

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

«16» 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

16.11.2022 года  
11:00 часов  
г. Горно-Алтайск

№ 34

Председательствовал:	Селищева Н.А.
Члены коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай	Селищева Н.А., Кырова У.Н., Попова В.В., Юркина Н.Ю., Булыгина Н.С., Чакыров А.А., Прядко М.В., Канакаев Ч.А., Леонтьев В.А., Чепкина З.М.
Присутствовали:	Селищева Н.А., Кырова У.Н., Пустогачева Ш.Е. Попова В.В., Булыгина Н.С., Леонтьев В.А., Юркина Н.Ю., Чепкина З.М., Зырянова И.В., Данилов В.В., Денисова Н.И., Богданова К.П.
ПАО «Россети Сибири»- «Алтайэнерго»	Шадрина Л.Н.
АО «Алтайэнерго»	Левина М.Н.
ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»	Пичужкин М.Д. Литвинова А.Х. Жуланов А.А.
ООО «Энерго Алтай»	Кузнецов Е.Е. Носова М.С.
Представители Общественного совета при Комитете по тарифам Республики Алтай	Хавина Н.Ю., Романов С.Г., Денисова Н.И., Бородина О.И., Кузнецова Т.В., Зырянова И.В., Данилов В.В.

Отсутствовали:

Хавина Н.Ю., Романов С.Г.,  
Кузнецова Т.В., Бородина О.И.,  
Прядко М.В. (от 16.11.2022  
№ 03-05-10/2880), Чакыров А.А.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай  
имеется.

Повестка заседания:

1. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год.
2. Об утверждении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год.
3. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.20127 № 4/3. (докладчик – Попова В.В.)
4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.10.2016 № 42/1.
5. О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 № 44/15.
6. О корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям от котельных №1 и №13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/28.
7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энерго Алтай» другим теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в зоне действия котельных №1 и № 13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 9.12.2020 № 38/10.
8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных №1 и №13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/30.

9. О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/31.

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый газовыми котельными №1 и №13 ООО «Энерго Алтай» в с. Майма другим теплоснабжающим организациям на 2023-2025 годы.

11. 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».

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.05.2021 года № 7/1.

13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Чемал Чемальского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы.

14. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/38.

15. Об отмене приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 21.09.2022 № 25/1 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2023 год и внесении изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/38».

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

17. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на водоотведение, в том числе очистку сточных вод в сфере водоотведения, осуществляемых АО «Водоканал», на 2023-2027 годы.

18. Об установлении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения для ООО «Теплосервис» в с. Чемал и с. Элекмонар МО «Чемальский район» на 2023 год.

19. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ТеплоВодСтрой» на 2023 - 2025 годы.

20. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» на 2023 - 2027 годы.

21. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодстрой Сервис» на 2023 - 2027 годы.

22. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МБУ МО «Турочакский район» «ДХУ» на 2023 - 2025 годы.

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

24. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунального хозяйства Акташ» муниципального образования «Улаганский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/3.

25. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Боравица», г. Горно-Алтайск, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/21.

26. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы.

27. 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.

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

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

30. 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.

31. О корректировке единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Акташ» на территории

МО «Улаганский район» и МО «Копш-Агачский район», на 2023 год и внесении изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/8

32. 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.

33. 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.

34. 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-Паш Улаганского района Республики Алтай, на 2023 год.

35. 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.

36. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022-2023 годы.

37. Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, отпускаемую со скважин МКУ «Онгудайводснаб» на 2022 год.

38. Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» в с. Сейка на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/1.

39. 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.

40. Об установления 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.

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

42. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МКУ «Онгудайводснаб» на 2023 - 2025 годы.

43. Об установлении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» на 2023 год.

44. 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.

45. 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.

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

47. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МКУ «Онгудайводснаб» на территории МО «Онгудайский район» на 2023-2025 годы.

48. Об установлении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения для МКУ «Трансстрой» МО «Кош-Агачский район» на 2023 год.

49. 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.

50. 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.

51. 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.

52. 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.) 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.

53. 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.

54. 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.

55. 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.

#### **Вопрос 1 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год» на 18 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать о переносе данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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

#### **Решение:**

Перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год» на 11:00 18.11.2022.

#### **Вопрос 2 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении долгосрочных тарифов на горячую

воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год» на 18 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать о переносе данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год» на 11:00 18.11.2022.

### **Вопрос 3 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.20127 № 4/3 на 2023-2027 год» на 18 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать о переносе данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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» в с. Кызыл-Озек на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 01.02.20127 № 4/3 на 2023-2027 год» на 11:00 18.11.2022.

### **Вопрос 4 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.10.2016 № 42/1» на 18 ноября 2022 г.



Предложено проголосовать о переносе данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.10.2016 № 42/1» на 11:00 18.11.2022.

#### **Вопрос 5 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 № 44/15» на 18 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать о переносе данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую газовыми котельными ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на территории с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 № 44/15» на 11:00 18.11.2022.

#### **Вопрос 6 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям от котельных №1 и №13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/28» на 18 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать о переносе данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям от котельных №1 и №13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/28» на 11:00 18.11.2022.

### **Вопрос 7 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энерго Алтай» другим теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в зоне действия котельных №1 и № 13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 9.12.2020 № 38/10» на 18 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать о переносе данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энерго Алтай» другим теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в зоне действия котельных №1 и № 13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 9.12.2020 № 38/10» на 11:00 18.11.2022.

### **Вопрос 8 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай»

в зоне действия котельных №1 и №13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/30» на 18 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать о переносе данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных №1 и №13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/30» на 11:00 18.11.2022.

#### **Вопрос 9 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/31» на 18 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать о переносе данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/31» на 11:00 18.11.2022.

#### **Вопрос 10 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый газовыми

котельными №1 и №13 ООО «Энерго Алтай» в с. Майма другим теплоснабжающим организациям на 2023-2025 годы» на 18 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать о переносе данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на теплоноситель, поставляемый газовыми котельными №1 и №13 ООО «Энерго Алтай» в с. Майма другим теплоснабжающим организациям на 2023-2025 годы» на 11:00 18.11.2022.

### **Вопрос 11 докладчик Фелова 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 дополнительной стандартизированной тарифной ставки в связи с поступившей заявкой на технологическое присоединение от заявителя ООО «Рекреационные системы» с максимальной мощностью 4950 кВт, расположенных по адресу: Республика Алтай, Майминский район, Майминское лесничество, Манжерокское участковое лесничество, квартал №30, части выделов №34,35,36,37,38, кадастровый номер земельного участка 04:01:010204:903.

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 а 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 проводом АС 95 мм<sup>2</sup> на металлических опорах с применением сталеалюминивого провода для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Для расчета стоимости данного мероприятия протяженностью 7,5 км. организация направила в адрес Комитета сводно-сметный расчет с 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. Расходы на строительные-монтажные работы, пусконаладочные работы и прочие работы были приняты по сводно-сметному расчету проекта-аналога за минусом расходов по строительству ВОЛС и стоимость провода АС 70/11 мм<sup>2</sup>;

2. 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.

3. 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 14 скважин (7,5км/0,5км).

4. 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 8,05 тыс руб., что означает процент на расходы по внутреннему транспорту при расстоянии до 5 км необходимо применить в размере 7,5% при сметной стоимости полевых изыскательских работ свыше 5 до 10 тыс.руб.

Скорректированный расчет экспертами Комитета определил стоимость мероприятия по строительству ВЛ 110 кВ отпайкой от ВЛ 110 кВ Чергинская-Эликманарская протяженностью 7,5 км в размере 258 220,918 тыс.руб. Разница между предложением организации и расчетом Комитета в 2 301,54 тыс.руб.

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 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные в размере 36 114 813,75 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.

## **Вопрос 12 докладчик Аларушкин Э.А.**

На основании заявления и пакета документов от 01.05.2022 № б/н открыто дело о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района, на 2023 год методом индексации (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17.05.2021 № 85-ОД).

Ресурсоснабжающей организации ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района объекты теплоснабжения переданы на основании

концессионного соглашения, в отношении объектов теплоснабжения, составляющих централизованную систему теплоснабжения с. Толгоек Чемальского района от 05.02.2021.

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».

В ответ на запрос 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 ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района, на 2023 год составила 2881,77 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила 774,73 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.	775,96	654,21	-121,75	Конкурсная документация на проведение торгов по закупке угля. Расчет объемов топлива произведен исходя из утвержденного НУР
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1550,26	1381,91	-168,35	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	466,94	432,50	-34,44	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,498	0,489	-0,009	Расчет расходов на подъем воды(своя скважина)
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.		156,36		Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО

			271,02		-114,66	«Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и нормативных объемов потребления электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию на 2023 год составил 381,18 Гкал, в том числе в 1 полугодии 2023 года составляет 228,71 Гкал, во 2 полугодии 2023 года 152,47 Гкал. Отклонение от предложения организации отсутствует.

3) По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 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	106,0%
Индекс роста цен на электрическую энергию	9,0%
Индекс роста на непродовольственные товары	5,6%

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

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

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

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольной котельной организации в с. Чемал утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 № 37-ВД и составил 65,8 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 7,2 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 58,6 т. на 45 суток.

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

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

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

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

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

с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 7560,14 руб./Гкал;

ООО «Теплосервис» на заседании коллегиального органа не присутствовали. С расчетами тарифов организация предварительно

ознакомлена. Организацией направлено письмо о согласии с расчетами и тарифами от 07.11.2022 г. № 501.

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 «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.05.2021 № 7/1 в предложенном варианте.

### **Вопрос 13 докладчик Аларушкин Э.А.**

На основании заявления и пакета документов от 01.05.2022 № б/н открыто дело о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Чемал Чемальского района, на 2023 год методом индексации (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17.05.2022 № 84-ОД).

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

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

В ответ на запрос Комитета по тарифам Республики Алтай, дополнительные документы были представлены организацией не в полном объеме. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Чемал Чемальского района, на 2023 год составила 3582,54 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила 1328,73 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.	1273,89	1044,04	-229,85	Конкурсная документация на проведение торгов по закупке угля. Расчет объемов топлива произведен исходя из утвержденного НУР,
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1637,43	1457,33	-180,10	С учетом коэффициента индексации
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	492,97	454,81	-38,17	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,56	0,59	0,03	Расчет расходов на подъем воды(своя скважина)
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	303,06	248,78	-54,78	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и нормативных объемов потребления электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию составил 717,82 Гкал. Отклонение от предложения организации отсутствует.

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 202 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	106,0%
Индекс роста цен на электрическую энергию	9,0%
Индекс роста на непродовольственные товары	5,6%

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 утвержден в размере 213,2 кг.у.т./Гкал (уголь) приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2017 № 49/7.

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

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольной котельной организации в с. Чемал утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 № 37-ВД и составил 65,8 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 7,2 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 58,6 т. на 45 суток.

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

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

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

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

с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 4990,87 руб./Гкал.

Представители ООО «Теплосервис» на заседании коллегиального органа не присутствовали. С расчетами тарифов организация предварительно ознакомлена. Организацией направлено письмо о согласии с расчетами и тарифами от 16.11.2022 № 527.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Чемал Чемальского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы в предложенном варианте.

#### **Вопрос 14 докладчик Аларушкин Э.А.**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 30 апреля 2022 года поступило заявление от организации муниципальное унитарное предприятие «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2023 год о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2023 год. 16 мая 2022 г. за № 64-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА.

Ресурсоснабжающей организации МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно постановлению администрации МО «Чойский район» от 24.08.2020 № 379, акту приема-передачи от 25.08.2020 года, распоряжению администрации МО «Чойский район» от 21.09.2020 № 466, акту приема-передачи от 25.09.2021, постановлению администрации МО «Чойский район» о передаче муниципального имущества МО «Чойский район» в хозяйственное ведение муниципальному унитарному предприятию «Центр коммунальных услуг» МО «Чойский район» Республики Алтай от 29.03.2022 № 198, акта приема-передачи имущества МО «Чойский район» от 29.03.2022.

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».

В ответ на запрос Комитета по тарифам Республики Алтай от 18.05.2022 № 1140, 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 МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» с. Сейка, на 2023 год составила 23188,83 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2023 года 13913,30 тыс. руб., во 2 полугодии 2023 года – 9275,53 тыс. руб. Отклонение от предложения организации составила 12296,82 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
2023 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	23823,39	19171,30	-4652,10	Расчет объемов топлива произведен исходя из НУР, цены на топливо приняты с учетом биржевых цен, а также транспортировки
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2451,17	1094,24	-1356,21	Индексация ОП с учетом изменения количества активов
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	740,25	330,46	-409,79	Расчет исходя из фонда оплаты труда, 30,2%
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,00	0,11	0,11	Расчет расходов на подъем воды(своя скважина) по удельному расходу на подъем воды.
5	Затраты на покупную электрическую	тыс.руб.				Расчет согласно действующим

	энергию			340,20		тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и объемов потребления электрической энергии по факту 2020-2021 годов
			366,90		-26,69	
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 2789,13 Гкал, в том числе в 1 полугодии 2023 года составляет 1673,48 Гкал, во 2 полугодии 2023 года 1115,65 Гкал (динамика 3-х предыдущих лет отсутствует). Отклонение от предложения организации отсутствует.

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

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

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.

КОЛИЧЕСТВО УСЛОВНЫХ ЕДИНИЦ, ОТНОСИМЫХ К АКТИВАМ ОРГАНИЗАЦИИ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ДАЛЕЕ - ПТС)				
Наименование показателей	Единица измерения, км в двухтрубном исчислении	Количество условных единиц на единицу измерения (передача)	Присоединенная мощность, Гкал/ч	Количество условных единиц на единицу измерения (производство)
1: Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия средним диаметром диам. ср. = 100 мм На каждый следующий 1 мм среднего диаметра тепломагистрали	1 км 1 км	11 0,06		
2: Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	5		
3: Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	25		
4: Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	1 Гкал/час	0,5		
По состоянию на 09.09.2022	0,36	15,56	1,4	0,70000
Исходные данные сети ТЭ и котельные	0,36	15,56	1,4	0,7
Сейка				
котельная № 1 диам. ср. = 159 мм	0,01	0,11	1,14	0,57
котельная № 1 диам. ср. = 159 мм	0,11	1,66		0
котельная № 1 диам. ср. = 63 мм	0,19	1,64		0
котельная № 1 диам. ср. = 63 мм	0,05	0,47	0,26	0,13
котельная № 1 диам. ср. = 133 мм	0,39	5,06		0
котельная № 1 диам. ср. = 116 мм	0,55	6,63		0
По состоянию на 09.09.2022	1,31	15,56486	1,400	0,7000

Согласно постановлению администрации МО «Чойский район» от 24.08.2020 № 379, акту приема-передачи от 25.08.2020, распоряжению администрации МО «Чойский район» от 21.09.2020 № 466, акту приема-передачи от 25.09.2021 года, зарегистрированы в Реестре муниципальной собственности МО «Чойский район»: котельная с Сейка, тепловые сети 944 м; не зарегистрированы в Реестре муниципальной собственности МО «Чойский район»: тепловой пункт по адресу ул. Школьная, д 31 А.

Организацией в предложении на установление тарифов на тепловую энергию на 2023 год представлено: постановление администрации МО «Чойский район» о передаче муниципального имущества МО «Чойский район» в хозяйственное ведение муниципальному унитарному предприятию «Центр коммунальных услуг» МО «Чойский район» Республики Алтай от 29.03.2022 № 198 тепловых сетей протяженностью 362 м., выписка из ЕГРН, а также акт приема-передачи имущества МО «Чойский район» от 29.03.2022.

Таким образом, Экспертами применен индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности.

Операционные расходы рассчитаны по формуле 10, с применением индекса изменения количества активов:



**Расчет операционных (подконтрольных) расходов  
на каждый год долгосрочного периода регулирования**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2022	2023
1	2	3	7	8
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		104,3	106
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭ)	%	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0000	0,2986
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности (передача)	у.е.	12,26	16,13
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	Гкал/ч	1,4	1,4
3.2.1	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии (производство)	у.е.	0,70	0,70
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ( $K_{эл}$ )		0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 023,24	1 314,26597
<b>Примечания:</b>				
1. Год $i_0$ - первый год долгосрочного периода регулирования, год $i_1$ - последний год долгосрочного периода регулирования.				
2. Строка 3 заполняется в соответствии с пунктом 38 настоящих Методических указаний; строка 3.1 - для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя, в соответствии с приложением 2 к настоящим Методическим указаниям; строка 3.2 - для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год.				
3. Ст. 5 гр. 4 заполняется по данным таблицы приложения 5.1 к настоящим Методическим указаниям.				
4. Гр. 5 - п заполняются расчетно, как значение операционных (неподконтрольных) расходов в предыдущей графе, умноженное на соответствующие индексы текущего года, указанные в строках				

С учетом вышеизложенного, операционные расходы на 2023 год составят 1314,27 тыс. руб.

Отклонение от предложения организации составило 1479,27 тыс. руб. в сторону уменьшения.

Данное отклонение сложилось в результате того, что организация при определении операционных расходов на 2023 год применило ИПЦ, отличный от установленного – 106,0%, а также в связи с перерасчетом операционных расходов с применением индекса изменения количества активов.

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 158,4 кг.у.т./Гкал (дизельное топливо) (см. п. 9).

б) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя установлен в долгосрочных параметрах регулирования тарифов и составил 242,80 Гкал (см. п. 9).

Организацией направлено заявление от 12.09.2022 № 216 о внесении изменений в долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, в связи с передачей теплотрассы протяженностью 362 м. администрацией в хозяйственное ведение МУП «ЦКУ» МО «Чойский район».

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, долгосрочные тарифы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются, за исключением их пересмотра в соответствии с настоящим документом.

Пересмотр тарифов и (или) долгосрочных параметров осуществляется органом регулирования тарифов по заявлению регулируемой организации при наличии любого из оснований п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения.

Таким образом, значения установленных Комитетом долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» применены на плановый период без изменений.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольных котельных на 2023 год Комитетом рассчитан и составил 0,0562 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,0083 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 0,0479 т. на 30 суток. Утверждение норматив общего запаса топлива на 2023 год Комитетом будет произведено в срок до 01.10.2022 согласно требованиям действующего законодательства.

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 муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2022-2024 годы, утверждены приказом Комитета от 15.12.2021 года № 31/38 и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	1023,24	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (дизельное топливо)	158,40	158,40	158,40
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	242,80	242,80	242,80

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

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

12) По инициативе организации МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» и администрации МО «Чойский район» о смене вида основного топлива с сжиженного газа на дизельное топливо, Комитетом расчет долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЦКУ» МО «Чойский район», на 2022-2024 годы, произведен на основной вид топлива – дизельное топливо.

Плановые расходы при использовании основного вида топлива - дизель, являются высокими, существенно влияют на рост тарифов на тепловую энергию, работа котельной в целом является неэффективной.

13) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельной МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» на 2023 год учтен недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток) в общей сумме 2162,63 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2021 год. Фактический убыток сложился в связи с уменьшением полезного отпуска. По данным организации, данное отклонение полезного отпуска сложилось в связи с установкой приборов учета по группе потребителей «бюджетные организации», а также перехода на дизельное топливо (см. п.12).

При установлении тарифов на тепловую энергию для котельной МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» на 2023 год учтен избыток средств в общей сумме 134,07 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2020 год.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельной МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» с. Сейка (НДС не облагается):

с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 8314,00 руб./Гкал;

Представители МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» на заседании коллегиального органа не присутствовали. Организация предварительно ознакомлена с расчетами. В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 15.11.2022 № 326 о согласии с расчетами и тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. №31/38 в предложенном варианте.

#### **Вопрос 15 докладчик Аларушкин Э.А.**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», пересмотрены тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на период с 01.12.2022 по 31.12.2023 – в размере 8314,00 руб./Гкал, в связи с чем необходимо отменить действие приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 21.09.2022 № 25/1.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Отменить действие приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 21.09.2022 года № 25/1 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2023 год и внесении

изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/38».

### **Вопрос 16 докладчик Аларушкин Э.А.**

В связи с необходимостью предоставления организацией дополнительной документации и проведения расчетов Комитетом прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал» на территории г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы» на более поздний срок.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

#### **Решение:**

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал» на территории г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы» на 11:00 20.11.2022.

### **Вопрос 17 докладчик Аларушкин Э.А.**

В связи с необходимостью предоставления организацией дополнительной документации и проведения расчетов Комитетом прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на водоотведение, в том числе очистку сточных вод в сфере водоотведения, осуществляемых АО «Водоканал», на 2023-2027 годы» на более поздний срок.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

#### **Решение:**

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на водоотведение, в том числе очистку сточных вод в сфере водоотведения, осуществляемых АО «Водоканал», на 2023-2027 годы» на 11:00 20.11.2022.

### **Вопрос 18 докладчик Торусhev Г.Э.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения для ООО «Теплосервис» в с. Чемал и с. Элекмонар МО «Чемальский район» на 2023 год» на 20 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

#### **Решение:**

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения для ООО «Теплосервис» в с. Чемал и с. Элекмонар МО «Чемальский район» на 2023 год» на 11:00 20.11.2022.

### **Вопрос 19 докладчик Торусhev Г.Э.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ТеплоВодСтрой» на 2023 - 2025 годы» на 20 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

#### **Решение:**

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ТеплоВодСтрой» на 2023 - 2025 годы» на 11:00 20.11.2022.

### **Вопрос 20 докладчик Торусhev Г.Э.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» на 2023 - 2027 годы» на 20 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» на 2023 - 2027 годы» на 11:00 20.11.2022.

### **Вопрос 21 докладчик Торусhev Г.Э.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодстрой Сервис» на 2023 - 2027 годы» на 20 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодстрой Сервис» на 2023 - 2027 годы» на 11:00 20.11.2022.

### **Вопрос 22 докладчик Торусhev Г.Э.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса на «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МБУ МО «Турочакский район» «ДХУ» на 2023 - 2025 годы» 20 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

1 голос – «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МБУ МО «Турочакский район» «ДХУ» на 2023 - 2025 годы» на 11:00 20.11.2022.

### **Вопрос 23 докладчик Суразова Р.Г.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую угольной котельной «Жилмассив» МУП «ТеплоВодСтрой» в с. Усть - Кан Усть - Канского района Республики Алтай на 2023-2025 годы», на более поздний срок.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной «Жилмассив» МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан Усть-Канского района, на 2023-2025 годы» на 2023 - 2025 годы» на 11:00 18.11.2022.

### **Вопрос 24 докладчик Суразова Р.Г.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунального хозяйства Акташ» муниципального образования «Улаганский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/3» на более поздний срок.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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



## Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунального хозяйства Акташ» муниципального образования «Улаганский район» на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/3» на 11:00 18.11.2022.

### Вопрос 25 докладчик Суразова Р.Г.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 01.05.2022 № 15 поступило заявление от организации ООО «Боравица» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Боравица» г. Горно-Алтайск, на 2023 год.

Ресурсоснабжающей организации ООО «Боравица» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно по договору безвозмездного пользования имуществом № 1 БП/2018, в лице индивидуального предпринимателя Кузьминых Галины Николаевны от 01.09.2018, акту приема-передачи.

По представленным материалам, Комитетом открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Боравица» г. Горно-Алтайск, на 2023 год с применением метода индексации (приказ Комитета от 07.11.2022 № 150-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 07.11.2022 № 2405.

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

В ответ на запрос Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.05.2022 № 1157, дополнительные документы были представлены организацией не в полном объеме. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

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

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

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

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

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Боравица», г. Горно-Алтайск, на 2023 год составила 3119,62 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.	1640,46	1427,83	-212,63	Приказ ФАС России от 01.07.2022 №493/22, приказ ФСТ России от 28.04.2015 г №110-э/3, приказ ФАС России от 23.12.2021г №1513/21, приказ Комитета от 06.04.2022 № 11/1
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	747,67	769,74	22,07	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	224,30	232,46	8,16	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	3,08	2,40	-0,68	Расчет согласно действующим тарифам на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения (АО Водоканал) и нормативному объему воды на технологические цели
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	508,71	435,95	-72,76	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 1223,32 Гкал в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

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	106,0%
Индекс роста цен на электрическую энергию	109,0%
Индекс роста цен на газ	108,5%
Индекс роста на непродовольственные товары	106,5%

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 отсутствует, в связи отсутствием правоустанавливающих документов 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 ООО «Боравица» г. Горно-Алтайск утвержден в размере 151,8 кг.у.т./Гкал (природный газ) приказом Комитета от 20.12.2021 № 33/21.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для котельной ООО «Боравица» утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 № 24-ВД и составил 0,0267 тыс. т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,004 тыс.т., нормативный эксплуатационный запас топлива 0,0227 тыс. т.

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

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

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

11) Долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Боравица» г. Горно-Алтайск, на 2022-2026 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 20.12.2021 № 33/21, 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.	1368,31	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (мазут)	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

12) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельной ООО «Боравица» на 2023 учтен недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток) в сумме 311,79 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 «Боравица», представлены ниже:

с 1.12.2022 года по 31.12.2023 года – 2550,13 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 105,13% (повышение).

ООО «Боравица» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 15.11.2022 № 04/11/2022 о согласии с расчетами и тарифами, также рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Боравица», г. Горно-Алтайск, на 2023 год и внести изменения

в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/21 в предложенном варианте.

**Вопрос 26 докладчик Суразова Р.Г.**

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

Письмом от 15.11.2022 № 30 ООО «ГАЗМАРКЕТ» просит перенести рассмотрение указанного вопроса.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голосов - «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 18.11.2022.

**Вопрос 27 докладчик Суразова Р.Г.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения 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 более поздний срок.

Письмом от 15.11.2022 г. № 30 ООО «ГАЗМАРКЕТ» просит перенести рассмотрение указанного вопроса.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голосов - «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 18.11.2022.

**Вопрос 28 докладчик Таханова Е.А.**

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 8 декабря 2021 г. №30/2» на 11:00 20.11.2022.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

**Решение:**

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 8 декабря 2021 г. №30/2» на 11:00 20.11.2022.

**Вопрос 29 докладчик Таханова Е.А.**

Организация направила запрос от 14.11.2022 № б/н о необходимости переноса рассмотрения вопроса «О корректировке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории МО «Шебалинский район», МО «Онгудайский район», МО «Усть-Канский район», МО «Усть-Коксинский район», на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. №32/9» в связи с отсутствием коммерческого директора Армышевой Н.С.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории МО «Шебалинский район», МО «Онгудайский район», МО «Усть-Канский район», МО «Усть-Коксинский район», на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. №32/9» на 11:00 20.11.2022.

**Вопрос 30 докладчик Таханова 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 11:00 20.11.2022.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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 «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 11:00 20.11.2022.

**Вопрос 31 докладчик Таханова 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 МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район», на 2023 год и внесении изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/8» на 20 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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 МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район», на 2023 год и внесении изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/8» на 11:00 20.11.2022.

### **Вопрос 32 докладчик Булыгина 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. Балыкча Улаганского района Республики Алтай, на 2023 год» на 28 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 28 ноября 2022 г.

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 15:00 28.11.2022.



### **Вопрос 33 докладчик Булыгина 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 28 ноября 2022 г.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 28 ноября 2022 г.

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. Коо Улаганского района Республики Алтай, на 2023 год» на 15:00 28.11.2022.

### **Вопрос 34 докладчик Булыгина 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-Паш Улаганского района Республики Алтай, на 2023 год» на 28 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 28 ноября 2022 г.

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-Паш Улаганского района Республики Алтай, на 2023 год» на 15:00 28.11.2022.

### **Вопрос 35 докладчик Булыгина Н.С.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу 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 18 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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 18.11.2022.

### **Вопрос 36 докладчик Булыгина Н.С.**

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2023 год, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным

к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27 мая 2022 г. № 412/22.

Тарифы на 2023 год по категории население без установленных электроплит, а также приравненные к населению категории потребителей проиндексированы на 109 %. Для категорий сельское население, городское население с электроплитами, садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений применен понижающий коэффициент 0,73. Тарифы соответствуют предельным минимальным и максимальным уровням тарифов, тарифов, установленных приказом ФАС России от 11.10.2022 № 733/22.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2023 год с разбивкой по зонам суток составили: Республика Алтай

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2023 год
			Цена (тариф)
1	2	3	4
1.	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5 (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	6,38
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	7,34
	Ночная зона	руб./кВт*ч	5,09
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>		
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	8,28
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	6,38
	Ночная зона	руб./кВт*ч	5,09
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую</p>		

	<p>энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	4,65
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	5,35
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,73
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>		
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	6,06
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	4,65
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,73
3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	4,65
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	5,35
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,73
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>		
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	6,06
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	4,65
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,73

4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии&lt;3&gt;.</p>		
4.1.	Однотарифный тариф	руб./кВт*ч	4,65
4.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	5,35
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,73
4.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>		
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	6,06
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	4,65
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,73
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
5.1.	Однотарифный тариф	руб./кВт*ч	4,65
5.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>		
	Дневная зона (пиковая и	руб./кВт*ч	5,35

	полупиковая)		
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,73
5.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>		
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	6,06
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	4,65
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,73
6.	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)		
6.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>		
6.1.1.	Однотарифный тариф	руб./кВт*ч	6,38
6.1.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	7,34
	Ночная зона	руб./кВт*ч	5,09
6.1.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>		
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	8,28
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	6,38
	Ночная зона	руб./кВт*ч	5,09
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
6.2.1.	Однотарифный тариф	руб./кВт*ч	4,65
6.2.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>		

	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	5,35
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,73
6.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>		
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	6,06
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	4,65
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,73
6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
6.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	6,38
6.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	7,34
	Ночная зона	руб./кВт*ч	5,09
6.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>		
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	8,28
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	6,38
	Ночная зона	руб./кВт*ч	5,09
6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
6.4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	6,38
6.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	7,34
	Ночная зона	руб./кВт*ч	5,09
6.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>		
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	8,28
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	6,38
	Ночная зона	руб./кВт*ч	5,09
6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		
6.5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	6,38



6.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	7,34
	Ночная зона	руб./кВт*ч	5,09
6.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>		
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	8,28
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	6,38
	Ночная зона	руб./кВт*ч	5,09
6.6.	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай).</p> <p>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.</p>		
6.6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	6,38
6.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	7,34
	Ночная зона	руб./кВт*ч	5,09
6.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>		
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	8,28
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	6,38
	Ночная зона	руб./кВт*ч	5,09

**Примечания:**

1. В Республике Алтай принято решение о не установлении и не применении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) в отношении населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей.

2. Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска  
электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов)  
на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и  
приравненным к нему категориям потребителей  
Республики Алтай, на 2023 год

№ п/п	Категории потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт·ч
		2023 год
1	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при военных частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	16,4320
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие</p>	1,0663

	<p>электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	
3	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>займодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	46,2652
4	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных</p>	0,0146

	<p>беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	
5	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>	182,8071
6	Потребители, приравненные к населению:	
6.1	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за</p>	4,2785

	исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.	
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	3,4334
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	0,0086
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0,3382
6.5	Гарантирующие поставки, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	0,0000
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	0,3561

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022-2023 годы в предложенном варианте.

### Вопрос 37 докладчик Торусhev Г.Э.

Рассматривается вопрос об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным казенным учреждением «ОнгудайВодСнаб» на территории МО «Онгудайский район», на 2022 год.

Основанием для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 годы для организации является:

- пп. а) п. 13 и п. 14 раздела IV Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования);

- п. 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования).

Заявление организации от 19.09.2022 № 2984 «Об установлении экономически обоснованного тарифа на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год для МКУ «ОнгудайВодСнаб» на территории МО «Онгудайский район», на 2022 год»

- правоустанавливающие документы о передаче в оперативное управление объектов систем водоснабжения (копии Распоряжений администрации МО «Онгудайский район»).

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении МКУ «ОнгудайВодСнаб» открыто дело от 3 октября 2022 г. № 137-ОД по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 год, с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Исходя из вышеизложенного, экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай (далее - эксперты) произведены соответствующие расчеты по определению размера тарифов для организации на 2022 год.

Расчеты экспертами выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э (далее – Методические указания).

В соответствии с пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов составила:

на 2022 год 7099,92 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- подконтрольные расходы – 6269,31 тыс. руб.;
- расходы на электрическую энергию – 787,05 тыс. руб.
- расходы на оплату налогов и сборов – 43,56 тыс. руб.

В соответствии с пп. б) п. 29 Правил регулирования, объем отпуска воды на 2022 год составил:

83,37 тыс. м. куб., в том числе по потребителям:

- население – 51,50 тыс. м. куб.;
- бюджетные организации – 29,50 тыс. м. куб.;
- прочие – 2,37 тыс. м. куб.

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

Индексы-дефляторы на 2022 год, %

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

В соответствии с пп. д) п. 29 Правил регулирования, объемы электрической энергии, необходимой для подъема воды составили:

- на 2022 год – 122,98 тыс. кВт. ч.

Тариф на электрическую энергию на 2022 год экспертами был взят средний тариф за последние 3 месяца 2022 года (июль-сентябрь) с сайта АО «Алтайэнергосбыт» и составил в размере 6,40 руб./кВт.

В соответствии с пп. е) п. 29 Правил регулирования, инвестиционная программа в отношении организации не утверждалась.

По пп. з) п. 29 перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций отсутствует (тарифы установлены на 2022 год методом экономически обоснованных расходов).

По пп. к) п. 29 Правил регулирования, значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, на 2022 год и производственной программы, составили:

Плановые:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2022 год		
Питьевое водоснабжение:		
Уровень потерь	%	47,46%
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м <sup>3</sup>	0,78

Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0

Таким образом, рассчитанные экспертами на 2022 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения по всем периодам составили:

1) МО «Онгудайский район»:

- с 01.01.2022 по 30.06.2022 в размере 85,16 руб. за 1 куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;

- с 01.01.2022 по 30.11.2022 в размере 102,19 руб. за 1 куб. м (с учетом НДС) для группы потребителей - население;

- с 01.07.2022 по 30.11.2022 в размере 85,16 руб. за 1 куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;

- с 01.07.2022 по 30.11.2022 в размере 102,19 руб. за 1 куб. м (с учетом НДС) для группы потребителей - население;

Организация с расчетом ознакомлена. В адрес Комитета представлено письмо от 16.11.2022 г. № 134 о согласии с размером тарифов и проведении заседания Коллегиального органа по утверждению тарифа на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для МКУ «ОнгудайВодСнаб» на 2022 год в их отсутствие.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, отпускаемую со скважин МКУ «Онгудайводснаб» на 2022 год в предложенном варианте.

**Вопрос 38 докладчик Торусев 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» в с. Сейка на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/1» на 20 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» в с. Сейка на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/1» на 11:00 20.11.2022.

### **Вопрос 39 докладчик Торусев 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 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/2» на 20 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голос - «против», 1 голос - «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 20.11.2022.

### **Вопрос 40 докладчик Торусев Г.Э.**

Рассматривается вопрос по установлению тарифов на услуги водоотведения, оказываемых АО «Аэропорт Горно-Алтайск» на 2023 год.

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

- пп. а) п. 13 и п. 14 раздела IV Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением

Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования);

- п. 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования);

В соответствии с п. 14 Правил регулирования, организация до 1 мая 2022 г. не представила в орган регулирования тарифов свое предложение об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 год.

В соответствии с пп. а) п. 13 Правил регулирования, в отношении организации открыто дело от 28 октября 2022 г. № 144/1-ОД по установлению тарифов водоотведение в сфере водоотведения, с применением метода индексации, на 2023 год, по инициативе органа регулирования.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведены соответствующие расчеты по установлению на 2023 год для организации с учетом представленных организацией в адрес Комитета по тарифам Республики Алтай сведений.

По пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая для расчета при расчете установленных тарифов на 2023 год, составила – 177,36 тыс. руб. в том числе:

- подконтрольные расходы на год учтены в размере 133,22 тыс. руб.
- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 9,49 тыс. руб.;
- расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере 0 тыс. руб.;
- недополученный доход 2021 года в размере 34,64 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 0 тыс. руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2023 год составил 4,10 м. куб., в том числе сторонние потребители – 2,05 м. куб., собственные абоненты – 2,05 м. куб.

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

Индексы-дефляторы на 2022 год, %

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

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ВОДООТВЕДЕНИЯ,  
ОКАЗЫВАЕМЫХ АО «АЭРОПОРТ ГОРНО-АЛТАЙСК» НА 2021 - 2025 ГОДЫ**

N п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	122,94	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности					
4.1.	Уровень потерь воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации АО «Аэропорт Горно-Алтайск» инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует.

По пп. ж) п. 29 Правил регулирования тарифов, расхождения данных экспертов и предложения организации отсутствуют в связи с не предоставлением предложения по расчету и размеру тарифов организацией.

В качестве исходного тарифа на 2023 года на электроэнергию взят средний тариф за последние три месяца по прочим потребителям, по нерегулируемым ценам, подключенным по среднему уровню напряжения без учета НДС и составил 5,31 руб./кВт\*ч, а также проиндексирован на 109,0% по году, согласно Прогнозу социально-экономического развития Минэкономразвития РФ, и составил 5,79 руб./кВт\*ч. без учета НДС.

В расчете при корректировке ИПЦ на 2023 год составил 106,0 % (опубликованный Прогноз Минэкономразвития РФ).

Операционные расходы на 2023 год проиндексированы на индекс операционных расходов 1,0494;

Таким образом, подконтрольные расходы на 2023 год составили 133,22 тыс. руб. Индекс роста потребительских цен применен в размере 1,0494 %, рассчитанный в соответствии с п. 45 Методических указаний.

Данные об объемах реализуемой продукции и тарифов на услуги водоотведения, рассчитанные и скорректированные на 2023 год, представлены в таблице.

Период	с 01.12.2022 г. по
--------	--------------------

Показатели	31.12.2023 г.
Объем реализуемой продукции, тыс.м <sup>3</sup>	2,05
Тарифы на водоснабжение (водоотведение)	43,26

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2023 год тарифы на услуги водоотведения для организации, составили:

- с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 43,26 рубля за один метр кубический (без учета НДС), для всех групп потребителей.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на водоотведения в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Аэропорт Горно-Алтайск» на 2023 год в предложенном варианте и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2020 г. № 34/9.

#### **Вопрос 41 докладчик Торусhev 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 г. № 34/10» на 18 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голос - «против», 1 голос - «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 г. № 34/10» на 11:00 18.11.2022.

#### **Вопрос 42 докладчик Торусhev Г.Э.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МКУ «Онгудайводснаб» на 2023 - 2025 годы»

на 18 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МКУ «Онгудайводснаб» на 2023 - 2025 годы» на 11:00 18.11.2022.

#### **Вопрос 43 докладчик Торусhev Г.Э.**

Прошу снять рассмотрение данного вопроса, так как он рассмотрен ранее.

Предложено снять с рассмотрение вопроса, как дважды внесенного в повестку.

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

Решение:

Снять с повестки вопрос «Об установлении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Теплосервис» на 2023 год» (рассмотрен под вопросом № 18).

#### **Вопрос 44 докладчик Аларушкин Э.А.**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.201 № 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 № 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 27480,76 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила 11641,07 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
2023 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	20885,99	17832,14	-313053,85	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	197,20	-35,28	Объем расходов на воду на технологические цели исходя из факта (по данным АО «Водоканал») и действующих тарифов на питьевую воду
5	Затраты на покупную	тыс.руб.				Расчет согласно

	электрическую энергию			1660,21		действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и фактических объемов потребления электрической энергии
			1682,75		-22,54	
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1570,28	468,03	-1102,25	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 № 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	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 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, поставляемы 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 года № 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	2960,14		

Организация с расчетами предварительно ознакомлена, направила письмо от 16.11.2022 № 102 о проведении заседания Коллегиального органа без их участия и согласия с расчетами и тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

#### Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год в предложенном варианте и внести изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/17.

#### **Вопрос 45 докладчик Аларушкин 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 теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год. 17 мая 2022 г. 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 № 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 № 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 № 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 133,72 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила 112,48 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	8,87	2,59	Расчет исходя из необходимого объема тепловой энергии регенерационного раствора и действующих тарифов на тепловую энергию для организации
2	Вода на технологические цели	тыс.руб.	77,58	95,81	18,23	Объем расходов на воду на технологические цели исходя из факта отпущенного 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 ОП

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем теплоносителя, принятый при расчете тарифов на теплоноситель составил 1742,06 м<sup>3</sup>. Отклонение от предложения организации составило 230,12 м<sup>3</sup> 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 года № 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	76,76	

Организация с расчетами предварительно ознакомлена, направила письмо от 16.11.2022 № 102 о проведении заседания Коллегиального органа без их участия и согласия с расчетами и тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на теплоноситель, поставляемый котельной АО «Горно-Алтайский завод ЖБИ» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год в предложенном варианте и внести изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/18.

#### **Вопрос 46 докладчик Торусhev Г.Э.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» на территории с. Чоя, с. Гусевка, с. Киска, с. Ынырга, с.Ускуч, с. Паспаул, с. Туньжа, с. Каракочша, с. Уймень, на 2023-2025 годы» на 2023 - 2025 годы» на 20 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

#### **Решение:**

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» на территории с. Чоя, с. Гусевка, с. Киска, с. Ынырга, с.Ускуч, с. Паспаул, с. Туньжа, с. Каракочша, с. Уймень, на 2023-2025 годы» на 2023 - 2025 годы» на 11:00 20.11.2022.

#### **Вопрос 47 докладчик Торусhev Г.Э.**

Прошу снять с повестки рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МКУ «Онгудайводснаб» на территории МО «Онгудайский район» на 2023-2025 годы» как ранее рассмотренный.

Предложено снять с рассмотрение вопроса, как дважды внесенного в повестку .

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

#### **Решение:**

Снять с повестки вопрос «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МКУ «Онгудайводснаб» на территории

МО «Онгудайский район» на 2023-2025 годы» (ранее рассмотренный вопрос № 42).

#### **Вопрос 48 докладчик Торусев Г.Э.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса «Об установлении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения для МКУ «Трансстрой» МО «Кош-Агачский район» на 2023 год» на 20 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

#### **Решение:**

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения для МКУ «Трансстрой» МО «Кош-Агачский район» на 2023 год» на 11:00 20.11.2022.

#### **Вопрос 49 докладчик Попова В.В.**

В соответствии с решением Верховного Суда Республики Алтай от 14.06.2022 по делу № 3а-27/2022 (далее – Решение № 2), также с учётом решения Верховного Суда Республики Алтай от 10.01.2020 г. по делу № 3а-2/2020 (далее – Решение № 1) Комитет по тарифам Республики Алтай произвел расчет долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2019-2026 годы.

В судебных Решениях содержатся следующие выводы:

В части ДПР:

1) стр. 4 Решения № 1 при расчете тарифов на тепловую энергию на 2019 год регулирующим органом неверно учтены в расчетах параметры долгосрочного регулирования (ДПР 2018 год), отличные от Концессионного соглашения;

2) стр. 8 Решения № 1 на основании заявления организации от 09.10.2017 № 1040 регулятор осуществил корректировку долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию (на 2018 год), установив долгосрочные параметры регулирования, отличные от установленных концессионным соглашением;

3) стр. 8 Решения № 1 пунктом 2 и п. 51 Основ ценообразования определено, что долгосрочные параметры регулирования – это параметры расчета тарифов, устанавливаемые органом регулирования на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются (регулятором согласованы и установлены параметры на 2016-2026 годы);

4) стр. 8 Решения № 1 согласно ч. 12.1 ст. 10 Закона о теплоснабжении в случае, если долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера) установлены концессионным соглашением, предметом которого являются объекты теплоснабжения, находящиеся в муниципальной собственности, и в установленном Правительством Российской Федерации порядке согласованы с органом регулирования, он обязан использовать их в качестве долгосрочных параметров регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения при формировании тарифов в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Аналогичная норма закреплена в пункте 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования, утвержденных постановлением правительства Российской Федерации № 1075 от 22.10.2012;

5) для регулируемой организации, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, долгосрочные тарифы устанавливаются на основе значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера или арендатора, предусмотренных конкурсной документацией и согласованных органом регулирования в порядке, установленном Правилами регулирования цен, а также значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, указанных в конкурсном предложении концессионера на право заключения концессионного соглашения (п. 51 Основ ценообразования);

6) стр. 11 Решения № 1 соглашение об изменении долгосрочных параметров регулирования в установленном законом порядке заключено не было, поэтому при установлении тарифа применению подлежали долгосрочные параметры регулирования, согласованные в соответствии с концессионным соглашением: базовый уровень операционных расходов на 2016 год по котельным в с. Майма – 9413,76 тыс. руб., по котельной в с. Кызыл-Озек – 1634,07 тыс. руб., нормативный уровень прибыли – 5%, нормативные потери и затраты на теплоноситель – 15,06%;

В части НТП:

1) абз. 2 Стр. 8 Решения № 2 регулятор должен самостоятельно рассчитать уровень потерь тепловой энергии исходя из протяженности и технических характеристик действующих участков сетей теплоснабжения на основании актуальной схемы теплоснабжения.

2) стр. 4 Решения № 1 концессионным соглашением установлены нормативные потери в размере 15,06%, однако оспариваемым приказом нормативные потери установлены в иных размерах, без наличия к тому оснований, установленных законом;

3) стр. 12 Решения № 1 на момент корректировки долгосрочных параметров регулирования норматива технологических потерь в 2017 году у регулирующего органа отсутствовали актуальные схемы теплоснабжения, содержащие сведения о наличии всех действующих участков теплоснабжения. Учитывая указанные обстоятельства, акт технического обследования системы

теплоснабжения от 01.11.2017 не мог служить основанием для изменения значений долгосрочных параметров регулирования, установленных концессионным соглашением, поскольку не разграничивает тепловые сети по основаниям использования Обществом и не позволяет определить фактические значения показателей энергосбережения и энергетической эффективности именно тех сетей теплоснабжения, которые переданы по концессионному соглашению;

4) стр. 13 Решения № 1 учитывая, что концессионным соглашением уровень потерь тепловой энергии был определен на 2016-2018 годы, суд приходит к выводу, что орган тарифного регулирования при установлении тарифов должен был самостоятельно рассчитать уровень потерь тепловой энергии исходя из протяженности и технических характеристик действующих участков сетей теплоснабжения на основании актуальной схемы теплоснабжения, а не использовать утвержденные ранее (ДПР 2018 года) в нарушение действующего законодательства.

В части НУР:

1) абз. 2 стр. 8 Решения № 2 определить удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год, так как результатов режимно-наладочные испытания представлено не было.

2) стр. 4 Решения № 1 регулирующим органом не произведён расчет удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год;

3) стр. 18 Решения № 1 органом тарифного регулирования при определении расходов на топливо не были пересмотрены нормативы удельного расхода топлива (раз в 3 года), что повлекло за собой включение в тариф экономически необоснованных расходов. При этом суд отмечает, что эксперты органа регулирования, определяя величину указанного норматива, могли использовать индивидуальные нормативы расхода топлива, приведенные в таблице 1 пункта 45 Порядка для марки котлоагрегатов, которые максимально приближены к характеристикам оборудования, используемого ООО Дабл-ю Кэй Восток Энерго.

В части ОР:

1) абз. 2 стр. 8 Решения № 2, последний абзац стр. 11 Решения № 1 оснований для определения операционных расходов на основании фактически понесенных и документально подтвержденных затрат ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» и установления скорректированного базового уровня операционных расходов у регулирующего органа до внесения соответствующих изменений в концессионное соглашение нет;

2) стр. 10 Решения № 1 в силу пункта 59 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Как усматривается из материалов дела, 2016 год был первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования 2016-2026 годов (с. Майма) и 2017 год для системы теплоснабжения с. Кызыл-Озек;



3) стр. 12 Решения № 1 согласно пункту 59 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода.

4) стр. 13 Решения № 1 коэффициент индексации, использованный при расчете операционных расходов, согласно экспертного заключения, составил 1,046 на 2019 год, при этом для расчета необходимой валовой выручки операционные расходы приняты в размере 29006,67 тыс. руб. по котельным в с. Майма (с учетом применения индекса изменения количества активов) и 1522,22 тыс. руб. по котельной в с. Кызыл-Озек, рассчитанные на основании скорректированного базового уровня операционных расходов, определено без правовых оснований;

5) стр. 19 Решения № 1 то обстоятельство, что оспариваемые тарифы установлены на 2019 год, то есть четвертый год долгосрочного периода регулирования, когда уже определены долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества, не препятствуют такому расчету, поскольку как следует из представленных в материалы дела экспертных заключений за 2016-2018 годы, базовый уровень операционных расходов в отношении систем теплоснабжения котельных № 1 и № 13 в с. Майма рассчитывался и был установлен отдельно.

В части дифференциации тарифов:

1) абз. 4 стр. 8 Решения № 2 орган регулирования по правилам пунктов 23 и 86 Основ ценообразования обязан рассчитать отдельный тариф в отношении систем теплоснабжения котельных № 1 и № 13 в с. Майма как для самостоятельных систем теплоснабжения;

2) стр. 4 Решения № 1 в нарушение действующего законодательства тарифы на тепловую энергию не были дифференцированы, поскольку ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» не является единой теплоснабжающей организацией и не осуществляет передачу тепловой энергии по единой системе теплоснабжения, в связи с чем установление единого тарифа для всех котельных в с. Майма противоречит требованиям действующего законодательства;

3) стр. 19 Решения 1 у ООО Дабл-ю Кэй Восток Энерго отсутствует статус единой теплоснабжающей организации, Общество осуществляет передачу тепловой энергии не по единой системе теплоснабжения, а эксплуатирует 13 систем теплоснабжения в с. Майма и 1 в с. Кызыл-Озек,

а также тепловые сети системы теплоснабжения котельной № 1 и тепловые сети системы теплоснабжения котельной № 13 в с. Майма.

4) стр. 19 Решения № 1 в отношении систем теплоснабжения котельных №1 и № 13 в с. Майма инвестиционные мероприятия инвестиционной программой не предусматривались.

5) стр. 19 Решения № 1 таким образом, орган регулирования по правилам пунктов 23 и 86 Основ ценообразования обязан был рассчитать для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» отдельный тариф в отношении систем теплоснабжения котельных № 1 и № 13 в с. Майма как для самостоятельных систем теплоснабжения.

В части СН:

1) стр. 4 Решения № 1 при расчете на собственные нужды предприятия, регулирующим органом незаконно учтены затраты в размере 2,4%, рассчитанные на основании утратившей силу Методики. Затраты на собственные нужды входят в нормативный уровень потерь, установленный Концессионным соглашением.

Концессионным соглашением № 1 от 12.08.2016 определены следующие параметры в отношении котельных №2,3,5,7,8,10,11,12,16,20,22,23,28 в с. Майма, а также № 9 в с. Кызыл-Озек:

1) базовый уровень операционных расходов с. Майма на 2016 год 9413,76 тыс. руб.;

2) Базовый уровень операционных расходов с. Кызыл-Озек на 2016 год 1634,07 тыс. руб.;

3) нормативный уровень прибыли в размере 5%;

4) нормативные потери в размере 15,06%;

5) удельный расход топлива в размере 181,0 кг.у.т./Гкал

В части тарифов на 2019 год:

1) стр. 8 Решения № 1 на основании заявления от 24.04.2018 № 443 регулирующей орган открыл дело по корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2019 год методом индексации. При этом НВВ была определена регулирующим органом на основании скорректированных долгосрочных параметров регулирования.

В качестве правоустанавливающих документов принято концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования «Майминский район» от 12.08.2016 № 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 ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма МО «Майминский район» на 2019 год, составила 89213,34 тыс. руб., по котельной № 1 и № 13 – 29301,68 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 2019 год.

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед. изм.	Принято Комитетом (без учета НДС) с. Майма	Принято Комитетом (без учета НДС) котельные №1 и №13	Обоснование
1	Операционные расходы	тыс.руб.	29411,95	1888,26	с учетом факта 2017 года
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	21023,56	259,81	Скорректированы расходы на амортизационные отчисления, в соответствии с ИП
2.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	13557,10	0	в соответствии с ИП
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	31014,64	27045,56	Скорректированы с учетом норм и нормативов, с учетом действующих цен (тарифов)
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	2829,58	108,05	П. 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, в размере 5%
5	Нормативная прибыль	тыс. руб.	7640,34	0	в соответствии с ИП

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма МО «Майминский район», на 2019 год составил 23201,86 Гкал, от котельных №1 и №13 – 11957,15 Гкал.

По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат на 2019 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 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:

Наименование	2018	2019
Индекс потребительских цен	102,5%	104,5%
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,0%	103,0%
Газ – оптовые цены	103,4%	101,4%

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» для муниципальных котельных и муниципальных тепловых сетей с. Майма, находящихся по адресам:

котельная № 2 - ул. Механизаторов, д. 11, котельная № 3 - ул. Гидростроителей, д. 44а, котельная № 5 - ул. Энергетиков, д. 13 а, котельная № 7 - ул. Трудовая, д. 57, котельная № 8 - ул. Ленина, д. 6, котельная № 10 - ул. Березовая, д. 17г, котельная № 11 - ул. Ленина, д. 62б, котельная № 12 - ул. Ленина, д. 7б, котельная № 16 - ул. Заводская, д. 52в, котельная № 20 - ул. 50 лет Победы, д. 4а, котельная № 22 - ул. Заводская, д. 11а, котельная № 23 - ул. Заводская, д. 19а, котельная № 28 - ул. Шукшина, д. 2, на 2019 - 2026 годы»

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	29411,95	X	X	X	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	8,39	8,39	7,68	7,59	7,11	6,86	6,64	6,51
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (природный газ)	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
2.	Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя. Гкал/год	5227,09	5227,09	5227,09	5227,09	5227,09	5227,09	5227,09	5227,09

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» для муниципальных тепловых сетей от котельных № 1 с. Майма, пер. Спортивный, д. 16а и № 13 с. Майма, ул. Березовая роща, д. 1ж»

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	1888,26	X	X	X	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0	0	0	0	0	0	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (природный газ)	x	x	x	x	x	x	x	x
2.	Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя, Гкал/год	1424,07	1424,07	1424,07	1424,07	1424,07	1424,07	1424,07	1424,07

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.

По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя составил по котельным в с. Майма 5227,09 Гкал, по котельным №1 и №13 – 1424,07 Гкал, исходя из данных в соответствии с приложением № 7 к концессионному соглашению № 1 от 12.08.2016 г (всего 7799,86 Гкал, в т.ч. на с. Кызыл-Озек отнесено 1148,7 Гкал).

По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки утвержден для муниципальных котельных в с. Майма на уровне 156,0 кг.у.т./Гкал в соответствии с таблицей 1 и с учетом коэффициентов старения оборудования (Порядок определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 г. № 323). По котельным №1 и №13 утверждение норматива удельного расхода топлива не требуется, т.к. указанные котельные эксплуатирует иная организация. ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» приобретает тепловую энергию, по регулируемым тарифам, и передает по своим сетям конечному потребителю.

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива на 2019 год утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 03.12.2018 № 137-ВД:

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид топлива	Норматив общего запаса топлива, тыс. т	В том числе	
				Нормативный эксплуатационный запас топлива, тыс. т	Нормативный неснижаемый запас топлива, тыс. т
1.	ООО "Дабл-ю Кэй Восток Энерго" всего, в т.ч.:	Дизельное топливо	0,8748	0,7818	0,0930
1.1.	Котельные с. Майма всего, в т.ч.:		0,7790	0,6960	0,0830
	- котельная N 1		0,1804	0,1614	0,0190
	- котельная N 2		0,0754	0,0674	0,0080
	- котельная N 3		0,1075	0,0962	0,0113
	- котельная N 5		0,0240	0,0215	0,0025
	- котельная N 7		0,0291	0,0261	0,0030
	- котельная N 8		0,0325	0,0291	0,0034
	- котельная N 10		0,0154	0,0138	0,0016

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид топлива	Норматив общего запаса топлива, тыс. т	В том числе	
				Нормативный эксплуатационный запас топлива, тыс. т	Нормативный неснижаемый запас топлива, тыс. т
	- котельная N 11		0,1502	0,1345	0,0157
	- котельная N 12		0,0123	0,0110	0,0013
	- котельная N 16		0,0507	0,0454	0,0053
	- котельная N 20		0,0618	0,0552	0,0066
	- котельная N 22		0,0051	0,0044	0,0007
	- котельная N 23		0,0042	0,0037	0,0005
	- котельная N 28		0,0304	0,0263	0,0041

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

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

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

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма МО «Майминский район», на 2019 год представлены ниже:

для муниципальных котельных и муниципальных тепловых сетей с. Майма, находящихся по адресам: котельная № 2 - ул. Механизаторов, д. 11, котельная № 3 - ул. Гидростроителей, д. 44а, котельная № 5 - ул. Энергетиков, д. 13 а, котельная № 7 - ул. Трудовая, д. 57, котельная № 8 - ул. Ленина, д. 6, котельная № 10 - ул. Березовая, д. 17г, котельная № 11 - ул. Ленина, д. 62б, котельная № 12 - ул. Ленина, д. 7б, котельная № 16 - ул. Заводская, д. 52в, котельная № 20 - ул. 50 лет Победы, д. 4а, котельная № 22 - ул. Заводская, д. 11а, котельная № 23 - ул. Заводская, д. 19а, котельная № 28 - ул. Шукшина, д. 2:

Период	руб./Гкал (без учета НДС)
с 01.01.2019 по 30.06.2019	3845,09
с 01.07.2019 по 30.12.2019	3845,09
Период	руб./Гкал (с учетом НДС)
с 01.01.2019 по 30.06.2019	4614,11
с 01.07.2019 по 31.12.2019	4614,11

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО "Дабл-ю Кэй Восток Энерго" для муниципальных тепловых сетей от котельных

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.	ООО "Дабл-ю Кэй Восток Энерго"	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2450,56		
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	2450,56		
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
1.	ООО "Дабл-ю Кэй Восток Энерго"	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2940,67		
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	2940,67		

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).".

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма на 2019-2026 годы в предложенном варианте.

### Вопрос 50 докладчик Попова В.В.

В соответствии с решением Верховного Суда Республики Алтай от 14.06.2022 по делу № За-27/2022 (далее – Решение № 2), также с учётом решения Верховного Суда Республики Алтай от 10.01.2020 по делу № За-2/2020 (далее – Решение № 1) Комитет по тарифам Республики Алтай произвел расчет долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2019-2026 годы.

В судебных Решениях содержатся следующие выводы:

В части ДПР:

1) стр. 4 Решения № 1 при расчете тарифов на тепловую энергию на 2019 год регулирующим органом неверно учтены в расчетах параметры долгосрочного регулирования (ДПР 2018 год), отличные от Концессионного соглашения;

2) стр. 8 Решения № 1 на основании заявления организации от 09.10.2017 № 1040 регулятор осуществил корректировку долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию (на 2018 год), установив долгосрочные параметры регулирования, отличные от установленных концессионным соглашением;

3) стр. 8 Решения № 1 пунктом 2 и п. 51 Основ ценообразования определено, что долгосрочные параметры регулирования – это параметры расчета тарифов, устанавливаемые органом регулирования на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются (регулятором согласованы и установлены параметры на 2016-2026 годы);

4) стр. 8 Решения № 1 согласно ч. 12.1 ст. 10 Закона о теплоснабжении в случае, если долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера) установлены концессионным соглашением, предметом которого являются объекты теплоснабжения, находящиеся в муниципальной собственности, и в установленном Правительством Российской Федерации порядке согласованы с органом регулирования, он обязан использовать их в качестве долгосрочных параметров регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения при формировании тарифов в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Аналогичная норма закреплена в пункте 12 Правил установления долгосрочных параметров регулирования, утвержденных постановлением правительства Российской Федерации № 1075 от 22.10.2012;

5) для регулируемой организации, владеющей объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, долгосрочные тарифы устанавливаются на основе значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера или арендатора, предусмотренных конкурсной документацией и согласованных органом регулирования в порядке, установленном Правилами регулирования цен, а также значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, указанных в конкурсном предложении концессионера на право заключения концессионного соглашения (п. 51 Основ ценообразования);

6) стр. 11 Решения № 1 соглашение об изменении долгосрочных параметров регулирования в установленном законом порядке заключено не было, поэтому при установлении тарифа применению подлежали долгосрочные параметры регулирования, согласованные в соответствии с концессионным соглашением: базовый уровень операционных расходов на 2016 год по котельным в с. Майма – 9413,76 тыс. руб., по котельной



в с. Кызыл-Озек – 1634,07 тыс. руб., нормативный уровень прибыли – 5%, нормативные потери и затраты на теплоноситель – 15,06%;

В части НТП:

1) абз. 2 Стр. 8 Решения № 2 регулятор должен самостоятельно рассчитать уровень потерь тепловой энергии исходя из протяженности и технических характеристик действующих участков сетей теплоснабжения на основании актуальной схемы теплоснабжения.

2) стр. 4 Решения № 1 концессионным соглашением установлены нормативные потери в размере 15,06%, однако оспариваемым приказом нормативные потери установлены в иных размерах, без наличия к тому оснований, установленных законом;

3) стр. 12 Решения № 1 на момент корректировки долгосрочных параметров регулирования норматива технологических потерь в 2017 году у регулирующего органа отсутствовали актуальные схемы теплоснабжения, содержащие сведения о наличии всех действующих участков теплоснабжения. Учитывая указанные обстоятельства, акт технического обследования системы теплоснабжения от 01.11.2017 не мог служить основанием для изменения значений долгосрочных параметров регулирования, установленных концессионным соглашением, поскольку не разграничивает тепловые сети по основаниям использования Обществом и не позволяет определить фактические значения показателей энергосбережения и энергетической эффективности именно тех сетей теплоснабжения, которые переданы по концессионному соглашению;

4) стр. 13 Решения № 1 учитывая, что концессионным соглашением уровень потерь тепловой энергии был определен на 2016-2018 годы, суд приходит к выводу, что орган тарифного регулирования при установлении тарифов должен был самостоятельно рассчитать уровень потерь тепловой энергии исходя из протяженности и технических характеристик действующих участков сетей теплоснабжения на основании актуальной схемы теплоснабжения, а не использовать утвержденные ранее (ДПР 2018 года) в нарушение действующего законодательства.

В части НУР:

1) абз. 2 стр. 8 Решения № 2 определить удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год, так как результатов режимно-наладочные испытаний представлено не было.

2) стр. 4 Решения № 1 регулирующим органом не произведён расчет удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2019 год;

3) стр. 18 Решения № 1 органом тарифного регулирования при определении расходов на топливо не были пересмотрены нормативы удельного расхода топлива (раз в 3 года), что повлекло за собой включение в тариф экономически необоснованных расходов. При этом суд отмечает, что эксперты органа регулирования, определяя величину указанного норматива, могли использовать индивидуальные нормативы расхода топлива, приведенные в таблице 1 пункта 45 Порядка для марки котлоагрегатов, которые максимально приближены к характеристикам оборудования, используемого ООО Дабл-ю Кэй Восток Энерго.

В части ОР:

1) абз. 2 стр. 8 Решения № 2, последний абзац стр. 11 Решения № 1 оснований для определения операционных расходов на основании фактически понесенных и документально подтвержденных затрат ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» и установления скорректированного базового уровня операционных расходов у регулирующего органа до внесения соответствующих изменений в концессионное соглашение нет;

2) стр. 10 Решения № 1 в силу пункта 59 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. Как усматривается из материалов дела, 2016 год был первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования 2016-2026 годов (с. Майма) и 2017 год для системы теплоснабжения с. Кызыл-Озек;

3) стр. 12 Решения № 1 согласно пункту 59 Основ ценообразования операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. При установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода.

4) стр. 13 Решения № 1 коэффициент индексации, использованный при расчете операционных расходов, согласно экспертного заключения, составил 1,046 на 2019 год, при этом для расчета необходимой валовой выручки операционные расходы приняты в размере 29006,67 тыс. руб. по котельным в с. Майма (с учетом применения индекса изменения количества активов) и 1522,22 тыс. руб. по котельной в с. Кызыл-Озек, рассчитанные на основании скорректированного базового уровня операционных расходов, определено без правовых оснований;

5) стр. 19 Решения № 1 то обстоятельство, что оспариваемые тарифы установлены на 2019 год, то есть четвертый год долгосрочного периода регулирования, когда уже определены долгосрочные параметры регулирования деятельности Общества, не препятствуют такому расчету, поскольку как следует из представленных в материалы дела экспертных заключений за 2016-2018 годы, базовый уровень операционных расходов в отношении систем теплоснабжения котельных № 1 и № 13 в с. Майма рассчитывался и был установлен отдельно.

В части дифференциации тарифов:

1) абз. 4 стр. 8 Решения № 2 орган регулирования по правилам пунктов 23 и 86 Основ ценообразования обязан рассчитать отдельный тариф

в отношении систем теплоснабжения котельных № 1 и № 13 в с. Майма как для самостоятельных систем теплоснабжения;

2) стр. 4 Решения № 1 в нарушение действующего законодательства тарифы на тепловую энергию не были дифференцированы, поскольку ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» не является единой теплоснабжающей организацией и не осуществляет передачу тепловой энергии по единой системе теплоснабжения, в связи с чем установление единого тарифа для всех котельных в с. Майма противоречит требованиям действующего законодательства;

3) стр. 19 Решения 1 у ООО Дабл-ю Кэй Восток Энерго отсутствует статус единой теплоснабжающей организации, Общество осуществляет передачу тепловой энергии не по единой системе теплоснабжения, а эксплуатирует 13 систем теплоснабжения в с. Майма и 1 в с. Кызыл-Озек, а также тепловые сети системы теплоснабжения котельной № 1 и тепловые сети системы теплоснабжения котельной № 13 в с. Майма.

4) стр. 19 Решения № 1 в отношении систем теплоснабжения котельных №1 и № 13 в с. Майма инвестиционные мероприятия инвестиционной программой не предусматривались.

5) стр. 19 Решения № 1 таким образом, орган регулирования по правилам пунктов 23 и 86 Основ ценообразования обязан был рассчитать для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» отдельный тариф в отношении систем теплоснабжения котельных № 1 и № 13 в с. Майма как для самостоятельных систем теплоснабжения.

В части СН:

1) стр. 4 Решения № 1 при расчете на собственные нужды предприятия, регулирующим органом незаконно учтены затраты в размере 2,4%, рассчитанные на основании утратившей силу Методики. Затраты на собственные нужды входят в нормативный уровень потерь, установленный Концессионным соглашением.

Концессионным соглашением № 1 от 12.08.2016 определены следующие параметры в отношении котельных №2,3,5,7,8,10,11,12,16,20,22,23,28 в с. Майма, а также № 9 в с. Кызыл-Озек:

1) базовый уровень операционных расходов с. Майма на 2016 год 9413,76 тыс. руб.;

2) Базовый уровень операционных расходов с. Кызыл-Озек на 2016 год 1634,07 тыс. руб.;

3) нормативный уровень прибыли в размере 5%;

4) нормативные потери в размере 15,06%;

5) удельный расход топлива в размере 181,0 кг.у.т./Гкал

В части тарифов на 2019 год:

1) стр. 8 Решения № 1 на основании заявления от 24.04.2018 № 443 регулирующей орган открыл дело по корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2019 год методом индексации. При этом НВВ была определена регулирующим органом на основании скорректированных долгосрочных параметров регулирования.

В качестве правоустанавливающих документов принято концессионное соглашение в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования «Майминский район» от 12.08.2016 г. № 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 газовой котельной в с. Кызыл-Озек МО «Майминский район» на 2019 год, составила 9841,80 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 2019 год.

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед. изм.	Принято Комитетом (без учета НДС)	Обоснование
1	Операционные расходы	тыс.руб.	2549,92	с учетом факта 2017 года
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2430,53	Скорректированы расходы на амортизационные отчисления, в соответствии с ИП
2.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1865,38	в соответствии с ИП
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	3957,55	Скорректированы с учетом норм и нормативов, с учетом действующих цен (тарифов)
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	290,17	П. 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, в размере 5%

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в с. Кызыл-Озек МО «Майминский район», на 2019 год составил 2416,66 Гкал.

По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат на 2019 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 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:

Наименование	2018	2019
Индекс потребительских цен	102,5%	104,5%
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,0%	103,0%
Газ – оптовые цены	103,4%	101,4%

Долгосрочные параметры  
регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО

**"Дабл-ю Кэй Восток Энерго" для муниципальной котельной № 9  
с. Кызыл-Озек, ул. Совхозная, д. 13 и муниципальных тепловых  
сетей, на 2019 - 2026 годы**

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

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

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

По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя составил 1148,7 Гкал, исходя из данных в соответствии с приложением № 7 к концессионному соглашению № 1 от 12.08.2016 (всего 7799,86 Гкал, в т.ч. на с. Кызыл-Озек отнесено 1148,7 Гкал).

По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки утвержден на уровне 157,0 кг.у.т./Гкал в соответствии с таблицей 1 и с учетом коэффициентов старения оборудования (Порядок определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323).

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива на 2019 год составил по котельной в с. Кызыл-Озек 0,07 тыс. тонн дизельного топлива и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 03.12.2018 № 137-ВД.

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

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

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

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в с. Кызыл-Озек МО «Майминский район», на 2019-2026 годы представлены ниже:

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	2549,92	X	X	X	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	6,32	6,38	6,33	6,64	6,22	6,0	5,80	5,69
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (природный газ)	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
2.	Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя. Гкал/год	1148,7	1148,7	1148,7	1148,7	1148,7	1148,7	1148,7	1148,7

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в с. Кызыл-Озек МО «Майминский район», на 2019 год представлены ниже:

- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 4072,48 руб./Гкал (без учета НДС);
- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 4072,48 руб./Гкал (без учета НДС);
- с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 4886,98 руб./Гкал (с учетом НДС);
- с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 4886,98 руб./Гкал (с учетом НДС).

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2019-2026 годы в предложенном варианте.

### **Вопрос 51 докладчик Попова В.В.**

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 29 апреля 2022 года поступило заявление от организации ООО «Алфи» (№ 38 от 28.04.2022) о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год.

16 мая 2022 г. за № 55-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

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

1) договор аренды № 1 недвижимого имущества от 22.11.2021 с ООО Актив, срок окончания действия договора – 31.12.2026. Отметка о регистрации от 21.12.2021 плохо читаема (том 5 стр. 57-68);

2) соглашение от 22.11.2021 г. о расторжении договора аренды газовой котельной и оборудования от 01.10.2019 г. (том 5 стр. 69-83)

3) выписка из ЕГРН на газовую районную котельную «Центральная», правообладатель ООО «Актив», и на склад хранения резервного дизельного топлива для центральной котельной правообладатель ООО Актив (том 5 стр. 84-87).

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

По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2023 год составила 116393,975 тыс. руб., предложение организации составило 119480,17 тыс. руб.

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

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
1	Операционные расходы, всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	19796,06	19388,46	-407,6	В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э
	- расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.р уб.	1509,89	1480,82	-29,07	В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э
	- расходы на оплату труда	тыс.р уб.	16326,61	16012,29	-314,32	В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э
	- расходы на оплату иных работ и услуг производственного характера	тыс.р уб.	303,79	297,94	-5,85	
	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам	тыс.р уб.	486,24	476,87	-9,37	В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э
	- другие расходы	тыс.р уб.	262,91	257,85	-5,06	В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	13830,0	4912,62	-8917,38	Исключены экономически необоснованные расходы, в связи с отсутствием подтверждающих документов
	- концессионная и арендная плата	тыс.р уб.	8441,99	0	-8441,99	Отсутствуют амортизационные отчисления
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	85854,11	96045,88	10191,77	Скорректированы с учетом норм и нормативов, с учетом действующих цен (тарифов) на энерго ресурсы, холодную воду
4	Недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток)	тыс.р уб.	0	0	0	-
5	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическое финансирование из бюджета)	тыс.р уб.	0	-3952,98	-3952,98	за 2018 год остаток 11353,371 тыс.руб., за 2019 год 9796,494 тыс. руб., за 2020 год 9303,438 тыс. руб.

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям составил 83779,0 Гкал. Предложение организации на 2023 год по полезному отпуску составило 83780,0 Гкал. Экспертами Комитета полезный отпуск принят в соответствии со схемой теплоснабжения города Горно-Алтайска, актуализированной на 2023 год (постановление администрации г. Горно-Алтайска от 17.10.2022 № 120) плановый объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год составил 83779 Гкал/год



(стр. 277-278 схемы теплоснабжения г. Горно-Алтайска)  
<https://cloud.mail.ru/public/XZpV/YRBFstbLu>,  
<https://gornoaltaysk.ru/deyatelnost/zhkhh/normativnye-dokumenty/skhema-teplosnabzheniya-goroda-gorno-altayska/>

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

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

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Алфи» принятые экспертами Комитета при корректировке тарифов на 2023 год представлены ниже.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	18475,75	х	х	х	х
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0	0	0	0	0
<b>Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</b>						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
2.	Уровень технологических потерь, Гкал	-	-	-	-	-

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.

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

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 составил 154,0 кг.у.т./Гкал для вида топлива – газ природный.

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива на 2023 год установлен приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 № 23-ВД и составил 1,5588 тыс. т. дизельного топлива.

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

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

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

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год установлены без календарной разбивки и применяются с 1 декабря 2022 года:

ООО «Алфи» г. Горно-Алтайск	одноставочный руб./Гкал (без НДС)	с 01.12.2022 по 31.12.2023	1389,30
--------------------------------	--------------------------------------	-------------------------------	---------

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 108,04%.

ООО «Алфи» на заседании коллегиального органа отсутствовали.

ООО «Алфи» направили письмо от 15.11.2022 № 107 о рассмотрении вопроса без их участия, с учетом возражений, указанных в письмах № 100 от 07.11.2022 и № 101 от 08.11.2022.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Провести в предложенном варианте корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/24.

## Вопрос 52 докладчик Попова В.В.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 29 апреля 2022 г. поступило заявление от организации ООО «Алфи» (№ 39 от 28.04.2022) о необходимости установления тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год.

16 мая 2022 г. за № 56-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

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

1) договор аренды № 1 недвижимого имущества от 22.11.2021 с ООО Актив, срок окончания действия договора – 31.12.2026. Отметка о регистрации от 21.12.2021 плохо читаема (том 5 стр. 57-68);

2) соглашение от 22.11.2021 о расторжении договора аренды газовой котельной и оборудования от 01.10.2019 (том 5 стр. 69-83)

3) выписка из ЕГРН на газовую районную котельную «Центральная», правообладатель ООО «Актив», и на склад хранения резервного дизельного топлива для центральной котельной правообладатель ООО Актив (том 5 стр. 84-87).

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

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 теплоноситель, поставляемый газовой котельной в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям составила 521,39 тыс. руб. Предложение организации на 2023 год составило 681,71 тыс. руб.

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

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
1	Операционные расходы, всего, в	тыс.р уб.	153,63	75,96	-77,67	В соответствии с формулой 10 п. 36 Методики 760-э

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
	т.ч.:					
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	132,86	42,28	-90,59	Скорректированы отчисления на социальные нужды, с учетом принятого фонда оплаты труда
2.1	Недополученный доход	тыс. руб.	120,26	30,0	-90,26	недополученный доход распределен до 3 года
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	395,22	403,16	7,94	Скорректированы с учетом норм и нормативов, и с учетом действующих цен (тарифов) на энерго ресурсы, холодную воду
4	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическое финансирование из бюджета)	тыс.р уб.	-	-	-	-

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем теплоносителя, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям составил 8295,0 м3. Полезный отпуск теплоносителя принят по предложению организации.

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

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

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	72,39	х	х	х	х

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0	0	0	0	0
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-
2.	Уровень технологических потерь, Гкал	-	-	-	-	-

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.

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

По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве теплоносителя отсутствует.

По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива не требуется.

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

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

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

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на теплоноситель, поставляемый газовой котельной в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023 год установлены без календарной разбивки и применяются с 1 декабря 2022 года:

с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 62,86 руб./куб.м.

Рост тарифов с 01.12.2022 составил 109,12%.

ООО «Алфи» на заседании коллегиального органа отсутствовали.

ООО «Алфи» направили письмо от 15.11.2022 № 107 о рассмотрении вопроса без их участия, с учетом возражений, указанных в письмах № 100 от 07.11.2022 и № 101 от 08.11.2022.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Провести в предложенном варианте корректировку тарифа на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Алфи» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/25.

### **Вопрос 53 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения вопроса на 18 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного 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 18 ноября 2022 г.

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 18.11.2022.

### **Вопрос 54 докладчик Попова В.В.**

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрения 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 18 ноября 2022 года.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 18 ноября 2022 г.

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 18.11.2022.

#### **Вопрос 55 докладчик 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 20.11.2022.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на 20 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение 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 11:00 20.11.2022.

#### **Вопрос 56 докладчик Попова В.В.**

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

16 мая 2022 года за № 57-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

Документы, подтверждающие права собственности на котельную:

1) - Договор № 04/08/С аренды газовой котельной и земельного участка от 08.04.2021 г. с ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго Сервис» [https://regportal-tariff.ru/disco/get\\_file?p\\_guid=28c66495-f40f-4bff-b5af-19dda567422c](https://regportal-tariff.ru/disco/get_file?p_guid=28c66495-f40f-4bff-b5af-19dda567422c) (раздел 2.2 Правоустанавливающие, стр. 105-112) сроком до 31 декабря 2026 года.

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».

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

По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайске, составила 7434,59 тыс.руб., предложение организации – 13093,69 тыс. руб., что на 5659,10 тыс. руб. больше, чем принято экспертами Комитета. Основное отклонение сложилось в результате того, что предложение организации содержало расходы по недополученным доходам в размере 5831,46 тыс. руб., экспертами Комитета расходы по данной статье на 2023 год приняты в размере 120,0 тыс. руб.

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

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (без учета НДС)	Принято Комитетом (без учета НДС)	Отклонение	Обоснование
2022 год						
1	Операционные расходы	тыс.р уб.	2092,96	2003,0	-89,86	в соответствии с формулой 10, п.36 Методических указаний
2	Неподконтрольные расходы	тыс.р уб.	2723,57	2659,50	-64,07	Скорректированы расходы на социальные отчисления, расходы на уплату налогов и сборов приняты с учетом факта 2021 года
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	2184,71	2399,06	214,35	Скорректированы с учетом норм и нормативов, с учетом действующих цен (тарифов)
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.р уб.	260,99	253,03	-7,96	П. 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, в размере 5%

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайске, на 2023 год составил 1999,11 Гкал, в Отклонение от предложения организации отсутствует. Экспертами Комитета полезный отпуск принят в соответствии со схемой теплоснабжения города Горно-Алтайска, актуализированной на 2023 год (постановление администрации г. Горно-Алтайска от 17.10.2022 г. № 120) плановый объем полезного отпуска тепловой энергии на 2023 год составил 83779 Гкал/год (стр. 277-278

схемы                      теплоснабжения                      г.                      Горно-Алтайска)



<https://cloud.mail.ru/public/XZpV/YRBFstbLu>,  
<https://gornoaltaysk.ru/deyatelnost/zhkkh/normativnye-dokumenty/skhema-teplosnabzheniya-goroda-gorno-altayska/>

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

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

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию,  
поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго»  
в г. Горно-Алтайск, на 2022-2026 годы**

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	1908,71	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0	0	0	0	0
<b>Показатели энергосбережения и энергетической эффективности</b>						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг. у. т. /Гкал (газ природный)	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
2.	Уровень технологических потерь, Гкал	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70

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.

По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя составил 10,70 Гкал.

По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки утвержден на уровне 154,1 кг.у.т./Гкал.

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид топлива	Норматив общего запаса топлива, тыс. т	В том числе	
				Нормативный эксплуатационный запас топлива, тыс. т	Нормативный неснижаемый запас топлива, тыс. т
1.	ООО "Дабл-ю Кэй Восток Энерго" всего, в т.ч.:	Дизельное топливо	0,8700	0,7539	0,1161
1.1.	Котельные с. Майма всего, в т.ч.:		0,7319	0,6351	0,0968
	- котельная N 2		0,1361	0,1185	0,0176
	- котельная N 3		0,1106	0,0961	0,0144
	- котельная N 5		0,0117	0,0106	0,0011
	- котельная N 7		0,0540	0,0461	0,0079
	- котельная N 8		0,0472	0,0409	0,0063
	- котельная N 10		0,0159	0,0139	0,0020
	- котельная N 11		0,1329	0,1144	0,0185
	- котельная N 12		0,0127	0,0110	0,0017
	- котельная N 16		0,0912	0,0789	0,0123
	- котельная N 20		0,0604	0,0519	0,0086
	- котельная N 22		нагрузки переключены на кот. N 23		
	- котельная N 23		0,0316	0,0288	0,0028
	- котельная N 28		0,0276	0,0240	0,0036
1.2.	Котельная с. Кызыл-Озек N 9		0,0804	0,0691	0,0113
1.3.	Котельная г. Горно-Алтайск, ул. Ленина, 13/4		0,0579	0,0498	0,0081

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

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

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

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной в г. Горно-Алтайск, на 2023 год установлены без календарной разбивки и применяются с 1 декабря 2022 года:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	3438,82		
Население или приравненные к категории населения (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	4462,75		

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 109,98%.

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

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Провести в предложенном варианте корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго корректировка» в г. Горно-Алтайск на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/38».

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.11.2022 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа  
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова