашения.

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. 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:

	2023
Индекс потребительских цен	106,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	109,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	106,50%

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 утвержден в размере 759,67 Гкал приказом Комитета от 22.12.2021 № 34/12.

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 ООО «Алтай - Теплосервис» с. Шебалино, Шебалинский район утвержден в размере 213,2 кг у.т./Гкал (уголь) приказом Комитета от 22.12.2021 № 34/12.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для котельных ООО «Алтай - Теплосервис» на 2023 год утвержден в приказе Комитета от 29.09.2022 № 22-ВД и составил 0,8036 тыс.т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,0845 тыс.т., нормативный эксплуатационный запас топлива 0,7191 тыс.т.

8) По пп. з) п. 32 Правил регулирования, Инвестиционная программа отсутствует, в адрес Комитета от 08.06.2022 № 151 поступил проект инвестиционной программы и был направлен на доработку Комитетом от 29.06.2022 № 1473.

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 котельными ООО «Алтай - Теплосервис» с. Шебалино, Шебалинский район Республики Алтай, на 2022-2026 годы,

рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 22.12.2021 № 34/12, смотреть таблицу ниже:

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	7362,39	х	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
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (уголь)	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	759,67	759,67	759,67	759,67	759,67

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Алтай - Теплосервис», представлены ниже:

с 1.12.2022 по 31.12.2023 – 6148,09 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.12.2022 составил 107,02% (повышение).

Представители ООО «Алтай - Теплосервис» на заседании Коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам направлено письмо от 09.11.2022 № 287 о согласии с расчетами и тарифами и рассмотрении данного вопроса без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Алтай-Теплосервис» с. Шебалино Шебалинского района, на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/12 в предложенном варианте после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

По тринадцатому вопросу слушали Суразову Р.Г.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 29.04.2022 № 39 поступило заявление от организации ООО «Жилкомсервис» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 2

ООО «Жилкомсервис» с. Черга, Шебалинский район Республики Алтай на 2023 год.

По представленным материалам, Комитетом по тарифам Республики Алтай (далее – Комитет) открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» с. Черга, Шебалинский район Республики Алтай, на 2023 год с применением метода индексации (приказ Комитета от 16.05.2022 № 74-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 17.05.2022 № 1120.

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.

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 котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» с. Черга, на 2023 год составила 2 947,61 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.		692,32		Цены на топливо и транспортировку приняты из

			947,06		-254,74	конкурсной документации с учетом ИПЦ. Расчет объемов топлива произведен исходя из утвержденного НУР.
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2323,31	1367,05	-956,26	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	701,64	452,43	-249,21	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	руб.	35,27	35,45	0,17	Расчет согласно удельному расходу на электроэнергию и нормативному объему воды на технологические цели
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	116,02	102,04	-13,97	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и нормативному объему 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 на 2023 год составил 440,97 Гкал в соответствии из фактических показателей 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. 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:

	2023
Индекс потребительских цен	106,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	109,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	106,50%

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 утвержден в размере 28,08 Гкал приказом Комитета от 22.12.2021 № 34/11.

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 ООО «Жилкомсервис» с. Черга, Шебалинский район утвержден в размере 213,2 кг у.т./Гкал (уголь) приказом Комитета от 22.12.2021 № 34/11.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» на 2023 год утвержден в приказе Комитета от 29.09.2022 № 29-ВД и составил 0,0422 тыс.т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,005 тыс.т., нормативный эксплуатационный запас топлива 0,0372 тыс.т.

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, поставляемую котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» с. Черга, Шебалинский район Республики Алтай, на 2022-2026 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 22.12.2021 № 34/11, смотреть таблицу ниже:

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	1520,66	х	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
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						

1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (уголь)	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной № 2 ООО «Жилкомсервис», представлены ниже:

с 1.12.2022 по 31.12.2023 – 6684,37 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.12.2022 составил 110,76% (повышение).

Представители ООО «Жилкомсервис» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам направлено письмо от 08.11.2022 № 133 о согласии с расчетами и тарифами и рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» с. Черга Шебалинского района, на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/11 в предложенном варианте после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

По четырнадцатому вопросу слушали Суразову Р.Г.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 29.04.2022 № 60 поступило заявление от организации ООО «Теплодресурс»

о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплодресурс» с. Шебалино, Шебалинский район Республики Алтай на 2023 год.

По представленным материалам, Комитетом по тарифам Республики Алтай (далее – Комитет) открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплодресурс» с. Шебалино, Шебалинский район Республики Алтай, на 2023 год с применением метода индексации по инициативе органа регулирования (приказ Комитета от 17.05.2022 № 77-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 17.05.2022 № 1131.

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.

В соответствии с п. 134 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 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 котельной ООО «Теплодресурс» с. Шебалино, на 2023 год составила 5 146,19 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.	-	1568,23	-	Цены на топливо и транспортировку приняты из конкурсной документации с учетом ИПЦ. Расчет объемов топлива произведен исходя из утвержденного НУР.
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	-	1878,06	-	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	567,17	-	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	руб.	-	754,70	-	Расчет согласно удельному расходу на электроэнергию и нормативному объему воды на технологические цели
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.		438,14		Расчет согласно действующим тарифам на электрическую

			-		-	энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и нормативному объему потребления электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	-
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	166,56	-	п. ППРФ 1075 (5 %)

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию на 2023 год составил 1136,53 Гкал в соответствии из фактических показателей 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. 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:

	2023
Индекс потребительских цен	106,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	109,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	106,50%

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 утвержден в размере 238,0 Гкал приказом Комитета от 22.12.2021 № 34/13.

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 ООО «Тепловодресурс» с. Шебалино, Шебалинский район утвержден в размере 213,2 кг у.т./Гкал (уголь) приказом Комитета от 22.12.2021 № 34/13.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для котельной ООО «Тепловодресурс» на 2023 год утвержден в приказе Комитета от 29.09.2022 № 34-ВД и составил 0,0101 тыс.т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,0128 тыс.т., нормативный эксплуатационный запас топлива 0,0882 тыс.т.

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, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс» с. Шебалино, Шебалинский район Республики Алтай, на 2022-2026 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 22.12.2021 № 34/13, смотреть таблицу ниже:

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	2214,62	х	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
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (уголь)	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	238,00	238,00	238,00	238,00	238,00

12) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельной ООО «Тепловодресурс» на 2023 учтен недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток) в сумме 1077,68 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2021 год. Фактический убыток сложился в связи с уменьшением полезного отпуска.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс», представлены ниже:

с 1.12.2022 по 31.12.2023 – 4527,99 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.12.2022 составил 103,30% (повышение).

Представители ООО «Тепловодресурс» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам направлено письмо от 07.11.2022 № 150 о согласии с расчетами и тарифами и рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс» с. Шебалино Шебалинского района на 2023 года внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/13 в предложенном варианте после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

По пятнадцатому вопросу слушали Торусева Г.Э.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, отпускаемую со скважин МКУ «Онгудайводснаб» на 2022 год» на 16 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать опереносе рассмотрения данного вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, отпускаемую со скважин МКУ «Онгудайводснаб» на 2022 год» на 11:00 16.11.2022.

По шестнадцатому вопросу слушали Торусева Г.Э.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» на 2023 года внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 года № 32/1» на 16 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения данного вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 года № 32/1» на 11:00 16.11.2022.

По семнадцатому вопросу слушали Торусева Г.Э.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЖКХ Акташ» на 2023 года внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/2» на 16 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения данного вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установления 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 16.11.2022.

По восемнадцатому вопросу слушали Торусева Г.Э.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установления тарифов на водоотведения в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Аэропорт Горно-Алтайск» на 2023 года внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2020 г. № 34/9 на 16 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения данного вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

0 голосов – «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на водоотведения в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Аэропорт Горно-Алтайск» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2020 г. № 34/9» на 11:00 16.11.2022.

По девятнадцатому вопросу слушали Торушева Г.Э.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установления 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 года № 34/10» на 16 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения данного вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установления 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 года № 34/10» на 11:00 16.11.2022.

По двадцатому вопросу слушали Фефелову Г.А.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения ООО «Жилкомсервис» на 2023 год» на 23 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения данного вопроса на 23 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения ООО «Жилкомсервис» на 2023 год» на 11:00 23.11.2022.

По двадцать первому вопросу слушали Таханову Е.А.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «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» на 16 ноября 2022 года на 11-00.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения данного вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса О корректировке единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые АУ «Кызыл-Озек-Сервис» на территории МО «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» на 11:00 16.11.2022.

Под двадцать второму вопросу слушали Таханову Е.А.

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 «Континент» на 2023 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.

1) Величина НВВ, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению ТКО, оказываемые ООО «Континент» на 2020 г., составила 6 500,32 тыс. руб. Ниже представлены статьи расходов составляющие НВВ для расчета тарифа.

Затраты на оплату труда	тыс. руб.	5 022,04
Отчисления на социальные нужды	тыс.	1 516,66

	руб.	
Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	1 023,48
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	тыс. руб.	131,12
Прочие прямые расходы	тыс. руб.	245,52
ИТОГО ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	тыс. руб.	7 938,82
Негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	295,94
Аренда	тыс. руб.	6,60
ИТОГО НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	тыс. руб.	302,54
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	397,27
НВВ	тыс. руб.	8 638,63

2) 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»:

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

$$0,99 * 1,06 * (9878,29 / 11\ 471,94) = 0,903620545$$

3) Расчетный объем и масса твердых коммунальных, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на 2023 г., составляет 53 396,956 куб.м (9 878,293 т), согласно перспективе образования ТКО.

№ п/п	МО	Масса ТКО, куб.м	Объем ТКО, тонн
1	Кош-Агачский район	33 523,179	6 201,890
2	Улаганский район	19 873,777	3 676,403
6	ИТОГО:	53 396,956	9 878,293

4) Индекс потребительских цен в периоде регулирования (2023 г.) принят в размере 106,0 % в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ, принятому Минэкономразвития РФ.

5. Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Континент» на территории Кош-Агачского района Республики Алтай на 2021-2025 годы составили:

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Базовый уровень	7 405,81	8 785,57		X	X

	операционных расходов, тыс. руб., в том числе:			7 938,82		
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
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на единицу захороненного ТКО, кг.у.т./куб.м (кг.у.т./т.) (уголь, газ и пр.)	X	X	X	X	X
2.	Удельный расход электрической энергии на единицу захороненного ТКО, кВт./куб.м (кВт./т.)	X	X	X	X	X
3.	Удельный расход воды на единицу захороненного ТКО, куб.м./куб.м, (куб.м./т.)	X	X	X	X	X

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

7. Корректировка тарифа на услуги по захоронению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые ООО «Континент» на 2022-2023 год составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Захоронение ТКО	
				руб./м.куб.	руб./т
1	ООО «Континент»	Одноставочный	с 01.12.2022 по 31.12.2023	161,78	874,51

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Провести корректировку единого тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Континент» на территории Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/31. в предложенном варианте.

По двадцать третьему вопросу слушали Булыгину Н.С.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести

рассмотрения вопроса «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальным электроэнергетическими системами, а также технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. Балыкча Улаганского района Республики Алтай, на 2023 год» на 16 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения данного вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальным электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. Балыкча Улаганского района Республики Алтай, на 2023 год» на 11:00 16.11.2022.

По двадцать четвертому вопросу слушали Булыгину Н.С.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальным электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. Коо Улаганского района Республики Алтай, на 2023 год» на 16 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения данного вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальным электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. КооУлаганского района Республики Алтай, на 2023 год» на 11:00 16.11.2022.

По двадцать пятому вопросу слушали Булыгину Н.С.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальным электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. Кок-ПашУлаганского района Республики Алтай, на 2023 год» на 16 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения данного вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальным электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. Кок-ПашУлаганского района Республики Алтай, на 2023 год» на 11:00 16.11.2022.

По двадцать шестому вопросу слушали Булыгину Н.С.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ООО «Горно-Алтайск Нефтепродукт» населению для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа

для заправки автотранспортных средств на 2023 год» на 16 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения данного вопроса на 16 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ООО «Горно-Алтайск Нефтепродукт» населению для бытовых нужд, кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств на 2023 год» на 11:00 16.11.2022.

По двадцать седьмому вопросу слушали Таханову Е.А.

Рассматривается дело по корректировке долгосрочных предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2023 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.

4) Величина НВВ, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению ТКО, оказываемые ООО «Коммунальщик» на полигоне в с. Черемшанка на 2023 г., составила 29 048,02 тыс. руб. Ниже представлены статьи расходов составляющие НВВ для расчета тарифа.

Наименование показателя	Единица измерения	Принято Комитетом на 2023 год
Масса ТКО	тыс. тонн	47,01
Объем ТКО	тыс. м3	255,33
Себестоимость	тыс. руб.	27 922,97
ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	тыс. руб.	23 904,46
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	тыс. руб.	20 274,50
Приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	15 487,06
Отсыпка полигона	тыс. руб.	6 846,53
Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	8 495,34

Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	145,18
Оплата труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе, налоги и сборы.	тыс. руб.	4 787,44
Оплата труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 674,17
отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	тыс. руб.	1 113,27
Численность, принятая для расчета	чел.	10,86
РЕМОНТНЫЕ РАСХОДЫ	тыс. руб.	2 385,28
Расходы на текущий ремонт спецтехники	тыс. руб.	2 385,28
АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ	тыс. руб.	1 244,68
Оплата труда и отчисления на социальные нужды АУП, в том числе, налоги и сборы.	тыс. руб.	1 017,34
Оплата труда АУП	тыс. руб.	780,77
отчисления на социальные нужды АУП, в т.ч. налоги и сборы	тыс. руб.	236,57
Канцелярские товары, хозяйственные расходы	тыс. руб.	126,32
Расходы по охране труда	тыс. руб.	75,03
Медицинский осмотр	тыс. руб.	25,99
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями (аренда транспорта)	тыс. руб.	
РАСХОДЫ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ	тыс. руб.	230,32
Расходы на приобретение электрической энергии	тыс. руб.	230,32
Объем электрической энергии	кВт	35,82
Тарифы на электрическую энергию	руб/кВт	6,43
НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	тыс. руб.	3 788,18
Арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи, имущественный налог	тыс. руб.	120,92
Плата за НВОС	тыс. руб.	3 605,78
Расходы производственного контроля	тыс.руб.	61,48
Корректировка НВВ по финансовому результату отчетного периода (недополученные доходы за 2019 год)	тыс. руб.	-271,09
РАСЧЕТНАЯ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКАЯ ПРИБЫЛЬ (РПП)	тыс. руб.	1 396,15
НВВ		29 048,02

2. 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»:

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

$$15\,151,30 \cdot (0,99 \cdot 1,06) \cdot (47,01/31,30) \cdot 15\,151,30 = 1,576$$

3. Расчетный объем и масса твердых коммунальных, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов на 2023 г., составляет 255 333,216 куб.м. (47 008,061 т), согласно перспективе образования ТКО на 2023 год.

№ п/п	МО	Масса ТКО, куб.м	Объем ТКО, тонн
1	Горно-Алтайск	139 565,637	25 631,313
2	Майминский муниципальный район	61 585,597	11 364,536
3	Турочакский муниципальный район	21 199,576	3 917,213
4	Чемальский муниципальный район	18 964,467	3 506,102
5	Чойский муниципальный район	14 017,939	2 588,896
	ИТОГО:	255 333,216	47 008,061

4. Индекс потребительских цен в периоде регулирования (2023 г.) принят в размере 106,0 % в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ, принятому Минэкономразвития РФ.

5. Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, ООО «Коммунальщик» на полигоне в с. Черемшанка на 2022-2026 г. составили:

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб., в том числе:	15 151,3	23 904,46	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
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на единицу захороненного ТКО, кг.у.т./куб.м (кг.у.т./т.) (уголь, газ и пр.)	X	X	X	X	X

2.	Удельный расход электрической энергии на единицу захороненного ТКО, кВт./куб.м (кВт./т.)	X	X	X	X	X
3.	Удельный расход воды на единицу захороненного ТКО, куб.м./куб.м, (куб.м./т.)	X	X	X	X	X

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

7. Величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов:

- исходя из факта 2020 год недополученные доходы за 2020 год по результату экспертами Комитета составили - 1 870,67 тыс. руб. (362,13 руб./тонну за 2020 год * 8,32 тыс. тонн, (масса ТКО по данным Комитета исходя из 2020 года)

Недополученный доход был распределен на 3 года, (с 2022-2024 гг.)

1 870,67 тыс. руб. / 3 года - 623,56 тыс. руб.

- согласно экспертного заключения по материалам рассмотрения дела о корректировке необходимой валовой выручки и предельных тарифов, установленных с применением метода индексации, на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка на 2021 итоговая корректировка составила -894,65 тыс. руб. (5991,76 - 6886,41) - прибыль организации.

Данная итоговая корректировка подлежит исключению в 2023 году в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, могут перераспределять необходимую валовую выручку регулируемой организации по годам первого и (или) последующих долгосрочных периодов регулирования.

- исходя из факта 2021 по результатам экспертами выявлена прибыль у организации в размере 2 545,43 тыс. руб. В целях сглаживания тарифов данная прибыль подлежит исключению в следующих периодах регулирования.

Таким образом, размер корректировки необходимой валовой выручки на 2023 год составил -271,09 тыс. руб. (убыток 623,56 тыс. руб. + прибыль 894,65 тыс. руб.)

8. Корректировка тарифа на услуги по захоронению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые ООО «Коммунальщик» на полигоне в с. Черемшанка на 2022-2023 г. составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Захоронение ТКО	
				руб./м.куб.	руб./т
1	ООО «Коммунальщик»	Одноставочный	с 01.12.2022 по 31.12.2023	113,77	617,94

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные предельные тарифы на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2023 год и внести изменения в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/40.

По двадцать восьмому вопросу слушали Фефелову Г.А.

Филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» ПО Горно-Алтайские электрические сети в адрес Комитета по тарифам Республики Алтай 19.10.2022 года направлено заявление о рассмотрении материалов на установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту для заявителя Министерства регионального развития за технологическое присоединение с максимальной мощностью 15000 кВт, расположенных по адресу: Республика Алтай, Майминский район, земельный участок расположен в северной части кадастрового квартала 04:01:020211, кадастровый номер земельного участка 04:01:020211:413.

В соответствии с п. 32 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федерального антимонопольного службой от 30.06.2022 № 490/22, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные ставки могут дополнительно установлены регулирующими органами в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

В действующем Приказе Комитета по тарифам Республики Алтай от 22.12.2021 года № 34/8 отсутствуют утвержденные тарифные ставки, учитывающие затраты сетевой организации на выполнение мероприятий по строительству ВЛ 110 кВ, АС 185 мм² на металлических опорах с применением сталеалюминиевого провода для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Для расчета стоимости данного мероприятия протяженностью 28 км. организация направила в адрес Комитета сводно-сметный расчет с пересчитанными локальными сметными расчетами разработанных на основании объекта-аналога "Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Распадская 5-2 до РУ 110 кВ ПС 110/6 кВ Распадская-2" протяженностью 167 м.

Эксперты проверили расчеты и сделали следующие выводы:

1. Локальные сметные расчеты №01-01-01 «Подготовительные работы ТЦ», №02-01-01 «Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ ТЦ», №09-01-01

«Пусконаладочные работы», подтвержденные по наименованию работ проектом-аналога и по объемам работ и количеству материалов – ведомостями объемов работ, подписанные начальником отдела проектирования и утвержденные и.о. заместителя директора по инвестиционной деятельности;

2. Для обоснования валки деревьев предоставлена карта схема прохождения воздушной линии;

3. Для определения стоимости проектных работ использован сборник укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и ЛЭП для нужд ПАО «Россети», которые не был включен в реестр сметных нормативов. Данный сборник не может быть принят, так как является линейным документом организации и служит для личного пользования.

Экспертами был принят сборник «Укрупненные стоимостные показатели линий электропередачи и подстанций напряжением 35-750 кВ», утвержденный приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 09 июля 2012 г. № 385 (в редакции приказа ОАО «ФСК ЕЭС» от 21 октября 2014 г. № 477), внесенный в федеральный реестр сметных нормативов (по состоянию на 2.11.2022) Приказом Минстроя России от 06.10.2014 № 597/пр.

4. В расчете на изыскательские работы (геодезические) расходы по внутреннему транспорту при расстоянии до 5 км процент взят по таблице 4 справочника базовых цен на инженерные изыскания для строительства (инженерно-геодезические изыскания), утвержденный Постановлением Госстроя РФ от 23.12.2003 №213 в размере 8,75% от стоимости полевых работ. Но в соответствии с таблицей 4 указанного ранее справочника данный процент на расходы по внутреннему транспорту при расстоянии до 5 км применяется при сметной стоимости полевых изыскательских работ до 75 тыс.руб. Согласно расчету сметной стоимости на изыскания трасс воздушных линий электропередачи, размер стоимости на полевые работы составила 198 тыс. руб., что означает процент на расходы по внутреннему транспорту при расстоянии до 5 км необходимо применить в размере 6,25% при сметной стоимости полевых изыскательских работ от 150 до 300 тыс.руб.

5. В расчете на выполнение инженерно-геологических изысканий стоимость колонкового бурения скважин по справочнику базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства, утвержденного письмом Госстроя России от 22.06.1998 №9-4/84. Количество скважин организация определила по СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» таблица 6.4. В соответствии с данной таблицей расстояние между скважинами по трассе воздушной линии электропередачи напряжением свыше 35 кВ колеблется от 500-1000 м. В примечаниях к таблице 6.4 указано что минимальные расстояния следует принимать в сложных, а максимальные в простых инженерно-геологических условиях. Экспертами было определено по справочнику, что необходимо 56 скважин (28 км/0,5км).

6. В расчете на изыскательские работы (геологические) расходы по внутреннему транспорту при расстоянии до 5 км процент взят по таблице 4 справочника базовых цен на инженерные-геологические и инженерно-

экологические изыскания для строительства, утвержденный Письмом Госстроя РФ от 23.06.1998 №9-4/84 в размере 8,75% от стоимости полевых работ. Но в соответствии с таблицей 4 указанного ранее справочника данный процент на расходы по внутреннему транспорту при расстоянии до 5 км применяется при сметной стоимости полевых изыскательских работ до 5 тыс.руб. Согласно расчету сметной стоимости на изыскания трасс воздушных линий электропередачи, размер стоимости на полевые работы составила 32,2 тыс руб., что означает процент на расходы по внутреннему транспорту при расстоянии до 5 км необходимо применить в размере 5,0% при сметной стоимости полевых изыскательских работ свыше 20 до 50 тыс.руб.

Экспертами были проверены расчёты, а также проведен анализ стоимости металлических опор по прайсам, найденным в сети интернет. Цена на металлические опоры 1У110-1+5 колеблется от 786,480 тыс.руб. с НДС до 880,800 тыс.руб. с НДС.

Учитывая изложенное, рекомендуется установить для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные в размере 22 816 017,50 рублей/км (без учета НДС).

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 1 голос - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/8 «Об установлении платы за техническое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2022 год» в предложенном варианте.

По двадцать девятому вопросу слушали Фефелову Г.А.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибири» - «Алтайэнерго» электроустановок объектов ЭПУ Министерства регионального развития Республики Алтай по индивидуальному проекту» на 11 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 1 голос - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибири» - «Алтайэнерго» электроустановок объектов ЭПУ Министерства регионального развития Республики Алтай по индивидуальному проекту» на 11:00 11 ноября 2022 г.

По тридцатому вопросу слушали Попову В.В.

Прошу перенести рассмотрение указанного вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Маймана 2019-2026 годы и отмене некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай» на более поздний срок.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения данного вопроса на 16 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма на 2019-2026 годы и отмене некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай» на 11:00 16.11.2022.

По тридцать первому вопросу слушали Попову В.В.

Прошу перенести рассмотрение указанного вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2019-2026 годы и отмене некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай» на более поздний срок.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения данного вопроса на 16 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2019-2026 годы и отмене некоторых приказов Комитета по тарифам Республики Алтай 11:00 16.11.2022.

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 09.11.2022 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова