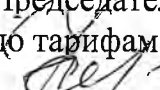


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай

Н.А. Селищева

«28» 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

28.11.2022 года
12:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 40

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.,
Канакаев Ч.А., Попова В.В.,
Булыгина Н.С., Леонтьев В.А.,
Юркина Н.Ю.

ПАО «Россети Сибири»-
«Алтайэнерго»
АО «Алтайэнергосбыт»
МУП «Горэлектросети»
МУП «Кайру»
ООО «Челушманэнерго»
ООО «Солнечная энергия»
АО «Горно-Алтайское ЖКХ»

Шадрина Л.Н.

Левина М.Н.
Кукин С.А.
Суразаков П.С.
Калишевич И.А., Тобоев А.С.
Ялбаков А.Н.
Илинзер А.И., Параева Н.Н.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики
Алтай

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

Отсутствовали:

Хавина Н.Ю., Романов С.Г.,
Кузнецова Т.В., Бородина О.И.,
Зырянова И.В., Денисова Н.И.,
Чакыров А.А. (письмо № 9376
от 24.11.2022), Данилов В.В.,
Прядко М.В. (письмо от 28.11.2022
№03-05-10/2984), Чепкина З.М.
(директива от 28.11.2022)

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
имеется.

Повестка заседания:

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

5. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год. (докладчик – Булыгина Н.С.)

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» производственное отделение Горно-Алтайские электрические сети, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2023 - 2027 годы. (докладчик – Булыгина Н.С.)

7. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай, поставляемой прочим потребителям, на 2023 год. (докладчик – Булыгина Н.С.)

8. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территории Республики Алтай, за исключением единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, поставляемой прочим потребителям, на 2023 год. (докладчик – Булыгина Н.С.)

9. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2023 год. (докладчик – Фефелова Г. А.)

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для ООО «Солнечная энергия», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Бийка, с. Чуйка, с. Курмач-Байгол, с. Суронаш, с. Яйлю Турочакского района Республики Алтай, на 2023 - 2027 годы. (докладчик – Булыгина Н.С.)

11. 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 территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для ООО «Солнечная энергия» на территории с. Бийка, с. Чуйка, с. Курмач-Байгол, с. Суронаш, с. Яйлю Турочакского района Республики Алтай, на 2023 – 2027 годы. (докладчик – Булыгина Н.С.)

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для МУП «Джазаторская гидроэлектрическая станция», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Аркыт Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 - 2027 годы. (докладчик – Булыгина Н.С.)

13. 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 территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Джазаторская гидроэлектрическая станция» на территории с. Аркыт Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 - 2027 годы. (докладчик – Булыгина Н.С.)

14. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для МУП «Джазаторская гидроэлектрическая станция», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Беяши Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 - 2027 годы. (докладчик – Булыгина Н.С.)

15. 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 территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Джазаторская гидроэлектрическая станция» на территории с. Беяши Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 - 2027 годы. (докладчик – Булыгина Н.С.)

16. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для ООО «Челушманэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Язула Улаганского района Республики Алтай на 2023 - 2027 годы. (докладчик – Булыгина Н.С.)

17. 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 территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для ООО «Челушманэнерго» на территории с. Язула Улаганского района Республики Алтай, на 2023 - 2027 годы. (докладчик – Булыгина Н.С.)

18. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, 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 № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 г. № 31/38. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

19. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, поставляемую котельной ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района Республики Алтай, на 2023 год и о внесении изменения в приложение № 3 к приказу Комитета

по тарифам Республики Алтай от 19 мая 2021 г. № 7/1. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

20. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 24 ноября 2021 г. № 28/12. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

21. Об установлении льготных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунального хозяйства Акташ» Муниципального образования «Улаганский район» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/2. (докладчик – Торусhev Г.Э.)

22. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» в г. Горно-Алтайске, на 2023-2027 годы. (докладчик – Попова В.В.)

23. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, 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 декабря 2020 г. № 40/31. (докладчик – Попова В.В.)

24. Об установлении льготных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/10. (докладчик – Торусhev Г.Э.)

25. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население в с. Майма, для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31 октября 2016 г. № 42/1. (докладчик – Попова В.В.)

26. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» с. Кызыл-Озек Майминского района Республики Алтай на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 февраля 2017 г. № 4/3. (докладчик – Попова В.В.)

27. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в г. Горно-Алтайск, на 2023 год и внесении изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/38. (докладчик – Попова В.В.)

28. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» в г. Горно-Алтайск, на 2023 год и внесении изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 18 ноября 2022 г. № 36/23. (докладчик – Суразова Р.Г.)

29. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 18 ноября 2022 г. № 36/24. (докладчик – Суразова Р.Г.)

30. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, поставляемую котельными ООО «Энерго Сервис» с. Кош-Агач Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 г. № 27/13. (докладчик – Суразова Р.Г.)

31. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2019 г. № 24/2. (докладчик – Суразова Р.Г.)

32. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ Улаганского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/3. (докладчик – Суразова Р.Г.)

33. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, поставляемую котельной «Жилмассив» МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан Усть-Канского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 ноября 2022 г. № 38/10. (докладчик – Суразова Р.Г.)

34. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, поставляемую котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» с. Черга Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/1.1 (докладчик – Суразова Р.Г.)

35. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, поставляемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» с. Шебалино Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменения в приложение № 3 приказа

Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/12. (докладчик – Суразова Р.Г.)

36. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс» с. Шебалино Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/13. (докладчик – Суразова Р.Г.)

37. Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными № 1, 3, 4 муниципального унитарного предприятия «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса Усть-Коксинского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 18 ноября 2022 г. № 36/18. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

38. Об утверждении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Соузга, на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 18 ноября 2022 г. № 36/11. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

39. Об установлении тарифа на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» на 2023 год. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

40. Об установлении тарифа на тепловую энергию в сфере теплоснабжения, поставляемую котельной № 4 ООО «Жилкомсервис» с. Черга Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год. (докладчик – Суразова Р.Г.)

41. 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. (докладчик – Торушев Г.Э.)

42. 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. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

43. Об установлении льготных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал», на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30 ноября 2017 г. № 46/1. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

44. Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» в г. Горно-Алтайске, на 2023-2027 годы (докладчик – Попова В.В.)

Вопрос 1 докладчик Булыгина Н.С.

Согласно п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила), в целях утверждения тарифов на электроэнергию, организацией документы не представлены.

Приказом Комитета от 10.06.2022 г. № 107/1-ОД по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении тарифов на 2023 год для МУП «Кайру» с. Балыкча.

Долгосрочные параметры регулирования для МУП «Кайру», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Балыкча Улаганского района Республики Алтай, на 2021-2023 годы установлены приказом Комитета от 25.12.2020 г. № 43/4 и на 2022 год составили:

Базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 5808,44 тыс.руб.;

Индекс эффективности операционных расходов – 1%;

Удельный расход условного топлива – 456,56 т.у.т./кВт.ч;

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанции – 4%;

Удельные потери электрической энергии – 10%.

Объем полезного отпуска электрической энергии на 2023 год определен с учетом предложения организации к формированию сводного прогнозного баланса и выписки из сводного прогнозного баланса, приказ ФАС России от 23.11.2021 №1299/21-ДСП) доведенного, в размере 517,20 тыс.кВт.ч., в т.ч. полезный отпуск для нужд потребителей – 426,72 тыс.кВт.ч.

Расходы электрической энергии на собственные нужды электростанции и потери определены согласно долгосрочным параметрам регулирования на 2023 год и составили 20,688 тыс.кВт.ч. на собственные нужды и 51,72 тыс.кВт.ч. на потери. Итого плановая выработка электрической энергии на 2023 год составила 517,20 тыс.кВт.ч.

Операционные расходы определены по формуле п. 42 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее – Методика) и на 2023 год составили 6 293,90 тыс.руб.

Индекс потребительских цен на 2023 год принят в размере 106% согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год.

Расходы на энергетические ресурсы на 2023 годы приняты в размере 828, 845 тыс. руб., в т.ч. расходы на приобретение дизельного топлива и ГСМ на технологические цели.

Плановый объем дизельного топлива определен исходя из удельного расхода условного топлива, утвержденного в рамках долгосрочных параметров

на 2023 год и составил 13,54 т. Цена за 1 л принят согласно фактической цене с учетом доставки, согласно представленным документами на закуп дизельного топлива, с учетом ИПЦ 2023 года в размере 59,78 руб./л. Расходы на приобретение дизельного топлива приняты в размере 809,27 тыс.руб.

Плановый 2023 год является третьим годом долгосрочного периода 2021-2023 годов, на последующие 5 лет регулирования будут рассчитываться и устанавливаться новые долгосрочные параметры, в связи с чем организации рекомендовано исполнить замечания ФАС России до утверждения новых параметров.

Также в расходы на энергетические ресурсы включены расходы на ГСМ в размере 19,57 тыс.руб., определенные на основании плановых расходов на 2022 год и с учетом ИПЦ на соответствующий период регулирования.

Неподконтрольные расходы на 2023 год составили 1 415,03 тыс.руб., в т.ч.:
отчисления на социальные нужды – 1330,49 тыс.руб.;
налог УСНО – 84,53 тыс.руб.;

Итого принятая экономически обоснованной на 2023 год в размере необходимой валовой выручки составила 8537,779 тыс.руб., при плановом объеме полезного отпуска 426,72 тыс.кВт.ч. среднегодовой тариф составляет 20,01 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2023 год в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023 г.
			Цена (тариф), без учета НДС
1	2	3	4
	Прочие потребители		
1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	20,01
2	Трехставочный тариф		
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт · ч	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	13,08
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	20,01
3.3	- пиковая зона	руб./кВт · ч	23,48
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	13,08
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	23,48

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 1 голосов – «против», 0 голосов - «воздержались».

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить цены (тарифы) 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 в предложенном варианте.

Вопрос 2 докладчик Булыгина Н.С.

Согласно п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила), в целях утверждения тарифов на электроэнергию, организацией документы не представлены.

Приказом Комитета от 10.06.2022 № 107/3-ОД по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении тарифов на 2022 год для МУП «Кайру» с. Коо.

Долгосрочные параметры регулирования для МУП «Кайру», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Коо Улаганского района Республики Алтай, на 2021-2023 годы установлены приказом Комитета от 25.12.2020 № 43/8 и на 2023 год составили:

Базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 2 332,91 тыс.руб.;

Индекс эффективности операционных расходов – 1%;

Удельный расход условного топлива – 320,74 т.у.т./кВт.ч;

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанции – 4%;

Удельные потери электрической энергии – 13,49%.

Объем полезного отпуска электрической энергии на 2023 год определен с учетом предложения организации к формированию сводного прогнозного баланса и выписки из сводного прогнозного баланса, доведенного ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП, в размере 69,60 тыс.кВт.ч., в т.ч. полезный отпуск для нужд потребителей – 57,40 тыс.кВт.ч.

Расходы электрической энергии на собственные нужды электростанции и потери определены согласно долгосрочным параметрам регулирования

на 2022 год и составили 2,784 тыс.кВт.ч. на собственные нужды и 9,389 тыс.кВт.ч. на потери. Итого плановая выработка электрической энергии на 2022 год составил 69,60 тыс.кВт.ч.

Операционные расходы определены по формуле п. 42 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 г. № 686/19 (далее – Методика) и на 2023 год составили 2 527,89 тыс.руб.

Индекс потребительских цен на 2023 год принят в размере 106% согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год.

Расходы на энергетические ресурсы на 2023 годы приняты в размере 1116,36 тыс. руб., в т.ч. расходы на приобретение дизельного топлива и ГСМ на технологические цели.

Плановый объем дизельного топлива определен исходя из удельного расхода условного топлива, утвержденного в рамках долгосрочных параметров на 2023 год, и составил 18,44 т. Цена за 1 л принят согласно фактической цене с учетом доставки, согласно представленным документами на закуп дизельного топлива, с учетом ИПЦ 2023 года в размере 59,78 руб./л. Расходы на приобретение дизельного топлива приняты в размере 1102,22 тыс.руб.

Плановый 2023 год является третьим годом долгосрочного периода 2021-2023 годов, на последующие 5 лет регулирования будут рассчитываться и устанавливаться новые долгосрочные параметры, в связи с чем организации рекомендовано исполнить замечания ФАС России до утверждения новых параметров.

Также в расходы на энергетические ресурсы включены расходы на ГСМ в размере 14,13 тыс.руб., определенные на основании плановых расходов на 2022 год и с учетом ИПЦ на соответствующий период регулирования.

Неподконтрольные расходы на 2022 год составили 428,86 тыс.руб., в т.ч.:
отчисления на социальные нужды – 388,53 тыс.руб.;
налог УСНО – 40,33 тыс.руб.;

Итого принятая экономически обоснованной на 2023 год в размере необходимой валовой выручки составил 4073,10 тыс. руб., при плановом объеме полезного отпуска 69,60 тыс.кВт.ч. среднегодовой тариф составляет 70,96 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2023 год в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г
			Цена (тариф), без учета НДС
1	2	3	4
	Прочие потребители		
1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	70,96
2	Трехставочный тариф		
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт · ч	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	35,49
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	70,96
3.3	- пиковая зона	руб./кВт · ч	106,44
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	35,49
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	88,70

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 1 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить цены (тарифы) 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 в предложенном варианте.

Вопрос 3 докладчик Булыгина Н.С.

Согласно п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением

Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила), в целях утверждения тарифов на электроэнергию, организацией документы не представлены.

Приказом Комитета от 10 июня 2022 №107/2-ОД по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении тарифов на 2023 год для МУП «Кайру» с. Кок-Паш.

Долгосрочные параметры регулирования для МУП «Кайру», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Кок-Паш Улаганского района Республики Алтай, на 2021-2023 годы установлены приказом Комитета от 25.12.2020 г. № 43/6 и на 2023 год составили:

Базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 794,27 тыс.руб.;

Индекс эффективности операционных расходов – 1%;

Удельный расход условного топлива – 414,08 т.у.т./кВт.ч;

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанции – 4%;

Удельные потери электрической энергии – 13,49%.

Объем полезного отпуска электрической энергии на 2023 год определен с учетом предложения организации к формированию сводного прогнозного баланса и выписки из сводного прогнозного баланса, приказ ФАС России от 23.11.2021 №1299/21-ДСП) доведенного, в размере 19,634 тыс.кВт.ч., в т.ч. полезный отпуск для нужд потребителей 16,20 тыс.кВт.ч.

Расходы электрической энергии на собственные нужды электростанции и потери определены согласно долгосрочным параметрам регулирования на 2023 год и составили 0,785 кВт.ч. на собственные нужды и 2,65 тыс.кВт.ч. на потери. Итого плановая выработка электрической энергии на 2023 год составил 19,634 тыс.кВт.ч.

Операционные расходы определены по формуле п. 42 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее – Методика) и на 2023 год составили 860,65 тыс.руб.

Индекс потребительских цен на 2023 год принят в размере 106% согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год.

Расходы на энергетические ресурсы на 2022 годы приняты в размере 408,86 тыс.руб., в т.ч. расходы на приобретение дизельного топлива и ГСМ на технологические цели.

Плановый объем дизельного топлива определен исходя из удельного расхода условного топлива, утвержденного в рамках долгосрочных параметров

на 2023 год, и составил 6,71 т. Цена за 1 л принят согласно фактической цене с учетом доставки, согласно представленным документами на закуп дизельного топлива, с учетом ИПЦ 2023 года в размере 59,78 руб./л Расходы на приобретение дизельного топлива приняты в размере 401,44 тыс. руб.

Плановый 2023 год является третьим годом долгосрочного периода 2021-2023 годов, на последующие 5 лет регулирования будут рассчитываться и устанавливаться новые долгосрочные параметры, в связи с чем организации рекомендовано исполнить замечания ФАС России до утверждения новых параметров.

Также в расходы на энергетические ресурсы включены расходы на ГСМ в размере 7,42 тыс.руб., определенные на основании плановых расходов на 2023 год и с учетом ИПЦ на соответствующий период регулирования.

Неподконтрольные расходы на 2023 год составили 153,05 тыс. руб., в т.ч.:
отчисления на социальные нужды – 138,96 тыс. руб.;;
налог УСНО – 14,08 тыс. руб.;

Итого принятая экономически обоснованной на 2023 год в размере необходимой валовой выручки составила 1 422,55 тыс.руб., при плановом объеме полезного отпуска 19,63 тыс.кВт.ч. среднегодовой тариф составляет 87,81 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2023 год в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.
			Цена (тариф), без учета НДС
1	2	3	4
	Прочие потребители		
1	Одноставочный тариф	руб./ кВт · ч	87,81
2	Трехставочный тариф		
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт · мес.	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./ кВт · мес.	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./ кВт · ч	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./ кВт · ч	43,92
3.2	- полупиковая зона	руб./ кВт · ч	87,81
3.3	- пиковая зона	руб./	131,72
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1	- ночная зона	руб./ кВт · ч	43,92
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./ кВт · ч	109,77

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 1 голосов – «против», 0 голосов - «воздержались».

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными 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 в предложенном варианте.

Вопрос 4 докладчик Булыгина Н.С.

На основании заявления организации от 29.04.2022 № АЭС/01/286 экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай произведен расчет необходимой валовой выручки и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Алтайэнергосбыт» на 2023 г.

Сбытовые надбавки и размер НВВ рассчитаны в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов».

Показатели баланса электроэнергии и мощности приняты в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности, утвержденным приказом ФАС России от 27 октября 2022 г. № 767/22-ДСП.

На основании представленных материалов, в результате проведенного анализа, экспертами произведен расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на электроэнергию на 2023 год, который должен обеспечить безубыточную деятельность организации по регулируемому виду деятельности.

При расчете, экспертами использован метод сравнения аналогов.

В целях расчета эталонной выручки АО «Алтайэнергосбыт», значения суммы постоянных компонентов эталонов затрат приняты равными сумме постоянных компонентов эталонов затрат по 3 группе масштаба деятельности в соответствии с приведенными значениями постоянных компонентов в приложении 3 – 4 Методических указаний.

Величина приведенного количества точек поставки, рассчитанного в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, составила 12 592 шт. Следовательно, согласно приведенным в Таблице 1

вышеуказанного приложениям, группа масштаба деятельности гарантирующего поставщика – третья.

Данные по точкам поставки рассчитаны в соответствии с п. 13 Методики по состоянию на последнюю отчетную дату 2022 года (30.09.2022). Организацией представлен реестр договоров по точкам поставки в разбивке по населению, приравненным категориям, прочим потребителям, территориальным сетевым организациям. Данные по количеству точек поставок признаны экспертами обоснованными.

В целях приведения значений постоянного компонента принятых на уровне расходов 2016 года к уровню цен 2023 года, значения постоянных компонентов проиндексированы на индекс роста потребительских цен в среднем за год.

Постоянная компонента эталона затрат на 2022 год составила 232 850 124 тыс. руб.

Рассчитана планируемая валовая выручка гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии по потребителям на базовый и расчетный период регулирования с учетом НДС. Расходы на уплату процентов по заемным средствам и расходы на формирование резерва по сомнительным долгам рассчитаны в соответствии с формулами 9,62,74 и п. 12 Методических указаний.

Тарифы на электроэнергию для населения и приравненных к нему категорий приняты в расчет в соответствии с приказом Комитета от 16.11.2022 N 34/36.

Средний тариф для расчета планируемой валовой выручки по группам «Прочие потребители» и «Сетевые организации» принят в соответствии с п. 41 Методических указаний исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие месяцы базового периода регулирования и прогнозного роста цен на электрическую энергию (мощность) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на расчетный период регулирования. Согласно п. 40 и п. 51 Методических указаний тариф рассчитан отдельно для групп «Прочие потребители» и отдельно «Сетевые организации».

Всего переменная компонента по гарантирующему поставщику на 2023 год сложилась в размере 2 522 408 руб. обоснованной выручки, исходя из уточненной заявки ГП, направленной письмом от 25.11.2022 № АЭС/01/935.

Расчетная предпринимательская прибыль на 2023 год сложилась в размере 22 222 924 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 11 Методических указаний.

Амортизация рассчитана с учетом фактических вводов основных средств и нематериальных активов по состоянию на 31.12.2021 и планируемых вводов в 2022-2023 гг. в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Амортизация начисляется линейным способом исходя из максимального срока

полезного использования активов. Всего плановая амортизация составила на 2023 год 8 713 206 руб.

Расходы на уплату налогов рассчитаны в соответствии с п. 27, 45, 53 Методических указаний в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов по регулируемому виду деятельности за 2021 год и включают в себя налог на землю, транспортный налог, налог на имущество и налог на прибыль. Расходы подтверждены налоговыми декларациями, регистрами бухгалтерского учета. Плановые расходы по уплате налогов на 2023 год составили 32 837 938 руб.

Расходы на капитальные вложения из прибыли на 2023 год приняты с учетом общей суммы тарифных источников, утвержденных в инвестиционной программе по АО «Алтайэнергосбыт», согласно приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 27.11.2019 № 90-ВД и размера плановой амортизации, учтенной Комитетом на 2022 год и составили - 8 734 408 руб. как источника финансирования мероприятий ИПР.

Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям определены в размере 569 893 руб. на 2023 год.

Расчет расходов по результатам деятельности (Рез) составили 13 486 620 руб.

Необходимая валовая выручка на 2023 год составила:

Статья расхода	Итого, тыс. руб.
Эталонная выручка	257 595 456
Неподконтрольные расходы	50 855 445
Результаты деятельности	13 486 620
НВВ к утверждению	321 937 521

По результатам проведенных расчетов НВВ, экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай произведен расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Алтайэнергосбыт» к установлению на 2023 год в следующем размере.

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка					руб./кВт · ч
		население и приравненные к нему категории потребителей	сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь	прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт	прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.	
1	2	3	4	5	6	7	
1	АО «Алтайэнергосбыт»	0,50902	0,26460	0,68606	0,37214	0,22869	

Организация присутствует на заседании, возражений и замечаний к расчетам не имеет.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 1 голос – «против», 0 голос – «воздержались».

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика АО «Алтайэнергосбыт» на территории Республики Алтай на 2023 год в предложенном варианте.

Вопрос 5 докладчик Булыгина Н.С.

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/36 для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» установлены долгосрочные параметры регулирования на 2021-2025 гг.

Базовый уровень подконтрольных расходов МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», утвержденный на 2022 год, составляет 74 470,13 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э произведен расчет коэффициента индексации на 2023 год, расчет представлен в таблице.

Расчет коэффициента индексации	Ед.изм.	2022	Примечания
ИПЦ	%	6	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 – 2025 годов, одобренному Правительством Российской Федерации
индекс эффективности операционных расходов	%	3	Согласно долгосрочным параметрам регулирования (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 г. № 40/36)
количество активов 2023 год	у. е.	3156,35	Подробный анализ у.е. представлен в приложениях к настоящему экспертному заключению: - Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (шаблон ENERGY.CALC.NVV.TSO); - Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах(шаблон ENERGY.CALC.NVV.TSO); - Свод УЕ (шаблон ENERGY.CALC.NVV.TSO); - анализ фактических у.е. за 2019, 2020 годы а также планы ввода/вывода у.е. на 2021 и 2022 годы представлены после настоящей таблицы*.
количество активов 2022 год	у. е.	3090,91	Согласно экспертного заключения на 2022 год
индекс изменения количества активов	%	2,12%	x
коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	Согласно долгосрочным параметрам регулирования (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 г. № 40/36)
итого коэффициент индексации	%	1,0445	x

Таким образом, величина подконтрольных расходов на 2023 год определена в соответствии с вышеприведенной формулой в части ПР2023 путем умножения ПР2022 на коэффициент индексации 1,0445 и составила 77786,08 тыс.руб. Расшифровка представлена в таблице.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022	2023	2023	Отклонение от предложения, +- тыс.руб.
			утверждено Версия регулятора	предложение ТСО	Версия регулятора	
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	5 774,01	5 966,70	6 031,11	64,41
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	3 132,88	3 237,43	3 272,38	34,95
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб.	2 641,12	2 729,26	2 758,73	29,47
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	8 991,85	9 291,92	9 392,23	100,31
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	8 991,85	9 291,92	9 392,23	100,31
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	51 532,18	53 251,92	53 826,76	574,84
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб.	8 172,10	8 444,82	8 535,98	91,16
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	563,89	582,71	589,00	6,29
1.4.1.1	Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб.	563,89	582,71	589,00	6,29
1.4.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	1 451,18	1 499,61	1 515,79	16,18
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	276,21	285,42	288,51	3,09
1.4.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	66,11	68,32	69,06	0,74
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	745,27	770,14	778,46	8,32
1.4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	77,14	79,71	80,57	0,86
1.4.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	286,45	296,01	299,20	3,19
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	115,95	119,82	121,11	1,29
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	184,10	190,25	192,30	2,05
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 956,18	2 021,46	2 043,28	21,82

1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	173,67	179,46	181,40	1,94
1.4.2.2	Иные прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	1 983,24	2 049,43	2 071,55	22,12
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс.руб.	1 713,52	1 770,71	1 789,82	19,11
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	209,38	216,37	218,70	2,33
1.4.8.2	Процент за пользование кредитом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.8.3	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.8.4	Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.руб.	1 504,14	1 554,34	1 571,12	16,78
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	30,37	31,39	31,72	0,33
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол.договору, прибыль на соц.развитие	тыс.руб.	30,37	31,39	31,72	0,33
1.4.8.2	Дивиденды по акциям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.9.2	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Баз.ОРЕХ	тыс.руб.	0,00			0,00
1.7	Экономия подконтрольных (операционных) расходов		0,00			0,00
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб.	74 470,13	76 955,36	77 786,08	830,72

Аренда имущества и лизинг

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2021 году сумма затрат на аренду имущества (земли) составила 61,79 тыс. руб. (план 2021 года – 67,4 тыс. руб.), планируемая на 2023 год сумма расходов на аренду составляет 61,79 тыс. руб.

Организацией заявлены расходы на аренду земельных участков.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы), проведен анализ обоснованности стоимости аренды. Установлено, что цены не регулируются, торги на аренду земли не проводились. Информация о рыночных ценах, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации отсутствует. Экспертами при расчете проведено сравнение фактической стоимости аренды по договорам с рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах. В частности информация о средних рыночных ценах использовалась с сайта https://ra.move.ru/ga/arenda_zemelnih_uchastkov/.

По состоянию на момент проведения экспертизы на сайте представлено 1 предложение по аренде земли промышленного назначения:

- стоимостью 15000 руб. в месяц (10 соток) с. Майма.

Итого стоимость 1 кв. м. составила: 15000руб/1000 кв.м. = 15 руб/мес.*12 мес. = 180 руб/год.

Таким образом предельная стоимость 180 руб в год за 1 кв.м.

Согласно карточке счета 25 расходы на аренду всего составили 76,5547 тыс. руб., при этом отнесены на регулируемый вид деятельности – 61,79417 тыс. руб. (80,72%, что не выше определенного коэффициента распределения 88,4%).

В связи с чем, принята обоснованной величина арендной платы в размере 61,79 тыс. руб. за 2021 год.

В составе НВВ на 2023 год по рассматриваемой статье затрат принята сумма, равная фактически сложившимся затратам за 2021 год в размере 61,79 тыс. руб.

Также в смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, за 2021 год заявлены расходы, связанные с лизингом прочего имущества, в т.ч. трактора «Беларус» 82.1 и прицепа 2ПТС-6 тракторного, в размере 954,78 тыс. руб. Плановые расходы на 2021 год по статье – 795,67 руб.

На 2023 год организацией заявлены расходы в размере 0 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов организацией представлены:

Договор лизинга № 4-2020 от 16.03.2020 года, заключенный с ООО «Лизинговая компания «Стоун-XXI», заключенного на основании результатов аукциона в электронной форме, согласно которому лизингодатель обязуется передать лизингополучателю самосвальная тракторный Прицеп 2ПТС-6 общей стоимостью 950,6124 тыс. руб. (с НДС) Ежемесячная сумма лизинговых платежей составляет 22 794,00 руб. с НДС. Сумма платежей за 2021 год - 259,46 тыс.руб. (без НДС).

Договор лизинга № 1-2020 от 17.02.2020 года, заключенный с ООО «Лизинговая компания «Стоун-XXI», заключенного на основании результатов аукциона в электронной форме, согласно которому лизингодатель обязуется передать лизингополучателю Трактор БЕЛАРУС 82.1. общей стоимостью 2395,777 тыс. руб. (с НДС) Ежемесячная сумма лизинговых платежей составляет 56 770,80 руб. с НДС. Сумма платежей за 2021 год 567,708 тыс.руб. (без НДС).

Согласно корректировке инвестиционной программы на 2020 год, утвержденной приказом от 31.10.2020 г. № 40-ВД, мероприятие «К_2001_ГОРСЕТЬ» «Трактор МТЗ Беларус 82.1-23/2 с навесным оборудованием и прицепом «ПТС-6 (лизинг 3 года)» запланировано с реализацией в 2020 году с объемом финансирования 1,23 млн. руб. (с НДС) или 1,025 млн.руб. (без НДС) с источником финансирования – Иные источники финансирования. Согласно пояснительной записке организации к проекту корректировки инвестиционной программы на 2020 год источником финансирования проекта является экономия от оплаты потерь (иные источники финансирования). Согласно корректировке инвестиционной программы на 2021 год и плановый период до 2025 года, утвержденной приказом Комитета

от 23.08.2021 года № 14-ВД, отсутствует инвестиционный проект «Трактор МТЗ Беларусь 82.1-23/2 с навесным оборудованием и прицепом «ПТС-6 (лизинг 3 года)» иные проекты реализуемые по договору лизинга.

В связи с чем, предложенные расходы по статье «Лизинг» в размере 954,78 тыс. руб. исключены экспертами из расчета НВВ за 2021 год. Источником покрытия расходов на приобретение трактора с прицепом является экономия расходов на уплату потерь электроэнергии (см. раздел 5.2.13 настоящего экспертного заключения).

Налог на имущество.

Расчет налога на имущество на 2021, 2023 год произведен в соответствии с гл. 30 НК РФ, согласно которой налог на имущество исчисляется исходя из налоговой базы, определяемой как среднегодовая остаточная стоимость имущества по данным бухгалтерского учета, и ставок налога на имущество, установленных ст. 380 НК РФ, ст. 378.2 НК РФ с учетом особенностей определения налоговой базы, в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, как кадастровой стоимости имущества, утвержденной в установленном порядке, а так же Закона Республики Алтай от 21.11.2003 № 16-1. В 2021, 2023 годах налоговая ставка по имуществу - 2,2 %, по объектам ОС рассчитанные по кадастровой стоимости - 2%.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2021 году сумма затрат на уплату налога на имущество составила 5920,37 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 4806,99 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.08 «Налог на имущество», сумма начисленного в 2021 году налога составляет 6236,692 тыс. руб., сумма налога, уплаченного в бюджет 6175,5 тыс. руб.

Согласно статьи 1 Закона Республики Алтай от 21.11.2003 года № 16-1 «О налоге на имущество организаций на территории Республики Алтай» налоговая ставка устанавливается в размере 2,2 процента от налоговой базы, определяемой в соответствии с пунктом 1 статьи 375 Налогового кодекса Российской Федерации как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

Согласно представленной декларации величина налога на имущество начислена в размере 6236,692 тыс. руб. Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 68 величина начисленного налога за 2021 год составила 6236,692 тыс. руб.

Комитетом проведен анализ представленной справки-расчета налога на имущество за 2021 год. Подробный анализ представлен в приложении к экспертному заключению. При расчете исключен налог на имущество по объектам, не относящимся к передаче электроэнергии (а именно объекты наружного освещения). Стоимость общехозяйственных объектов принята на услуги по передаче согласно коэффициента распределения 88,4%. Итого величина налога на имущество относящаяся на регулируемый вид деятельности оставила 5915,051 тыс. руб.

Предложение организации на 2023 год составило 6967,8 тыс. руб. Экспертами величина налога на имущество на 2023 год принята в размере экономически обоснованных фактических расходов за 2021 год в размере 5915,051 тыс. руб.

Транспортный налог.

Порядок исчисления транспортного налога осуществляется в соответствии с главой 28 НК РФ "Транспортный налог".

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2021 году сумма затрат на уплату транспортного налога составила 56,12 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 57,94 тыс. руб.

Организацией представлена Справка-расчет транспортного налога за 2021 г. (регистр бухгалтерского учета) с общей величиной начисленного налога 65,667 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.07 «Транспортный налог», сумма начисленного в 2021 году налога составляет 65,667 тыс. руб., сумма налога, уплаченного в бюджет 53,000 тыс. руб.

В связи с тем, что организацией не представлен документ, подтверждающий отнесение величины транспортного налога на регулируемый вид деятельности (оборотно-сальдовая ведомость по счету 20) экспертами произведен анализ отнесения затрат в соответствии с коэффициентом распределения 88,4%. Итого согласно расчетам экспертов величина составляет 58,05 тыс. руб. В связи с тем, что предложение организации (56,12 тыс. руб.) не превышает расчет экспертов принято предложение 56,12 тыс.руб. за 2021 год.

На 2023 год принято экспертами согласно фактических данных за 2021 год по сумме транспортного налога – 56,12 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды.

Порядок исчисления страховых взносов регламентирован ч. 2 гл. 34 Налогового кодекса РФ.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2021 году сумма затрат на уплату отчислений в государственные внебюджетные фонды составила 15218,48 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 15270,28 тыс. руб.

Общая ставка страховых взносов – 30%. Уведомлений о применении дополнительных коэффициентов организацией не представлено). Расходы на оплату труда по факту 2021 года при применении ставки составили 15218,48 тыс. руб. (30%* 50728,28 тыс. руб.)

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 69 начислено за 2021 год налогов в размере 17617,703 тыс. руб. Экспертами проведен анализ оборотно-сальдовой ведомости по счету 20: на услуги по передаче отнесены производственные расходы по статье в размере 10033,097 тыс. руб., общехозяйственные отнесенные на услуги по передаче электроэнергии в размере – 5158,583 тыс. руб. Итого согласно регистрам отнесено

на регулируемый вид деятельности 15191,68 тыс. руб. Данная величина признана экспертами обоснованной.

На 2023 год в НВВ включена сумма 16148,03 тыс. руб. как 30 % от фонда оплаты труда (53 826,76 тыс. руб.).

Прибыль на капитальные вложения.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2021 году сумма затрат на прибыль на капитальные вложения составила 1631,52 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 1333,33 тыс. руб.

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 25.12.2020 № 45-ВД для МУП «Горно-Алтайское предприятие электрических сетей» утверждена инвестиционная программа на 2021-2025 годы, источниками финансирования которой на 2021 год определены в том числе, прибыль в размере 1333,33 тыс. руб. На 2023 год прибыль на капитальные вложения не запланирована. Организацией предложение по статье на 2023 год не представлено.

Согласно приказа Комитета по тарифам № 45-ВД от 25.12.2020 «Об утверждении инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на 2021-2025 годы» источниками финансирования капитальных вложений в 2021 году являлись прибыль на развитие (1,333 млн.руб.), амортизация (20,499 млн. руб.) и возврат НДС (4,366 млн.руб.). Согласно проведенной проверке по исполнению инвестиционной программы величина прибыли на капитальное вложение использована организацией в размере 1534,52 тыс. руб. Указанная величина использована при расчете корректировки по инвестиционной программе за 2021 год.

Налог на прибыль.

Порядок исчисления транспортного налога осуществляется в соответствии с главой 25 НК РФ "Налог на прибыль организаций".

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2021 году сумма затрат на уплату налога на прибыль составила 3758 тыс. руб. Плановая величина на 2021 год – 5537 тыс.руб.

Предложение организации на 2023 год – 3758 тыс. руб.

Проанализированы показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках», по форме утвержденной Минэнерго России, за 2021 год. Величина относимая на передачу электроэнергии составила 1818 тыс.руб., на услуги по технологическому присоединению 1161 тыс. руб. Итого 2979 тыс. руб.

На основании п. 20 Основ ценообразования, а также с учетом судебной практики (апелляционное определение Судебной коллегии по административным делам ВС РФ от 30.01.2020 № 65-АПА19-3, апелляционное определение Судебной коллегии по административным делам ВС РФ от 10.01.2018 г. № 38-АПГ17-7) экспертами принята величина налога на прибыль за 2021 год и на 2023 год согласно показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» в размере

Амортизация.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2021 году сумма амортизационных отчислений составила 25199,07 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 20463,54 тыс. руб.

Согласно данным, указанным в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 «Основное производство» по виду деятельности «Услуги по передаче электроэнергии», сумма начисленной амортизации за 2021 год составляет 26369,82 тыс. руб., в т.ч.:

25867,421 тыс. руб. – амортизация основных производственных объектов в размере;

502,400 тыс. руб. – амортизация объектов, используемых для общехозяйственных нужд.

Согласно п. 23 учетной политики МУП «Горэлектросети», утвержденной приказом № 233 от 30.12.2020 года, амортизация по всем объектам основных средств организации начисляется линейным способом.

По результатам анализа предложения организации размер амортизационных отчислений за 2021 год и планируемых на 2023 год, составил 22780,73 тыс. руб. в том числе:

- ЭСХ – 21367,32 тыс. руб.;

- прочие и прочее ЭСХ – 1413,41 тыс. руб.

Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям

Организацией за 2021 расходы по статье не заявлены. На 2023 год организацией предложено 21 528,23 тыс. руб.

Экспертами сделан вывод о том, что мероприятия по организации коммерческого учета являются мероприятиями инвестиционной программы сетевой организации и подлежат нормированию. Кроме того, согласно Постановлению Арбитражного суда Московского округа от 03.11.2015 № Ф05-14899/2015 по делу № А41-70312/14 установлено что АСКУЭ относится

к основным средствам. Из чего следует, что создание системы учета является мероприятием инвестиционной программы.

Организацией, согласно приложению «Плановые расходы на приобретение и установку приборов учета в 2023 году» в шаблоне ENERGY.CALC.NVV.TSO представлен перечень адресов с наименованием абонентов, по которым в 2023 году требуется замена прибора учета, с указанием основания установки прибора учета: истечение срока межповерочного интервала.

Инвестиционная программа организации на 2023 год не содержит инвестиционных проектов по организации коммерческого учета. В связи с чем, предложенные организацией расходы не подлежат включению в состав НВВ на 2023 год.

Организацией также представлено предложение о включении по статье расходов по аренде счетчиков, а также услуг по предоставлению Программного обеспечения комплекса АСКУЭ размещенного в ЦОД (Облачное АСКУЭ), услуг радиоподвижной связи МТС NB IoT в размере 8 067,138 тыс. руб.

Экспертами проведен анализ обоснованности указанных затрат. Организацией представлен договор с ПАО МТС от 15.08.2022 г. № 19-2022 (223ФЗ) по аренде оборудования (приборы учета) и оказанию услуг по предоставлению программного обеспечения комплекса АСКУЭ размещенного в ЦОД ах (Облачное АСКУЭ), услуг радиоподвижной связи МТС NB IoT, сроком до 2027 года (на 5 лет).

Приборы учета относятся к объектам электроэнергетики, в связи с чем, экспертами проанализирована величина амортизации и обязательных платежей по ним.

Наименование	Кол-во	плата в месяц	Всего на 5 лет с НДС	Всего на 5 лет без НДС	Амортизация в год	налоги
Меркурий 3фазный полукосвенного	56	228,76	768634,6	640528,8	21350,96	0
Меркурий 3фазный прямого	692	604,58	25102163	20918469	697282,3	0
Меркурий 1фазный	840	357,14	17999857	14999881	499996	0
	1588				1218629	

Расходы по оказанию услуг по предоставлению программного обеспечения комплекса АСКУЭ размещенного в ЦОД ах (Облачное АСКУЭ), услуг радиоподвижной связи МТС NB IoT приняты экспертами в размере:

	Наименование услуги по договору	Кол-во	плата в месяц	Плата в год с НДС	Плата в год без НДС
1	Услуга по предоставлению Программного обеспечения комплекса АСКУЭ размещенного в ЦОД ах (Облачное АСКУЭ)	1588	36	686016	571680
2	Услуги радиоподвижной связи МТС NB IoT	1588	9,6	182937,6	152448

4	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	1588	45,6	868953,6	724128
---	---	------	------	----------	--------

Таким образом, признанные экономически обоснованными расходы по статье составили на 2023 год 1942,757 тыс. руб.

Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению
(п. 87 Основ ценообразования).

Расходы определены в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям».

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.11.2022 № 40/9 для МУП «Горэлектросети» установлены плановые выпадающие от технологического присоединения на 2023 год в размере 0 тыс. руб., в т.ч.:

– 0 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

– 0 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.

Фактические расходы МУП «Горэлектросети» по осуществлению мероприятий по льготному технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт за 2021 год составили 503,06 тыс. руб., в т.ч.:

– 503,06 тыс. руб. (затраты факт 641,93 тыс. руб - выручка 303 шт*458,33 руб)/1000 по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно. Фактические расходы приняты согласно шаблона CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS(v1.0.0) (16);

– 0 (-141,431) тыс. руб. (затраты 6992,06*24 шт. – выручка 12885*24 шт.)/1000 по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно. Затраты на строительство согласно представленным шаблонам не производились.

Всего подлежит к включению в тариф на передачу электрической энергии МУП «Горэлектросети» на 2023 год 503,06 тыс. руб.

Расчет фактических (за 2021 год) и плановых (на 2023 год) выпадающих доходов от технологического присоединения представлен в приложении к экспертному.

Экономия расходов на уплату потерь электроэнергии.

Так как, предыдущий долгосрочный период составляет 2016-2020 годы, а текущий – 2021-2025 гг., применяется п. 34(3) Основ.

В качестве подтверждающих документов приняты:

- форма 46-33/(передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2021 год;

- Договор № 04090760008855 от 30.12.2009 с АО «Алтайэнергосбыт».

Расчет произведен Комитетом за 2021 год:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; 12,64\% * 156,078408 \text{ млн. кВт*ч} - 18,411762 \text{ млн. кВт*ч}) * 2626,92 \text{ руб} = 2068,74 \text{ тыс.руб.}$$

Уровень потерь 12,64% принят в соответствии с плановым (нормативным) уровнем потерь, принятым на 2021 год, поступление электроэнергии в сеть 156,078408 млн. кВт*ч принято в соответствии с формой 46-ЭЭ (передача), фактические потери 18,411762 млн. кВт*ч приняты в соответствии с формой 46-ЭЭ (передача), средневзвешенная стоимость потерь принята в соответствии с актами приема-передачи электроэнергии в целях компенсации потерь.

Подробный расчет представлен в приложении «Информация о фактических расходах на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь 2021 год» (шаблон ENERGY.CALC.NVV.TSO) к настоящему экспертному заключению.

В части корректировки $\Delta \text{ЭП}'_j$ организацией предложение по включению в расчет НВВ не представлено. Кроме того, подтверждение получения экономии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, а также того что такие мероприятия не финансировались за счет бюджетных средств, не представлено.

Расчет корректировки НВВ на 2023 года.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э (далее методические указания) ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования, расчет корректировки НВВ на 2023 год представлен в таблице ниже.

№	Условное обозначение	Значение
1	3	4
1	$B_{2023} = (B_{2023}^{\text{инд}} + B_{2023}^{\text{корр/ИП}}) * (1 + I_{2022}) * (1 + I_{2023}) + B_{2023}^{\text{распрел}}$	$B_{2023} = (-10203,75 + 201,19) * (1,06) + 0 = -10602,71 \text{ тыс.руб.}$
1.1	$B_{2023}^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_{2023} + \Delta \text{НР}_{2023} + \Delta \text{У}_{2023} + \Delta \text{НВВ}_{2023}^{\text{од}} + \text{ПО}_{2023}$	$B_{2023}^{\text{инд}} = 0 + (-1535,96) + 0 + (-4097,44) + (-4570,35) = -10203,75 \text{ тыс.руб.}$
1.1.1	$\Delta \text{ПР}_{2023} = \text{ПР}_{2020}^{\text{см}} * (1 - X_{2021}) * (1 + \text{ИПЦ}_{2021}^{\phi}) * (1 + K_{\text{эл}} * \text{ИКА}_{2021}^{\phi}) - \text{ПР}_{2021}^{\text{см}}$	$\Delta \text{ПР}_{2023} = 0$, не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования. В соответствии с приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 N 40/36 2021 год – первый год долгосрочного периода организации.
1.1.1.1	$\text{ИКА}_{2021}^{\phi} = \frac{VE_{2021}^{\phi} - VE_{2020}^{\phi}}{VE_{2020}^{\phi}}$	$\text{ИКА}_{2021}^{\phi} = 0$, не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования. В соответствии с приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 N 40/36 2021 год – первый год долгосрочного периода организации.
1.1.2	$\Delta \text{НР}_{2023} = \text{НР}_{2021}^{\text{расч факт.}} - \text{НР}_{2021}^{\text{расч план}}$	$\Delta \text{НР}_{2023} = 24\,476,14 - 25\,739,6 = -1535,96$

1.1.3	$\Delta Y_{2023} = Y_{2021}^{факт} - Y_{2021}$	$\Delta Y_{2023} = 0 - 0 = 0,00$ тыс. руб.
1.1.4	$\Delta HBB_{2023}^{сод} = HBB_{2021}^{сод} - HBB_{2021}^ф$	$\Delta HBB_{2023}^{сод} = 114\,271,78 - 118\,369,22 = -4097,44$
1.1.5	$PO_{2023} = \min\{P_{2021}^ф; N_{2021} * \mathcal{E}_{2021}^{омн.ф}\} * ЦП_{2021}^ф - \mathcal{E}_{2021}^{омн.ф} * ЦП_{2021} * N_{2021}$	$PO_{2023} = \min\{18,41 \text{ тыс. кВт*ч}; 156,08 \text{ тыс. кВт*ч} * 12,64\%\} * 2626,92 - 156,08 \text{ кВт*ч} * 12,64\% * 2683,28 = -4570,35$ тыс. руб.
1.2	$B_{2023}^{коррИП} = \sum_{i=1}^2 NP_{2021}^{ин} * (\frac{ИП_{2021}^{факт}}{ИП_{2021}^{план}} - 1) - B_{2021,9мес}^{коррИП}$	$B_{2023}^{коррИП} = 21796,87 * (21998,07/21796,87 - 1) - 0 = +201,19$ тыс. руб.
3	$B_{2023}^{распред}$	$B_{2023}^{распред} = 0$ тыс.руб.

Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества.

Организацией нарушен Порядок предоставления информации о прекращении электроэнергии, предусмотренный Разделом 6 Методических указаний 1256, а именно нарушена полнота и сроки предоставления в Минэнерго России сведений в журнале учета данных по форме 8.1 (согласно приложению 8 к Методическим указаниям 1256).

Данные нарушения зафиксированы на портале <https://nadezhnost.minenergo.gov.ru/minenergo/public/officeRegionalCommission/financesForTsoByRek>.

Id TCO	TCO	Нарушения			
		Нарушения п. 14 (2) а) ПП РФ 1220	Нарушения п. 14 (2) б) ПП РФ 1220	Нарушения п. 14 (2) в) ПП РФ 1220	Нарушения п. 14 (2) г) ПП РФ 1220
1537	МУП "Горэлектросети"	Нарушений: 1	Нарушений: 50	Нарушений: 75	Нет нарушений

В связи с чем, организацией совершены существенные нарушения предоставления информации в соответствии с подпунктами а-в указанного выше пункта. Следовательно нарушен порядок, предусмотренный Разделом 6 Методических указаний 1256.

Таким образом, в соответствии с п. 5.1.5 Методических указаний 1256 $K_{над} = -1$.

Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг составил:

В соответствии с формулой $K_{об} = 0,30 * (-1) + 0,30 * (-1) + 0,3 * 0 + 0,3 * 0 = -0,60$.

Расчет понижающего (повышающего коэффициента): $-0,60 * 2\% = -1,2\%$.

Сумма корректировки составила $-1371,26$ тыс. руб. $(-1,2\% * 114271,78 \text{ тыс. руб.})$.

Итого корректировка НВВ сетевой организации составила $(-11973,97)$ тыс. рублей и подлежит к исключению из НВВ 2023 года.

Балансовые показатели.

В таблице отражены балансовые показатели на 2023 год поступления в сеть электрической энергии, мощности, технологические расход (потери) в электрических сетях организации в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2023 год.

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023
1	3	4	5	6	
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ					
Поступление в сеть, млн. кВт*ч	158,541	157,598	152,116	152,74	156,477
Потери в электрической сети, млн. кВт*ч	25,446	20,740	19,235	19,21	19,7787
Относительные потери, %	16,05	13,12	12,64	12,58	12,64
Отпуск из сети, млн. кВт*ч	133,095	136,858	132,881	133,53	136,698
МОЩНОСТЬ					
Поступление в сеть, МВт	21,651	21,522	20,869	20,86	21,37
Потери в электрической сети, МВт	2,018	1,533	1,596	1,59	1,1548

2023 год является третьим годом долгосрочного периода регулирования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям утвержден в размере 12,64%.

Стоимость оплаты потерь составила:

1 полугодие 2023 года – 3003,83руб./ МВт·ч;

2 полугодие 2023 года – 3001,26 руб./ МВт·ч.

Необходимая валовая выручка сетевой организации на оплату потерь на 2023 год составляет 59 388,02 тыс. руб. (расчет расходов на оплату потерь произведен из учета объема потерь (19,7787 млн. кВт·ч), утвержденного для сетевой организации в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по Республике Алтай на 2023 год (от 27 октября 2022 г. № 767/22-ДСП), в т.ч.:

1 полугодие 2023 года – 31 596,98 тыс. руб. (3003,83 руб./ МВт·ч * 10,1785 млн. кВт·ч);

2 полугодие 2023 года – 27 789,98 тыс. руб. (3001,26 руб./ МВт·ч * 9,6002 млн. кВт·ч).

Необходимая валовая выручка сетевой организации на оплату потерь, принятая при расчете тарифов на 2023 год составила 59 388,02 тыс. руб.

Экономические показатели.

Таким образом, необходимая валовая выручка МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на содержание сетей на 2023 год составляет 115 609,37 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы – 77 786,08 тыс. руб.

неподконтрольные расходы – 48 443,78 тыс. руб.

расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям – 1942,76 тыс. руб.;

экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования) -3458,47 тыс. руб.;

корректировка НВВ за 2021 год – (-16021,72) тыс. руб.

Величина экономически обоснованной выручки МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», достаточной для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2023 год составляет:

174 997,38 тыс. руб. (с учетом покупной энергии на компенсацию потерь),
в том числе:

115 609,37 тыс. руб. расходы на содержание электрических сетей;

59 388,02 тыс. руб. расходы на покупку энергии на компенсацию потерь.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов филиала ПАО «Россети Сибирь» (в лице филиала «Алтайэнерго») с МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на 2023 год.

Показатели	2023 год
НВВ на содержание, тыс. руб.	115 609,37
Ставка на содержание, руб./МВт·мес.	476 571,07
НВВ на оплату потерь	59 388,02
Ставка на оплату потерь, руб./МВт·ч	434,45
НВВ всего, тыс. руб.	174 997,38
Одноставочный тариф, руб./кВт·ч	1,28017

Организация присутствовала на заседании, возражений и замечаний к расчетам не имеет.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голос – «против», 1 голос – «воздержались».

Представитель НП «Совета рынка» воздержалась по причине отсутствия возможности однозначного определения сроков исполнения п. 4 постановляющей части Предписания ФАС России от 25.10.2022 № СП/98030/22.

Решение:

Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год в предложенном варианте.

Вопрос 6 докладчик Булыгина Н.С.

В соответствии с Приказами ФСТ от 17.02.2012 г. № 98-э от 18.03.2015 и № 421-э произведен расчет долгосрочных параметров на 2023-2027 годы и расчет необходимой валовой выручки организации на 2023 год.

Расчет индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов и коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов:

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 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» (далее – Постановление № 2053) индекс эффективности операционных расходов установлен в размере 1 % на долгосрочный период 2023-2027 годы.

Расчет уровня технологического расхода (потерь) на долгосрочный период регулирования:

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определена в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 и п. 40(1) Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Расчет представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Всего	В том числе по уровням напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
2021 год факт							
1	Отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч	584,025	539,373	13,704	383,910	253,05
2	Фактические потери	млн. кВт*ч	82,163	19,750	0,332	28,349	33,732
3		%	14,07	3,67	2,43	7,39	13,33
4	Протяженность линий электропередачи в одноцепном выражении	км	7320,22	1077,70	3656,30		2586,21
5	Расчет уровня потерь на 2023 год согласно п. 40(1) Основ $N = \frac{\sum(W_{ос1} \times \rho_1)}{W_{ос\text{сум}}}$	%	82,163/ 584,025* 100= 14,07				

Расчет плановых показателей качества и надежности оказываемых услуг:

Расчет плановых значений показателя качества оказываемых услуг

В соответствии пунктом 4.1.1 раздела 4.1 Методических указаний плановые значения показателей качества услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

1. Для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения показателей уровня качества оказываемых услуг (начинаясь с 2018 года и позднее) плановые значения определяются как минимальное значение из фактических значений показателей уровня качества оказываемых услуг в последнем отчетном периоде регулирования и средних фактических значений показателей уровня качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования, с применением темпа улучшения показателей качества услуг (p);

2. Для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения ($P_{t,i}^{pl}$) показателей качества услуг определяются (для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года) на каждый расчетный период (t) в пределах долгосрочного периода регулирования по следующей формуле:

$$P_{t+1,i}^{pl} = P_{t,i}^{pl} \times (1 - p),$$

где:

$P_{t,i}^{pl}$ - устанавливаемое регулирующим органом плановое значение по показателю качества услуг (P_{mnp}) на расчетный период регулирования (t);

p - темп улучшения показателей качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 ($p = 0,015$). Темп улучшения показателей качества услуг $p = 0,015$ не применяется в случае достижения неулучшаемых значений показателей (значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице ($P_{mnp} = 1$), является неулучшаемым значением).

Предыдущими расчетными периодами в пределах долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «Россети Сибири» - «Алтайэнерго» ПО ГАЭС являются 2019-2021 гг.

Фактические показатели качества осуществляемого присоединения утверждены следующими приказами Комитета по тарифам Республики Алтай:

Таблица 1

№	Наименование	Показатель качества осуществляемого технологического присоединения
1	Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.05.2020 № 15-ВД «О фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» за 2019 год»	1,131
2	Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.05.2021 № 13-ВД «О фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для филиала ПАО «Россети Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» за 2020 год»	1,0865
3	Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.05.2022 № 10-ВД «О фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для филиала ПАО «Россети Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» за 2021 год»	1,304
Среднее значение показателей за три года		1,1738

Тогда, значение показателя качества осуществляемого технологического присоединения к сети на первый расчетный период регулирования (2023 год):

$$P_{\text{тпр},2023}^{\text{пл}} = \min (P_{\text{тпр},2021}; P_{\text{тпр},2019-2021}^{\text{сред.знач.}}) \times (1 - p)$$

$$P_{\text{тпр},2023}^{\text{пл}} = \min (1,304; 1,1738) \times (1 - 0,015)$$

$$P_{\text{тпр},2023}^{\text{пл}} = 1,1738 \times 0,985 = \mathbf{1,1562.}$$

Значения показателя качества осуществляемого технологического присоединения к сети на второй и последующие расчетные периоды регулирования (2024-2027 гг.):

$$P_{\text{тпр},2024}^{\text{пл}} = P_{\text{тпр},2023}^{\text{пл}} \times (1 - 0,015) = 1,1562 \times 0,985 = \mathbf{1,1389}$$

$$P_{\text{тпр},2025}^{\text{пл}} = P_{\text{тпр},2024}^{\text{пл}} \times (1 - 0,015) = 1,1389 \times 0,985 = \mathbf{1,1218}$$

$$P_{\text{тпр},2026}^{\text{пл}} = P_{\text{тпр},2025}^{\text{пл}} \times (1 - 0,015) = 1,1218 \times 0,985 = \mathbf{1,1050}$$

$$P_{\text{тпр},2027}^{\text{пл}} = P_{\text{тпр},2026}^{\text{пл}} \times (1 - 0,015) = 1,1050 \times 0,985 = \mathbf{1,1088}$$

Сводные данные по плановым показателям качества осуществляемого технологического присоединения к сети представлены в таблице 2.

Сводные данные по плановым значениям показателя качества
осуществляемого технологического присоединения к сети филиала
ПАО «Россети Сибирь» - ПО ГАЭС на период 2023-2027 гг.

Показатель	Годы				
	2023	2024	2025	2026	2027
Показатель качества осуществляемого технологического присоединения к сети (P_{mnp})	предложение организации				
	1,1774	1,1597	1,1423	1,1252	1,1083
	расчеты Комитета				
	1,1562	1,1389	1,1218	1,1050	1,1088

Расчет показателя уровня надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг

Согласно п.4.2.1 и п.4.2.2 методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания), плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности;

динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций.

Для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования плановые значения определяются исходя из:

минимального значения из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности

оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющих на момент установления плановых значений; единоразового улучшения минимального значения с применением темпа улучшения показателей надежности.

Фактические значения показателей надежности утверждены следующими приказами:

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saidi}), час	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Π_{saifi}), шт.
1	Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.05.2020 № 15-ВД «О фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» за 2019 год»	3,13864	2,78283
2	Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.05.2021 № 13-ВД «О фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для филиала ПАО «Россети Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» за 2020 год»	2,3398	2,1402
3	Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.05.2022 № 10-ВД «О фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для филиала ПАО «Россети Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» за 2021 год»	2,2926	2,4094
Среднее значение показателей за три года		2,5904	2,444

Согласно п. 4.2.4 Методических указаний, темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг $r_{m,i}$ определяется по формуле:

$$r_{(m,i)} = |(((C_{(m,i)}^n) / (\Pi_{(1,i)}^{пл}))^{(1/T)} - 1)|,$$

где:

T - число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт.

$\Pi_{(1,i)}^{\text{пл}}$ - значение i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации, определяемое в соответствии с абзацами вторым, четвертым и пятым п. 4.2.2 настоящих Методических указаний (минимальное значение $\Pi_{(1,i)}^{\text{пл}}$ из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющих на момент установления плановых значений);

$C_{(m,i)}^n$ - значение i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для m -й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год (n), соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации (2023 год) в соответствии с п. 4.2.5 Методических указаний.

По п. 4.2.5 Методических указаний, значения показателя ($C_{(m,i)}^n$) определяется по формуле:

$$C_{(m,i)}^n = C_{(m,i,\delta)} \times (1-p)^{(n-n_{\delta})},$$

где $C_{(m,i)}^n$ - значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год n ;

$C_{(m,i,\delta)}$ - базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, определяемое в соответствии с главой 7 Методических указаний;

n - год, на который рассчитывается значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации;

n_{δ} - год, в котором устанавливается базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций;

p - темп улучшения показателей надежности и качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 ($p = 0,015$).

Случаи-исключения:

1) темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг $m,i = 0,015$, если:

а) плановое значение i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг, рассчитанное для первого расчетного периода регулирования меньше значения $C_{(m,i)}^n$;

б) значение темпа улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг gm,i меньше 0,015.

2) темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг gm,i = коэффициенту максимальной динамики улучшения Rm,i , если:

а) рассчитанное значение gm больше значения коэффициента Rm,i и предложение ТСО по более высокому значению темпа улучшения показателей и по соответствующим плановым значениям, не было согласовано с Комитетом по тарифам Республики Алтай, в том числе за счет выполнения инвестиционной программы такой организации.

Значение коэффициента Rm,i определяется Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, на основе рассчитанных фактических значений показателей средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии и средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг филиала ПАО «Россети Сибири» - «Алтайэнерго», ПО ГАЭС за 2019-2021 гг. определены плановые значения показателей $(\Pi_{(1,i)}^{пл})$ на первый расчетный период регулирования (2023 год).

1. Расчет темпов улучшения показателей надежности, определенные в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний:

1) Число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования филиала ПАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС» $T = 5$ шт.

2) Значения показателей надежности $\Pi_{(1,i)}^{пл}$, определенные согласно абз. 2 п. 4.2.2 Методических указаний:

$$\begin{aligned} \Pi_{1,saidi}^{nl} &= \min(\Pi_{2021,saidi}^{факт}; \Pi_{2019-2021,saidi}^{сред}) = \min(2,2926; 2,5904) \\ \Pi_{1,saidi}^{nl} &= 2,2926 \\ \Pi_{1,sai fi}^{nl} &= \min(\Pi_{2021,sai fi}^{факт}; \Pi_{2019-2021,sai fi}^{сред}) = \min(2,4090; 2,444) \\ \Pi_{1,sai fi}^{nl} &= 2,4090 \end{aligned}$$

3) Согласно данным об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности филиала ПАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС», представленных организацией по форме 1.9 Методических указаний, и данных Минэнерго России по отнесению филиала ПАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС» к группам территориальных сетевых организаций, номер группы (m) территориальной сетевой организации по показателю Π_{saidi} – 2, по показателю $\Pi_{sai fi}$ – 1.

4) Согласно приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 18.10.2017 г. № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических

значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов», базовые значения показателей уровня надежности, определяемые в соответствии с главой 7 Методических указаний следующие:

$$C_{2,saidi,\delta}^{2023} = 4,73976$$

$$C_{1,sai\dot{f}i,\delta}^{2023} = 1,96744$$

5) Тогда значения показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, рассчитанные на 2023 год по формуле равны:

$$C_{2,saidi}^{2023} = C_{2,saidi,\delta}^{2023} \times (1 - p)^1 = 4,73976 \times (1 - 0,015)^1 = 4,6687$$

$$C_{1,sai\dot{f}i}^{2023} = C_{1,sai\dot{f}i,\delta}^{2023} \times (1 - p)^1 = 1,96744 \times (1 - 0,015)^1 = 1,9379$$

6) Темпы улучшения показателей надежности, определенные в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний по формуле следующие:

$$r_{7,saidi} = \left| \left(\frac{C_{2,saidi}^{2023}}{\Pi_{1,saidi}^{nn}} \right)^{\frac{1}{5}} - 1 \right| = \left| \left(\frac{4,6687}{2,2926} \right)^{\frac{1}{5}} - 1 \right| = |1,1529 - 1| = |0,1529|$$

$$r_{2,saidi} = 0,1529$$

$$r_{3,sai\dot{f}i} = \left| \left(\frac{C_{1,sai\dot{f}i}^{2023}}{\Pi_{1,sai\dot{f}i}^{nn}} \right)^{\frac{1}{5}} - 1 \right| = \left| \left(\frac{1,9379}{2,4090} \right)^{\frac{1}{5}} - 1 \right| = |0,957 - 1| = |-0,0426|$$

$$r_{1,sai\dot{f}i} = 0,0426$$

7) Определение значений $r_{m,i}$ с учетом случаев-исключений:

- $r_{2,saidi} = 0,1529$ больше значения коэффициента максимальной динамики улучшения $R_{2,saidi} = 0,08958$, следовательно, $r_{2,saidi} = 0,08958$.

- $r_{2,saidi} = 0,08958$ больше значения $0,015$, следовательно, $r_{2,saidi} = 0,08958$ на данном этапе расчетов.

- $r_{1,sai\dot{f}i} = 0,0426$ больше $0,015$, меньше $R_{1,sai\dot{f}i} = 0,079$, т.е. на данном этапе расчетов $r_{1,sai\dot{f}i} = 0,0426$.

2. Расчет плановых значений показателей надежности на первый год долгосрочного периода регулирования ($\Pi_{t,i}^{nn}$):

1) Значение показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2023 год:

$$\Pi_{2023,saidi}^{nn} = \min(\Pi_{2021,saidi}^{факт}; \Pi_{2019-2021,saidi}^{сред}) \times (1 - r_{2,saidi})$$

$$\Pi_{2023,saidi}^{nn} = 2,2926 \times (1 - 0,08958) = 2,2926 \times 0,91042$$

$$\Pi_{2023,saidi}^{nn} = 2,0872$$

Значение $\Pi_{2023,saidi}^{nl} = 2,0872$ меньше значения $C_{2,saidi}^{2023} = 4,6687$, т.е. попадает под исключения, следовательно, $r_{2,saidi} = 0,015$, и

$$\Pi_{2023,saidi}^{nl} = 2,2926 \times (1 - 0,015) = 4,2640 \times 0,985 = 2,2582.$$

2) Значение показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2023 год:

$$\begin{aligned} \Pi_{2023,sai fi}^{nl} &= \min(\Pi_{2021,sai fi}^{факт}; \Pi_{2019-2021,sai fi}^{пред}) \times (1 - r_{1,sai fi}) \\ \Pi_{2023,sai fi}^{nl} &= 2,4090 \times (1 - 0,0426) = 2,4090 \times 0,9574 \\ \Pi_{2023,sai fi}^{nl} &= 2,3064 \end{aligned}$$

Значение $\Pi_{2023,sai fi}^{nl} = 2,3064$ больше значения $C_{1,sai fi}^{2023} = 1,9379$, т.е. не попадает под исключения, следовательно, $r_{1,sai fi} = 0,0426$, и

$$\Pi_{2023,sai fi}^{nl} = 2,3064$$

Для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования (2023-2027 гг.), плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг рассчитаны по формуле 7.

Уточненные формулы для расчета плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг следующие:

$$\begin{aligned} \Pi_{2024,saidi}^{nl} &= \Pi_{2023,saidi}^{nl} \times (1 - r_{2,saidi}) & \Pi_{2024,sai fi}^{nl} &= \Pi_{2023,sai fi}^{nl} \times (1 - r_{1,sai fi}) \\ \Pi_{2025,saidi}^{nl} &= \Pi_{2024,saidi}^{nl} \times (1 - r_{2,saidi}) & \Pi_{2025,sai fi}^{nl} &= \Pi_{2024,sai fi}^{nl} \times (1 - r_{1,sai fi}) \\ \Pi_{2026,saidi}^{nl} &= \Pi_{2025,saidi}^{nl} \times (1 - r_{2,saidi}) & \Pi_{2026,sai fi}^{nl} &= \Pi_{2025,sai fi}^{nl} \times (1 - r_{1,sai fi}) \\ \Pi_{2027,saidi}^{nl} &= \Pi_{2026,saidi}^{nl} \times (1 - r_{2,saidi}) & \Pi_{2027,sai fi}^{nl} &= \Pi_{2026,sai fi}^{nl} \times (1 - r_{1,sai fi}) \end{aligned}$$

Темпы улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг $r_{2,saidi} = 0,015$ и $r_{1,sai fi} = 0,0426$ определены ранее при расчете плановых значений $\Pi_{1,i}^{nl}$ на первый расчетный период регулирования.

Рассчитаны плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг на второй и последующие расчетные периоды регулирования долгосрочного периода регулирования (2023-2027 гг.):

1. Значения показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2023-2027 гг:

$$\begin{aligned} \Pi_{2024,saidi}^{nl} &= \Pi_{2023,saidi}^{nl} \times (1 - r_{2,saidi}) = 2,2582 \times (1 - 0,015) = 2,2243 \\ \Pi_{2025,saidi}^{nl} &= \Pi_{2024,saidi}^{nl} \times (1 - r_{2,saidi}) = 2,2243 \times (1 - 0,015) = 2,1909 \\ \Pi_{2026,saidi}^{nl} &= \Pi_{2025,saidi}^{nl} \times (1 - r_{2,saidi}) = 2,1909 \times (1 - 0,015) = 2,1580 \\ \Pi_{2027,saidi}^{nl} &= \Pi_{2026,saidi}^{nl} \times (1 - r_{2,saidi}) = 2,1580 \times (1 - 0,015) = 2,1256 \end{aligned}$$

2. Значения показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки на 2023-2027гг.:

$$\Pi_{2024,sai fi}^{nl} = \Pi_{2023,sai fi}^{nl} \times (1 - r_{1,sai fi}) = 2,3064 \times (1 - 0,0426) = 2,2081$$

$$\begin{aligned}
 P_{2025,saifi}^{nl} &= P_{2024,saifi}^{nl} \times (1 - r_{1,saifi}) = 2,2081 \times (1 - 0,0426) = 2,1140 \\
 P_{2026,saifi}^{nl} &= P_{2025,saifi}^{nl} \times (1 - r_{1,saifi}) = 2,1140 \times (1 - 0,0426) = 2,0239 \\
 P_{2027,saifi}^{nl} &= P_{2026,saifi}^{nl} \times (1 - r_{1,saifi}) = 2,0239 \times (1 - 0,0426) = \\
 &1,9377.
 \end{aligned}$$

Таблица 2

Сводные данные по плановым значениям показателя надежности филиала ПАО «Россети Сибирь» - ПО ГАЭС на период 2023-2027 гг.

Показатель	Годы				
	2023	2024	2025	2026	2027
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	предложение организации				
	2,2686	2,2346	2,2010	2,1680	2,1355
	расчеты Комитета				
	2,2582	2,2243	2,1909	2,1580	2,1256
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	предложение организации				
	2,2768	2,1460	2,0226	1,9064	1,7969
	расчеты Комитета				
	2,3064	2,2081	2,1140	2,0239	1,9377

Расчет величины базового уровня операционных, подконтрольных расходов.

В соответствии с Постановлением № 2053 при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 года и на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) не применяются: положения абзаца четырнадцатого пункта 34 и абзаца восьмого пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов.

Уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) 2023 год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов) устанавливается регулирующими органами в соответствии с пунктом 12 Методических указаний методом экономически обоснованных расходов. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий анализ экономически обоснованных расходов представлен следующем разделе экспертного заключения.

На основании представленных организаций материалов в тарифном предложении экспертами произведен анализ фактических расходов за 2021 год. Экономически обоснованные подконтрольные расходы представлены в таблице

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021	2021	отклонение факта 2021 от плана 2021		2022	2023		
			утверждено (версия регулятора)	факт версия регулятора	абсолютное тыс. руб.	относительное, %	утверждено Версия регулятора	предложение ТСО	Версия регулятора	
1. Расчёт подконтрольных расходов										
1.1	Материальные затраты	тыс.руб	33 387,21	28 256,45	-5 130,76	84,63%	34 690,30	45 166,41	34 306,95	
1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб	33 387,21	11 249,26	-22 137,95	33,69%		23 428,30	13 581,68	
1.1.2	Прочие материалы	тыс.руб	0,00	17 007,19	17 007,19	0,00%	34 690,30	21 738,10	20 725,27	
1.2	Ремонт основных фондов	тыс.руб	70 974,55	47 856,35	-23 118,20	67,43%	73 744,66	80 906,20	57 778,89	
1.2.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб	17 741,36		-17 741,36	0,00%	18 433,80	2 807,98		
1.2.2	Вспомогательные материалы	тыс.руб	53 233,19	47 856,35	-5 376,84	89,90%	55 310,86	78 098,22	57 778,89	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб	322 724,28	315 626,73	-7 097,55	97,80%	335 320,08	839 414,62	450 731,61	
1.4	Другие подконтрольные расходы	тыс.руб	80 127,82	80 737,81	609,99	100,76%	83 255,16	134 579,83	94 997,31	
1.4.1	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб	0,00	1 573,58	1 573,58	0,00%	0,00	8 321,83	3 028,89	
1.4.1.1	Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
1.4.1.2	Прочие услуги производственного характера	тыс.руб	0,00	1 573,58	1 573,58	0,00%	0,00	8 321,83	3 028,89	
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс.руб	20 743,32	31 689,54	10 946,22	152,77%	20 761,67	42 787,48	36 171,71	
1.4.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб	6 163,19	8 472,38	2 309,19	137,47%	6 403,73	9 266,58	9 034,07	
1.4.2.2	расходы на услуги введомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб	5 994,65	5 976,31	-18,34	99,69%	6 228,62	6 383,82	6 322,07	
1.4.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	6 654,39	15 325,91	8 671,52	230,31%	6 914,11	19 883,91	18 503,58	
1.4.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	1 057,26	336,62	-720,64	31,84%	1 098,52	3 833,02	406,41	
1.4.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб	112,31	939,16	826,85	836,22%	116,69	1 576,00	1 133,88	
1.4.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	761,52	639,17	-122,35	83,93%	0,00	1 844,15	771,69	
1.4.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	7 007,50	11 317,51	4 310,01	161,51%	7 281,00	17 688,29	13 664,08	
1.4.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб	1 588,04	3 913,61	2 325,57	246,44%	1 650,02	3 200,61	3 200,61	
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	1 283,46	2 508,50	1 225,04	195,45%	1 333,55	2 657,55	2 657,55	
1.4.6	Расходы на страхование	тыс.руб	3 001,76	5 455,79	2 454,03	181,75%	3 118,91	6 011,91	6 011,91	
1.4.2.2	Иные прочие расходы	тыс.руб	20 981,14	2 297,52	-18 683,62	10,95%	22 591,27	10 811,92	3 723,10	
1.4.7	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб	25 522,60	21 564,26	-3 958,34	84,49%	26 518,74	28 469,02	26 035,39	
1.4.8	Внереализационные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
1.4.8.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
1.4.8.2	Процент за пользование кредитом	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
1.4.8.3	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
1.4.8.4	Другие обоснованные внереализационные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
1.4.9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб	0,00	417,50	417,50	0,00%	0,00	14 631,23	504,06	
1.4.9.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по кол договору, прибыль на соц развитие	тыс.руб	0,00	417,50	417,50	0,00%	0,00	9 551,04	504,06	
1.4.8.2	Дивиденды по акциям	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	
1.4.9.2	Прибыль на прочие цели	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	5 080,19	0,00	
1.5	Баз. ОРЕХ	тыс.руб					0,00			

1.7	Экономия подконтрольных (операционных) расходов			0,00			0,00		
1.6	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчёту тарифа	тыс.руб	507 213,86	472 477,34	-34 736,52	93,15%	527 010,20	1 100 067,06	637 814,76

Итого долгосрочные параметры составили:

N п/п	Наименование сетевой организации в Республике Алтай	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			тыс. руб.	%	%	%	х	х	х
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Филиал ПАО "Россети Сибири" - "Алтайэнерго", производственное отделение "Горно-Алтайские электрические сети"	2023	637814,76	1	0,75	14,07	2,2582	2,3064	1,1562
		2024	X	1	0,75	14,07	2,2243	2,2081	1,1389
		2025	X	1	0,75	14,07	2,1909	2,1140	1,1218
		2026	X	1	0,75	14,07	2,1580	2,0239	1,1050
		2027	X	1	0,75	14,07	2,1256	1,9377	1,1088

Аренда земли

Фактические затраты по статье «Аренда земли» за 2021 год по версии ТСО составили 477,71 руб. и складываются исходя из заключенных договоров аренды.

На сегодняшний день для размещения объектов ПАО «Россети Сибири» на праве аренды используются земельные участки из земель населенных пунктов, земель промышленности, энергетики и иного специального назначения, а также из земель сельскохозяйственного назначения общей площадью 50,284 га.

Согласно статье 39.7 Земельного кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 23.06.2014 № 171-ФЗ), порядок определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные в аренду без торгов, устанавливается органами, уполномоченными на распоряжение указанными земельными участками.

В соответствии со статьями 9 - 11 Земельного кодекса Российской Федерации распоряжение земельными участками, находящимися в собственности Российской Федерации (федеральной собственностью), в собственности субъектов Российской Федерации и муниципальной собственности осуществляют соответственно Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и органы местного самоуправления.

Расчет арендной платы за участки в составе земель лесного фонда производится на основании постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2014 №947 «О коэффициентах к ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов и ставкам платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности».

Расчет арендной платы за земельные участки производится в соответствии с принципами и правилами определения арендной платы, установленными Постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582 (ред. от 30.10.2014) «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» (далее «Правила»).

Согласно п. 8. Указанных Правил, при заключении договора аренды земельного участка федеральные органы исполнительной власти предусматривают в таком договоре случаи и периодичность изменения арендной платы за пользование земельным участком. При этом арендная плата ежегодно, но не ранее чем через год после заключения договора аренды земельного участка, изменяется в одностороннем порядке арендодателем на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, который применяется ежегодно по состоянию на начало очередного финансового года, начиная с года, следующего за годом, в котором заключен указанный договор аренды.

В соответствии с п. 9. Правил, при заключении договора аренды земельного участка, в соответствии с которым арендная плата рассчитана на основании кадастровой стоимости земельного участка, федеральные органы исполнительной власти предусматривают в таком договоре возможность изменения арендной платы в связи с изменением кадастровой стоимости земельного участка. При этом арендная плата подлежит перерасчету по состоянию на 1 января года, следующего за годом, в котором произошло изменение кадастровой стоимости.

Расчет арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, производится в соответствии с Постановлением Правительства Республики Алтай от 18 ноября 2008 г. №261 «Об утверждении положения о порядке определения размера арендной платы, а также порядке, условиях и сроках внесения арендной платы за использование земельных участков на территории Республики Алтай, государственная собственность на которые не разграничена» на основании кадастровой стоимости земельного участка, и коэффициентов К и К1, которые утверждаются решением представительного органа муниципального района, городского округа.

Кадастровая стоимость земельных участков определяется на основании государственной кадастровой оценки земель. Согласно пункту 3 «Правил

проведения государственной кадастровой оценки земель» (Постановление Правительства РФ от 08.04.2000г. №316) государственная кадастровая оценка земель должна проводиться не реже одного раза в пять лет.

16 ноября 2011 года Правительством Республики Алтай принято Постановление № 318 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земельных участков земель промышленности и иного специального назначения на территории Республики Алтай».

Кадастровая стоимость земельных участков земель населенных пунктов, расположенных в границах Республики Алтай, утверждена Постановлением Правительства Республики Алтай от 18.09.2008 № 218 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Республики Алтай».

Комитетом проведена проверка представленных документов по статье. Обоснованные расходы за 2021 год составили 477,71тыс. руб. Подробный анализ по расходам представлен в приложении «Форма для представления сведений по аренде земли за 2021 год».

На 2023 год расходы по статье приняты на уровне факта 2021 года в размере 477,71тыс. руб.

Аренда электросетевого оборудования

При проведении анализа фактических расходов за 2021 год Комитет руководствовался пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, согласно которому расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду. Кроме того, при проведении анализа факта эксперты руководствовались Актом проверки ФАС России от 21.09.2020 г. №73/20 и провели анализ арендной платы исходя из компенсации арендодателю расходов на амортизацию и обязательные имущественные платежи.

В настоящее время филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» заключены договоры аренды электросетевых объектов с ООО «Рось-Тур» и проводятся мероприятия по заключению договора аренды с ООО «Мерген», в связи с необходимостью технологического присоединения потребителей в связи с необходимостью технологического присоединения потребителей. На основании вышеизложенного затраты по статье «Плата за аренду имущества» «Аренда электросетевого оборудования» на плановый период регулирования ожидаются в размере 350 590,00 рублей.

Налоги и сборы

Налог на имущество

Порядок исчисления налога на имущество организаций осуществляется в соответствии с главой 30 НК РФ «Налог на имущество организаций».

В соответствии со ст. 373 НК РФ Общество является плательщиком налога на имущество организаций.

Объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета (ст. 374 НК РФ).

В рамках ст. 375 НК РФ налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

Статьей 380 НК РФ регламентировано, что налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации (Закон Республики Алтай от 21.11.2003 № 16-1) и не могут превышать 2,2 процента.

Предложение организации на 2023 год составило 40675,51 тыс. руб. Экспертами величина налога на имущество на 2023 год принята в размере экономически обоснованных фактических расходов за 2021 год в размере 36031,58 тыс. руб.

Плата за землю

Затраты по статье «Земельный налог» за 2021 год составили 5,3 тыс. рублей.

Земельный налог установлен главой 31 Налогового кодекса РФ (далее НК РФ), нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок исчисления налога и авансовых платежей по налогу осуществляется на основании ст.396 НК РФ. Сумма налога исчисляется по истечении налогового периода (1 год) как произведение кадастровой стоимости земельного участка и налоговой ставки, с учетом количества полных месяцев владения данными участками, находящихся в собственности организации.

В соответствии с нормами налогового законодательства, налоговые ставки устанавливаются нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований в процентной доле от кадастровой стоимости земельных участков. Допускается установление дифференцированных налоговых ставок в зависимости от категорий земель и (или) разрешенного использования земельного участка, но в пределах установленных Налоговым кодексом РФ.

Филиал ПАО «Россети Сибирь»-«ГАЭС» применяет налоговую ставку 1,5 процента в отношении прочих земельных участков.

Плановые расходы на 2023 год приняты в соответствии с фактическими за 2023 год в размере 5,30 тыс. руб.

Транспортный налог

Порядок исчисления транспортного налога осуществляется в соответствии с главой 28 НК РФ «Транспортный налог».

В соответствии со ст. 357 НК РФ Общество является плательщиком транспортного налога, на которого в соответствии с законодательством Российской Федерации зарегистрированы транспортные средства, признаваемые объектом налогообложения в соответствии со ст. 358 НК РФ.

Объектом налогообложения признаются автомобили, мотоциклы, мотороллеры, автобусы и другие самоходные машины и механизмы на пневматическом и гусеничном ходу, самолеты, вертолеты, теплоходы, яхты, парусные суда, катера, снегоходы, мотосани, моторные лодки, гидроциклы, несамоходные (буксируемые суда) и другие водные и воздушные транспортные средства (далее в настоящей главе - транспортные средства), зарегистрированные в установленном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации (ст. 358 НК РФ).

В соответствии со ст. 359 НК РФ налоговая база в отношении транспортных средств, имеющих двигатели определяется, как мощность двигателя транспортного средства в лошадиных силах.

Статьей 361 НК РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации (Закон Республики Алтай от 27.11.2002 № 7-12), в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя или валовой вместимости транспортного средства в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или одну единицу транспортного средства.

Порядок исчисления суммы налога и сумм авансовых платежей осуществляется в рамках ст. 362 НК РФ.

На 2023 год транспортный налог принят в размере 498,45 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Порядок исчисления страховых взносов регламентирован ч. 2 гл. 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000г.№117.

Объектом обложения страховыми взносами для плательщиков страховых взносов, признаются выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц, подлежащих обязательному социальному страхованию в соответствии с федеральными законами о конкретных видах обязательного социального страхования (за исключением вознаграждений, выплачиваемых лицам, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 419 настоящего Кодекса).

База для исчисления страховых взносов определяется по истечении каждого календарного месяца как сумма выплат и иных вознаграждений, предусмотренных пунктом 1 статьи 420 НК РФ, начисленных отдельно в отношении каждого физического лица с начала расчетного периода нарастающим итогом, за исключением сумм, указанных в статье 422 НК РФ.

Исчисление и уплата (перечисление) страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регулируются Федеральным Законом от 29.12.2006г. № 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством».

Следующие федеральные законы устанавливают основы и определяют страховые тарифы порядок возмещения по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний:

- ФЗ от 24.07.1998 г. № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»
Исходя из ФОТ филиала «ГАЭС» на услуги по передаче электроэнергии за 2021 год в сумме 315626,73 и произведенных отчислений на социальные нужды (страховые взносы) в размере 91913,4 тыс. руб., фактический процент отчислений составил за 2021 год 29,12%.

Расчет отчислений на 2023 год экспертами Комитета произведен исходя из следующих факторов:

Фонда оплаты труда, который на 2023 год рассчитан в размере 612519,77 тыс.руб. и фактического процента отчислений за 2021 год – 29,12%;

Экспертами в расчет НВВ 2023 года принята величина в размере 131257,18 тыс. руб.

Налог на прибыль

Расчет налога на прибыль регулируется гл. 25 Налогового кодекса.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования, величина налога на 2023 год принята согласно налоговой декларации за 2021 год в размере 12252,00 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

Расходы на обслуживание заемных средств на капитальные вложения

Согласно пояснениям организации привлечение кредитных средств ПАО «Россети Сибири» (далее Общество) осуществляется в рамках утвержденного Бизнес-плана на текущий год в соответствии с Положением о кредитной политике Общества (протокол СД от 30.09.2013 № 127/13), планом по денежному потоку наличности (далее ДПН) на отчетный период (квартал/месяц) (СО 3.067.0-06 «Управление движением потоков наличности. Регламент.») и действующим в Обществе стандартом СО 3.120.0/06 «Управление платежами».

В целях соблюдения принципа сбалансированности ДПН по филиалу, привлечение кредитов и предоставление их филиалу осуществляется при наличии дефицита денежного потока по филиалу.

Решение о необходимости привлечения кредитных средств на осуществление текущей деятельности принимается ежеквартально Советом директоров Общества.

Проведение конкурсных процедур в соответствии с Положением о закупке товаров, работ, услуг, заключение с победителем конкурса, который предложил наиболее выгодные условия, привлечение кредитных средств и его распределение между филиалами осуществляется казначейством финансовой службы Общества.

Фактически привлеченные кредитные средства распределяются между филиалами на дату привлечения. При исполнении плана ДПН, казначейство, в целях недопущения срыва платежей, обязательных для исполнения, осуществляет привлечение кредитных средств и финансирует расходы филиала, по которому запланировано привлечение кредитов и фактически сложился дефицит денежного потока с учетом сальдо по остаткам.

Величина ссудной задолженности филиала на 31.12.2021г. подтверждается формой №1 бухгалтерской отчетности «Бухгалтерский баланс», включает в себя задолженность по основному долгу по кредитам и начисленные проценты. В форме 1.6. «Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям» отражена задолженность по основному долгу по кредитам (без начисленных процентов), распределенная по видам деятельности пропорционально выручки, согласно методики утвержденной приказом от 18.06.2012г. №295 «Об организации ведения раздельного учета доходов и расходов».

Величина ссудной задолженности на 31.12.2021г. сложилась, исходя из обязательств, определенных заключенными Обществом кредитных соглашений с банками, основные банки, с которыми заключены кредитные соглашения:

- ПАО «Сбербанк России»;
- АО «Газпромбанк»;
- АО Банк "ВБРР".

В кредитных соглашениях об открытии кредитных линий, заключенных Обществом, определены стоимостные условия: процентная ставка, порядок уплаты процентов. В случае изменения Банком России ставки рефинансирования, кредитная организация в одностороннем порядке может изменить размер процентной ставки, направляя уведомление об изменении процентной ставки.

Согласно представленных в материалах дела ежемесячных справок по начисленным процентам, общая сумма начисленных за 2021 год по филиалу ГАЭС процентов по кредитам составила 21211,65 тыс. руб.

На 2023 год по данной статье расходы приняты на уровне фактических в размере 21211,65 тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3)
Основ ценообразования)

Пунктами 34 (1) - 34(3) Основ ценообразования установлено:

34(1). Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

34(2). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta \text{ЭП}_i$), определяется в течение периода регулирования для года i исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_i = \max(0; N^{\text{уст}} \times W_{\text{oci-2}} - \text{П}_{\text{фи-2}}) \times \text{ЦП}_{i-2},$$

где:

$N^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится 2019 год, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации;

$W_{\text{oci-2}}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $i-2$ (тыс. кВт·ч);

$\text{П}_{\text{фи-2}}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $i-2$ (тыс. кВт·ч);

ЦП_{i-2} - фактически сложившаяся за год $i-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

34(3). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta \text{ЭП}_j$), определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду

регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}'_j = \max (0; N - N_j^{\text{уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j,$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктами 38(1) или пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_j^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{\text{ос}j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{oc } j-2} - \text{П}_{\text{ф } j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38(1) или 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{\text{oc } j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$\text{П}_{\text{ф } j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Так как, предыдущий долгосрочный период составляет 2018-2022 годы на текущий – 2023-2027 гг., применяется п. 34(3) Основ.

Расходы по данной статье приняты в размере 98319,24 тыс. руб.

Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению
(пункт 87 Основ ценообразования)

Комитетом проведен анализ обоснованности заявленных выпадающих доходов от льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к сетям ПО ГАЭС филиала «Алтайэнерго».

Расчёт фактических выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, сложившихся за 2021 год, произведен исходя из осуществленных расходов с учетом присоединенного объема максимальной мощности, протяженности построенных ВЛ, и платы за технологическое присоединение в соответствии с заключенными договорами. Исключены 23 договора на технологическое присоединение до 15 кВт по описанным выше причинам.

Фактически понесённые расходы филиала, признанные Комитетом экономически обоснованными, за 2021 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий до 15 кВт – 46 913,33 тыс. руб.

Не возмещенные расходы на выполнение организационно-технических мероприятий за 2021 год (разница между отраженной выручкой по льготным

категориям заявителей до 15 кВт по 550 руб. (без НДС) и фактически произведенными расходами) составили 20 345,42 тыс. руб.

Таким образом, общая величина выпадающих доходов ПО ГАЭС, связанных с технологическим присоединением льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, не включаемая в плату за технологическое присоединение, сложившаяся за 2021 год, составила 67 982,45 тыс. руб.

Фактически понесённые расходы филиала, признанные Комитетом экономически обоснованными, за 2021 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий до 150 кВт – 52 809,84 тыс. руб.

Прогнозные выпадающие доходы филиала на 2023 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий составляют 86430,46 тыс. руб.

По расчетам Комитета прогнозные расходы ПО ГАЭС на 2023 год, предусмотренные для целей технологического присоединения заявителей льготных категорий до 15 кВт составляют 48 631,36 тыс. руб., до 150 кВт – 37 799,1 тыс. руб.

Амортизация

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий

утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Экспертами проведен анализ амортизации за 2021 год и на 2023 год согласно первоначальной стоимости объектов основных средств и максимального срока полезного использования согласно Классификатора основных средств. Кроме того, расчет амортизации произведен экспертами исходя из истечения сроков полезного использования в 2021-2023 гг.

Согласно п. 17 Основ ценообразования и Налогового Кодекса РФ амортизация основных средств первоначальной стоимостью менее 100 тр, не относящиеся к объектам ЭСХ.

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Таким образом, учет амортизации осуществляется в соответствии Налоговым кодексом Российской Федерации.

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком

полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

Таким образом, величина амортизации по годам принята в размерах (тыс.руб.):

2021, факт (по данным организации)	2021, факт (принято регулятором)	2022, утверждено	2023, предложение	2023, принято версия регулятора (согласно источникам определенным инвестиционной программой Приказ Минэнерго №27@ от 24.11.2022)
241577,05	239118,56	214631,96	244913,06	223220,00

Сумма корректировки НВВ на 2023 года.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее методические указания) ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования, расчет корректировки НВВ на 2023 год представлен в таблице ниже.

№	Наименование показателя	Условное обозначение	Значение
1	2	3	4
1	расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	$B_{2023} = (B_{2023}^{инд} + B_{2023}^{коррИП}) * (I + I_{2022}) * (I + I_{2023}) + B_{2023}^{распред}$	$B_{2023} = -162839,00$ тыс. руб.
1.1	расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.)	$B_{2023}^{инд} = \Delta ПР_{2023} + \Delta НР_{2023} + \Delta У_{2023} + \Delta НВВ_{2023}^{год} + ПО_{2023}$	$B_{2023}^{инд} = -106795,28$ тыс. руб.

1.1.1	корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_{2023} = ПР_{2020}^{уст} * (1 - X_{2021}) * (1 + ИПЦ_{2021}^{\phi}) * (1 + K_{эл} * ИКА_{2021}^{\phi}) - ПР_{2021}^{уст}$	$\Delta ПР_{2023} = 21714,67$ тыс. руб.
1.1.1.1	индекс изменения количества активов	$ИКА_{2021}^{\phi} = \frac{УЕ_{2021}^{\phi} - УЕ_{2020}^{\phi}}{УЕ_{2020}^{\phi}}$	$ИКА_{2021}^{\phi} = 1,26$
1.1.2	корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_{2023} = НР_{2021}^{расх.факт.} - НР_{2021}^{расх.план}$	$\Delta НР_{2023} = 29732,76$ тыс. руб.
1.1.3	корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в 2020 году, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	$\Delta У_{2023} = У_{2021}^{факт} - У_{2021}$	$\Delta У_{2023} = 0$ тыс. руб.
1.1.4	корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_{2023}^{сод} = НВВ_{2021}^{сод} - НВВ_{2021}^{\phi}$	$\Delta НВВ_{2023}^{сод} = -107547,57$ тыс. руб.
1.1.5	корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_{2023} = \min \{ П_{2021}^{\phi}; N_{2021} * Э_{2021}^{отп.ф} \} * ЦП_{2021}^{\phi} - Э_{2021}^{отп.ф} * ЦП_{2021} * N_{2021}$	$ПО_{2023} = -56806,38$ тыс. руб.
1.2	корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (Анализ отчета об исполнении инвестиционной программы представлен в приложении 43 к настоящему Экспертному заключению)	$V_{2023}^{коррИП} = \sum_{i=1}^2 НР_{2021}^{иП} * (\frac{ИП_{2021}^{факт}}{ИП_{2021}^{заяв}} - 1) - V_{2021,9мес}^{коррИП}$	$V_{2023}^{коррИП} = 0$ тыс. руб.
3	учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не	$V_{2023}^{распред}$	$V_{2023}^{распред} = -56043,72$ тыс.руб.

	учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены		
--	--	--	--

В целях сглаживания роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии экспертам предложено распределить величину 56043,72 тыс. руб. на 2024-2026 годы.

В сумму распределения в целях сглаживания изменения тарифов вошли следующие расходы организации:

№п.п.	Наименование	Сумма (тыс. руб.)
1	Прочие неподконтрольные расходы по факту 2021 года.	21211,65
3	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества по итогам 2021 г.	6111,23
4	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования) по факту 2021 г.	28720,84
	Итого:	56043,72

		2019	2020	2021	2022	2023*	2024*	2025*	2026*	2027*	2028*
1	Компенсация выпадающих доходов организации за 2015-2016 годы на основании предписания ФАС России № СП/16886/18 от 15.03.2018 г., определенная с учетом ИПЦ к величине 3252,82 тыс. руб. (подлежат к включению в 2020-2023 гг. по результатам тарифного регулирования на 2018 год)	+8252,82	+8252,82	+8252,82	+8252,82	0,00	0,00	0,00	0,00		
2	Компенсация исключенной в 2019 корректировки неподконтрольных расходов	26790,72	+13395,36	0,00	+4465,12	0,00	+4465,12	+4465,12	0,00		
3	Компенсация исключенной в 2019 корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	-1877,40	+938,70	0,00	+312,90	0,00	+312,90	+312,90	0,00		
4	Компенсация исключенной в 2019 корректировки НВВ по надежности и качества услуг	-9442,63	+4721,32	0,00	+1573,77	0,00	+1573,77	+1573,77	0,00		
5	Компенсация исключенной в 2019 прибыли, направленной на финансирование мероприятий по льготному технологическому присоединению до 15 кВт	15132,59	+7566,29	0,00	+2522,10	0,00	+2522,10	+2522,10	0,00		
6	Компенсация расходов, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства, осуществляемой в целях технологического присоединения льготных категорий заявителей за 2017 год	21262,11	+17222,07	0,00	0,00	0,00	+2020,02*	+2020,02	0,00		
7	Выпадающие доходы, предусмотренные пунктом 87 Основ ценообразования (сложившиеся по факту 2018 года и плановые на 2020 год в размере 47926,00 млн. руб. (подлежат включению в 2021-2025 гг.))	-	47926,00	0,00	0,00	0,00	+47926,00	0,00	0,00		
8	Выпадающие доходы, предусмотренные пунктом 87 Основ ценообразования (сложившиеся по факту 2019 года и плановые на 2021 год (подлежат включению в 2022-2026 гг.))	-	-	77058,93	0,00	0,00	+19264,737*	+19264,737*	+19264,737*	+19264,737	
9	Компенсация затрат, связанных с эксплуатацией сетевого оборудования ПАО «Россети Сибирь», участвующего в электроснабжении одновременно Республики Алтай и Алтайского края за 2018 год, в соответствии с абз. 2 п. 10 Основ ценообразования	-	-8865,83	+8865,8305	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
10	Компенсация затрат, связанных с эксплуатацией сетевого оборудования ПАО «Россети Сибирь», участвующего в электроснабжении одновременно Республики Алтай и Алтайского края за 2018 год, в соответствии с абз. 2 п. 10 Основ ценообразования	-	-	9146,514	0,00	0,00	+9146,514	0,00	0,00		
11	Компенсация расходов, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства, осуществляемой в целях технологического присоединения объектов заявителей в 2019 году	-	-	35603,72	+7120,74	0,00	+7120,74	+7120,74	+7120,74	+7120,74	
1	Компенсация расходов, связанных с оплатой процентов по	-	-	18277,34	+3655,47	0,00	+3655,47	+3655,47	+3655,47	+3655,47	

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 1 голос – «против», 0 голос - «воздержались».

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования для филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» производственное отделение Горно-Алтайские электрические сети, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2023 - 2027 годы в предложенном варианте.

Вопрос 7 докладчик Булыгина Н.С.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, расчет на территории субъекта Российской Федерации единых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, производится на основе необходимой валовой выручки, рассчитанной для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации.

Указанная необходимая валовая выручка дифференцируется по уровням напряжения.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются НВВ всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Во исполнение поручения Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новака от 09.11.2021 № АН-П51-120пр Комитетом по тарифам Республики Алтай и Управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов с 01.07.2021 осуществляется единое тарифное регулирование в отношении цен (тарифов)

на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей.

В целях исполнения норм действующего законодательства заключено соглашение между Республикой Алтай и Алтайским краем от 21.05.2021 № 92-с об установлении единых (котловых) тарифов на электрическую энергию на едином уровне на территории Республики Алтай и Алтайского края.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для прочих потребителей на 2023 год произведен исходя из единого уровня единых (котловых) тарифов на территории Алтайского края и Республики Алтай.

Постановление Правительства Российской Федерации от 14.12.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» установлены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год:

«3) предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в размере увеличенных на 9 процентов утвержденных в субъектах Российской Федерации уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, действующих по состоянию на 30 ноября 2022 г., с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.;

4) предельные минимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в размере увеличенных на 8,9 процента утвержденных в субъектах Российской Федерации уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, действующих по состоянию на 30 ноября 2022 г., с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.».

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 24.11.2022 № 868/22 согласовано решение Комитета по тарифам Республики Алтай об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании

территориальным сетевым организациям на уровне выше предельного.

Баланс электрической энергии и мощности, принятой в расчет единых (котловых) тарифов, сформирован на основании Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по Республике Алтай на 2023 год, утвержденного приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 октября 2022 г. № 767/22-ДСП.

Баланс электрической энергии, принимаемый в расчет единых (котловых) тарифов, представлен в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 план
			Всего
1	2	3	4
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВт.ч	612,14
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	105,97
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	17,31
3	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	506,17
3.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 3.2	млн.кВт.ч	254,35
3.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования), в том числе:	млн.кВт.ч	251,82

Баланс электрической мощности принимаемы в расчет единых (котловых) тарифов представлен в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 план
			Всего
1	2	3	4
1	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	МВт	83,64
2	Потери в сети	МВт	13,51
3	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	70,13
3.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 3.2	МВт	36,55
3.2	Заявленная мощность населения	МВт	33,58

Однако заявленная мощность сводным прогнозным балансом по Республике Алтай (приказ ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП) на 2023 год определена в размере 79,3304 МВт.

С 1 июля 2021 года устанавливаются единые котловые тарифы по Алтайскому краю и Республике Алтай. При этом с учетом разной структуры сводного прогнозного баланса регионов величины двуставочных тарифов по регионам (в части ставки на содержание) не могут быть одинаковыми. В связи с чем, Комитетом в целях установления единых тарифов по двум регионам проводится исчисление выпадающих доходов, связанных с установлением единых ставок на содержание по двум регионам. Кроме того, следует отметить, что в Республике Алтай незначительное число потребителей, рассчитывающихся за потребленную электроэнергию (мощность) по двуставочным тарифам:

Заявленная мощность потребителей Республики Алтай, МВт

наименование показателя	2020 г.	2021 г.	9 мес 2022 г.	План 2023 г.
Оплачиваемая мощность по двухставочному тарифу, всего	0,903	0,86625	0,9257	1,10
ВН	0	0		
СН 1	0	0		
СН11	0,47325	0,468833	0,4928	0,60
НН	0,42975	0,397417	0,4329	0,50

Произведен расчет единых (котловых) тарифов на передачу электроэнергии исходя из указанной в балансе заявленной мощности:

Показатели	2023				2023 г
	ВН	СН1	СН2	НН	
Заявленная мощность, всего, МВт	4,51	0,02	25,91	48,89	79,33
Заявленная мощность населения, МВт	0	0	0	33,5756	33,5756
Заявленная мощность по двухставочному тарифу, прочие потребители, МВт	0	0	0,6	0,5	1,1
Полезный отпуск ээ потребителям региона, млн. кВт*ч	24,22873577	0,106859058	156,5794288	325,2546764	506,1697
Полезный отпуск ээ населению, млн. кВт*ч	0	0	0	251,8165	251,8165
Ставка на содержание сетей, руб/МВт*мес	386 274,13	793 640,00	880 192,90	1 302 564,79	x
Ставка на оплату потерь, руб/МВт*ч	92	236,92	385,18	785,95	x
Одноставочный тариф, руб/кВт*ч	1,11714	1,9501	2,25147	3,4913	x
НВВ по прочим потребителям по одноставочному тарифу, всего, тыс. руб.	27066,88987	208,3858481	352533,8865	256394,7052	869 103,90
Выручка по ставке за мощность в двухставочном тарифе, тыс. руб.	0,00	0,00	6337,39	7815,39	14152,78

Расчет котловых тарифов с учетом заявленной мощности, принятой при расчете предлагаемых единых (котловых) тарифов по Республике Алтай и Алтайскому краю на 2023 год:

Показатели	2023				2023 г
	ВН	СН1	СН2	НН	
Заявленная мощность, всего, МВт	3,270214297	0,016674905	21,94174903	44,89933083	70,12796906

Заявленная мощность населения, МВт	0	0	0	33,5756	33,5756
Заявленная мощность по двуставочному тарифу, прочие потребители, МВт	0	0	0,6	0,5	1,1
Полезный отпуск ээ потребителям региона, млн. кВт*ч	24,22873577	0,106859058	156,5794288	325,2546764	506,1697
Полезный отпуск ээ населению, млн. кВт*ч	0	0	0	251,8165	251,8165
Ставка на содержание сетей, руб/МВт*мес	632 933,84	914 891,87	1 109 842,04	1 462 094,01	x
Ставка на оплату потерь, руб/МВт*ч	92	236,92	385,18	785,95	x
Одноставочный тариф, руб/кВт*ч	1,11714	1,9501	2,25147	3,4913	x
НВВ по прочим потребителям по одноставочному тарифу, всего, тыс. руб.	27066,88987	208,3858481	352533,8865	256394,7052	869 103,90
Выручка по ставке за мощность в двуставочном тарифе, тыс. руб.	0,00	0,00	7990,86	8772,56	16763,43

Отклонение в ставках:

Ставка на содержание сетей, руб/МВт*мес	-246659,71	-121251,87	-229649,14	-159529,22	x
Ставка на оплату потерь, руб/МВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Одноставочный тариф, руб/кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	x

Отклонение в выручке

Ставка на содержание сетей, тыс. руб.	0	0	-1653,47	-957,18	-2610,65
Ставка на оплату потерь, тыс. руб.	0	0	0	0	0
Одноставочный тариф, тыс. руб.	0	0	0	0	0

В связи с чем, возникло отклонение между НВВ, рассчитанной с учетом заявленной мощности, утвержденной приказом ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП, и НВВ, рассчитанной по тарифам, предлагаемыми к утверждению Управлением по тарифам Алтайского края и Комитетом по тарифам Республики Алтай, в размере -2610,65 тыс. руб.

В 2024 году Комитет проведет анализ фактически поступившей выручки на содержание сетевого комплекса за 2023 год с учетом результатов анализа при тарифном регулировании на 2025 год.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на оплату потерь, принятая при расчете тарифов на 2023 год составила **318199,00** тыс. руб.

в том числе:

Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго», ПО «ГАЭС» 258810,97 тыс. руб.

МУП «Горэлектросети» 59388,02 тыс.руб.

Экономически обоснованная величина НВВ на содержание электросетевого хозяйства Республики Алтай определена в размере **1 259 329,62** тыс. руб., в целях расчета единых (котловых) тарифов в рамках утвержденных предельных уровней принята необходимая валовая выручка в размере **1 008 503,62** тыс. руб.

Экономически обоснованная величина общей товарной выручки определена в размере **1 577 528,62** тыс. руб., в целях расчета единых (котловых) тарифов в рамках утвержденных предельных уровней принята необходимая валовая выручка в размере **1 326 02,62** тыс. руб.

Разница между экономически обоснованной НВВ и НВВ, принятой при расчете тарифов на 2023 год, составляет 250 826,00 тыс. руб.

Постановлением Правительства Республики Алтай от 7 декабря 2022 г. № 414 утвержден «Порядок предоставления субсидий юридическим лицам и (или) индивидуальным предпринимателям, являющимся территориальными сетевыми организациями, функционирующими в Республике Алтай, на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, ниже уровня единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, с учетом выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Республики Алтай, связанных с реализацией соглашения между правительством Алтайского края и правительством Республики Алтай об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности и ином законном основании территориальным сетевым организациям, от 21 мая 2021 г. (далее – Порядок).

Согласно п. 4 Порядка, категории получателей субсидии - юридические лица (за исключением государственных (муниципальных) учреждений), индивидуальные предприниматели - производители товаров, работ, услуг, являющиеся ТСО, функционирующими в Республике Алтай, для которых утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, ниже уровня единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей.

На основании п. 4 Порядка разница между экономически обоснованной НВВ и НВВ, принятой при расчете тарифов на 2023 год будет возмещена Филиалу ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго», ПО «ГАЭС».

План распределения субсидий на компенсацию территориальным сетевым организациям, функционирующим в Республике Алтай, выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже уровня единых (котловых) тарифов*

№ п/п	Наименование расходов	Значение показателя с учетом предоставления субсидии	
		Республика Алтай	
		Субсидия из федерального бюджета	Субсидия из регионального бюджета
1	Материальные расходы	60 896,90	-
1.1.	Сырье, материалы, инструменты, оснастка и т.п.	46 000,00	
1.2.	Топливо и энергия	14 896,90	-
1.2.1.	Покупная электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды	14 896,90	
1.2.2.	Покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды	-	
1.2.3.	Топливо для транспортных средств	-	
1.2.4.	Покупная электроэнергия на компенсацию потерь в пределах объемов, определенных с применением фактического объема отпуска электрической энергии в сеть и уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на 2023 год, в соответствии с пунктом 38(1) Основ ценообразования (во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 30.04.2018 № 534)		
1.3.	Спецодежда	0,00	
1.4.	Прочие материальные расходы	0,00	
2	Работы и услуги производственного характера	57 804,68	
2.1.	Услуги по техническому обслуживанию и ремонту оборудования	-	
2.2.	Услуги ПАО "ФСК ЕЭС" по передаче электроэнергии	-	
2.3.	Расходы по технологическому присоединению к сетям прочих организаций	-	
2.4.	Услуги распределительных сетевых компаний	57 804,68	
2.5.	Прочие работы и услуги производственного характера	-	
3	Расходы на персонал	121 622,95	2 508,26
3.1.	Расходы на оплату труда	95 491,74	2 508,26
3.2.	Страховые взносы	26 131,21	
4	Налоги и сборы	7 993,20	
4.1.	Налог на землю		
4.2.	Транспортный налог	389,70	
4.3.	Налог на имущество	7 603,50	
4.4.	Прочие налоги и сборы, относимые на себестоимость	-	
5	Расходы на командировки		
6	Расходы на аренду имущества	-	
7	Расходы на страхование	-	
8	Услуги сторонних организаций		
8.1.	Услуги связи		
8.2.	Услуги по программному обеспечению и сопровождению		

8.3.	Транспортные расходы	-	
8.4.	Расходы по подготовке кадров	-	
8.5.	Услуги по охране		
8.6.	Коммунальные услуги и расходы на эксплуатацию зданий	-	
8.7.	Расходы на содержание автотранспорта		
8.8.	Расходы на оформление имущественных прав (за исключением оформления имущественных прав, возникших в результате капитальных вложений, не входящих в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, утвержденную в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»)	0,0	
8.9.	Расходы на охрану труда		
8.10.	Прочие услуги сторонних организаций	0,00	
9	Процентные расходы	0,00	
9.1.	Процентные расходы по краткосрочным кредитам и займам (краткосрочным кредитам и займам, привлеченным в целях финансового обеспечения деятельности по передаче электрической энергии, за исключением кредитов и займов, привлеченных в целях исполнения условий договоров купли-продажи и (или) аренды имущества, не входящего в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, утвержденную в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»)	0,00	
9.2.	Процентные расходы по долгосрочным кредитам и займам (долгосрочным кредитам и займам, привлеченным в целях финансового обеспечения деятельности по передаче электрической энергии, за исключением кредитов и займов, привлеченных в целях исполнения условий договоров купли-продажи и (или) аренды имущества, не входящего в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, утвержденную в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»)	0,00	
10	Капитальные вложения, осуществляемые в соответствии с инвестиционной программой субъекта электроэнергетики, утвержденной в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»		
11	Расходы на инвестиции, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в том числе не учтенные в инвестиционной программе	0,00	
12	Расходы на реализацию мероприятий по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также	0,00	

	нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)		
13	Налог на прибыль	0,00	
	Итого расходов	248 317,74	2 508,26

*Статьи расходов могут быть скорректированы исходя и сложившегося факта за 2023 год

На основании принятых балансовых показателей и размера НВВ сетевых организаций на содержание и оплату потерь электрической энергии Комитетом по тарифам Республики Алтай были рассчитаны единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Республики Алтай на 2022 - 2023 годы.

	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации					Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)		
		тыс. руб.							тыс. руб.	млн кВт.ч
		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год			2023 год	2023 год
1.	ПАО «Россети Сибирь» (филиал «Алтайэнерго»)	892894,25	934860,27	972254,69	1011144,88	1051590,67	86430,46	86,19		
2.	МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей»	115609,37	121043,01	125884,73	130920,12	136156,92	678,93	19,78		
	Всего	1008503,62	1055903,28	1098139,42	1142065,00	1187747,59	87109,39	105,97		

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай,
поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022-
2023 годы

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1	Прочие потребители (тарифы указываются без учёта НДС)		с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.					
1.1.	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб. /МВт*мес.	X		632 933,84	914 891,87	1 109 842,04	1 462 094,01
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт*ч	X		92,00	236,92	385,18	785,95
1.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт*ч	X	X	1,11714	1,95010	2,25147	3,49130
1.3	Величина перекрёстного субсидирования, учтённая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	173 830,58	X	22 464,80	156,72	177 288,13	-26 079,08
1.4	Ставка перекрёстного субсидирования	руб./МВт* мес	396 304,86		572 459,93	783 233,49	673 328,77	-191 920,53

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай, поставляемой потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, с учетом выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Республики Алтай, связанных с реализацией соглашения между Правительством Алтайского края и Правительством Республики Алтай об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, от 21 мая 2021 г., на 2022-2023 годы

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1	Прочие потребители (тарифы указываются без учёта НДС)		с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.					
1.1.	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб. /МВт*мес.	X	X	1 433 811,47	1 625 655,50	1 796 683,20	1 744 752,27
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт*ч	X	X	92,00	236,92	385,18	785,95
1.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт*ч	X	X	2 414,30	3 281,04	3 406,45	4 014,32
1.3	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Республики Алтай, связанных с реализацией соглашения между Правительством Алтайского края и Правительством Республики Алтай об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, от 21 мая 2021 г.	тыс. руб.	250 826,00	X	31 428,50	142,22	180 845,55	38 409,74

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Республики Алтай, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	x	632 933,84	914 891,87	1 109 842,04	1 462 094,01	x	x	670 909,87	969 785,39	1 176 432,56	1 549 819,65
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	x	92,00	236,92	385,18	785,95	x	x	97,52	251,14	408,29	833,11
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	1,11714	1,95010	2,25147	3,49130	x	x	1,18417	2,06711	2,38656	3,70078

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Республики Алтай, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	x	670 909,87	969 785,39	1 176 432,56	1 549 819,65	x	x	704 455,37	1 018 274,66	1 235 254,19	1 627 310,63
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	x	97,52	251,14	408,29	833,11	x	x	102,40	263,69	428,71	874,76
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	1,184168	2,067106	2,386558	3,700778	x	x	1,243377	2,170461	2,505886	3,885817

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Республики Алтай, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2026 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	x	704 455,37	1 018 274,66	1 235 254,19	1 627 310,63	x	x	739 678,13	1 069 188,39	1 297 016,90	1 708 676,16
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	x	x	102,40	263,69	428,71	874,76	x	x	107,52	276,88	450,14	918,50
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	x	x	1,243376 8	2,1704613	2,5058861	3,8858169	x	x	1,3055457	2,2789844	2,6311804	4,0801077

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Республики Алтай, поставляемой потребителям, не относящимся к населению
и приравненным к нему категориям потребителей, на 2027 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	x	x	739 678,13	1 069 188,39	1 297 016,90	1 708 676,16	x	x	776 662,04	1 122 647,81	1 361 867,75	1 794 109,97
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт ч	x	x	107,52	276,88	450,14	918,50	x	x	112,89	290,72	472,65	964,43
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	x	x	1,305546	2,278984	2,631180	4,080108	x	x	1,370823	2,392934	2,762739	4,284113

**Размер
экономически обоснованных единых (котловых) тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай
на 2022-2023 годы**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Алтай:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)	с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт · мес.	60 473,92	131 658,38	436 513,27	1 654 014,54
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт · ч	92,00	236,92	385,18	785,95
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	0,18995	0,48345	1,11921	3,52586

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для населения рассчитаны без календарной разбивки, с увеличением на 10,6 % относительно тарифов, действующих по состоянию на 30 ноября 2022 г., в размере **2,74207 руб./кВтч** (без НДС). Рост тарифов на передачу электроэнергии для населения обусловлен ростом индикативных цен на электрическую энергию (мощность) на 9%, ростом сбытовых надбавок по категории «население и приравненные к нему категории» на 21%.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии населению представлен ниже:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Население и приравненные	Население и приравненные с понижающим коэффициентом	Итого/средние
1	Конечная цена с учетом НДС (в соответствии с приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.11.2022 № 34/36 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Республики Алтай на 2023 год и о признании утратившим силу приказа Комитета	Руб/кВт*ч	6,38	4,65	х

	по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/12»)				
2	Конечная цена без учета НДС	Руб/кВт*ч	5,31667	3,87500	x
3	Индикативная цена на электроэнергию (мощность) для населения (средневзвешенная)	Руб/кВт*ч	0,73839	0,73839	x
3.1.	Индикативная цена на мощность	Руб/МВт*мес	246 400,10	246 400,10	x
3.2.	Индикативная цена на электроэнергию	Руб/МВт*ч	344,15	344,15	x
4	Полезный отпуск, в том числе	Млн. кВт*ч	x	x	x
4.1.	мощность	МВт	x	x	33,57560
4.2.	электроэнергия	Млн. кВт*ч	21,41349	230,40302	251,81650
5	Услуги инфраструктурного характера, в том числе:	Руб/кВт*ч	0,00811	0,00811	x
5.1	АТС	Руб/кВт*ч	0,00164	0,00164	x
5.2	СО	Руб/кВт*ч	0,00604	0,00604	x
5.3	ЦФР	Руб/кВт*ч	0,00043	0,00043	x
6	Сбытовая надбавка для населения	Руб/кВт*ч	0,50902	0,50902	x
7	Итого тариф на передачу для населения	Руб/кВт*ч	4,06115	2,61948	x

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022 – 2023 годы составили:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	С 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г.
1	2	3	4
1	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)		
1.1.	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.5:</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 военных частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	4,06115
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными		

	<p>электроплитами и 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>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>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	2,61948
1.3	<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>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>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	2,61948
1.4	<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 беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых</p>		

	помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; 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.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	2,61948
1.5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, 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 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; 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.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	2,61948
1.6	Потребители, приравненные к населению:		
1.6.1	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 населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за 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.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	4,06115

	по двум и по трем зонам суток)		
1.6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	2,61948
1.6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	4,06115
1.6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	4,06115
1.6.5	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.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	4,06115
1.6.6	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.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	4,06115

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> Понижающие коэффициенты, применяемые к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2023 год, установлены приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.11.2022 № 34/36 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Республики Алтай на 2023 год и о признании утратившим силу приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 декабря 2021 г. № 32/12».

<3> Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему 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.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голос - «против», 2 голоса - «воздержались».

Представитель НП «Совета рынка» воздержалась по причине того, что на 13-00 (МСК) 25.11.2022 не представлены расчеты.

Решение:

Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай, поставляемой прочим потребителям, на 2023 год в предложенном варианте.

Вопрос 8 докладчик Булыгина Н.С.

Данный вопрос рассмотрен в составе вопроса № 6 повестки.

Вопрос 9 докладчик Фефелова Г.А.

В комитет по тарифам Республики Алтай (далее - Комитет) поступили заявления от территориальных сетевых организаций филиала ПАО «Россети Сибирь» -«Алтайэнерго» ПО Горно-Алтайские электрические сети (далее – ГАЭС) и МУП «Горэлектросети» (далее – Горсети) на установление платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2023 год.

В качестве обосновывающих материалов к заявлению ГАЭС прилагают расчеты расходов на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционных программ, расчеты расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, сведения о строительстве линий электропередачи, информацию о фактических средних данных о присоединенной мощности и длине линий за 3 предыдущих года. Так же представлены предложения по установлению ставок на установку коммерческого учета электрической энергии и по размеру выпадающих расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения и не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2023 год. Указанные сведения сведены в интернет модуль https://data-platform.ru/lk/ru_6_04/# для расчета платы за технологическое присоединение для всех организаций.

По результатам проведенной Комитетом экспертизы, представленных сетевыми организациями расчетных и обосновывающих материалов на установление платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2023 год, установлено следующее.

Оценка достоверности данных проводилась экспертами за 2021 год и 2 предшествующих отчетных периода. Принятые решения по стандартизированным ставкам приведены ниже.

С1. С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, предусматривающая выполнение обязательных мероприятий:

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;
- проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

По указанной ставке в выборку были включены: Горсети – 352 ТП, ГАЭС – 1996 ТП. Корректировка количества выполненных подключений по ГАЭС в сторону уменьшения выполнена по следующей причине. Так, из 2011 технологического присоединения, экспертами было исключено 15 по следующим причинам:

1. отсутствует дата;
2. выполнено в 2020 году;
3. нет акта;
4. договор расторгнут.

Экспертами Комитета к понесенным территориальными сетевыми организациями расходам в 2019-2021 годах, покрытие которых предусмотрено стандартизированной тарифной ставкой C_1 , применен индекс потребительских цен в соответствии с данными опубликованными на официальном сайте Минэкономразвития Российской Федерации:

ИПЦ факт 2020	ИПЦ факт 2021	ИПЦ прогноз 2022	ИПЦ прогноз 2023
1,03	1,067	1,139	1,060

Таким образом, по результатам проведенных расчетов ставки C_1 сложились следующим образом:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения
1	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	17785.64

1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	11973.22
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5812.42
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1615.68

C2, C3, C5.

Стандартизированные тарифные ставки C₂, C₃, C₅ рассчитаны экспертами Комитета на основании сводной информации, представленной ТСО, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на 2023 год, экспертами Комитета с использованием данных, представленных территориальными сетевыми организациями определены экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на 2023 год с учетом представленных фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за 2019, 2020 и 2021 годы.

Для расчета стандартизированных ставок приняты объекты, введенные в эксплуатацию в период 2019-2021 году с учетом их технических особенностей (новое строительство), исключены объекты реконструкции по результатам проведенного анализа представленных филиалом ГАЭС актам приемки законченного строительством объекта КС-14 в размере 71 шт.

Объекты строительства по мероприятиям «последней мили», участвующие в расчете для городского населенного пункта приняты в полном объеме, согласно материалам заявления Горсетей.

Признанные экономически обоснованными расходы 2019-2021 годов по капитальным вложениям проиндексированы на индекс цен производителей согласно опубликованным данным Минэкономразвития Российской Федерации:

ИЦП факт 2020	ИЦП факт 2021	ИЦП прогноз 2022	ИЦП прогноз 2023
1,034	1,066	1,112	1,064

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки выглядят следующим образом:

2.1.1.3.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1472875,31
	С _{1-20 кВ} 2.1.1.3.1.1		
	С _{27,5-60 кВ} 2.1.1.3.1.1		
	С _{110 кВ и выше} 2.1.1.3.1.1		
2.3.1.3.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1323368,61
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1		1687589,4
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.1.1		
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.3.1.1		
2.3.1.4.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	334872,75
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1		
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.1		
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.1		
2.3.2.4.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	
	С _{1-20 кВ} 2.3.2.4.2.1		1321692,83
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.2.4.2.1		

	С ^{110 кВ и выше} 2.3.2.4.2.1		
3.1.1.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3538601,55
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.2		
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.3.2		
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.2		
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.2		
3.1.2.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4032783,66
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1		
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.1		
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.1		
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.1		
3.1.2.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3493826,31
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.2		
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.2		
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.2		
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.2		

5.1.1.1	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	23423,03
	С ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.1		
	С ^{20/0,4 кВ} 5.1.1.1		
	С ^{6/10/(10/6) кВ} 5.1.1.1		
	С ^{10/20/(20/10) кВ} 5.1.1.1		
	С ^{6/20/(20/6) кВ} 5.1.1.1		
5.1.1.2	С ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за	46823,39

	С _{5.1.1.2} ^{10/0,4 кВ}	исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
	С _{5.1.1.2} ^{20/0,4 кВ}		
	С _{5.1.1.2} ^{6/10/(10/6) кВ}		
	С _{5.1.1.2} ^{10/20/(20/10) кВ}		
	С _{5.1.1.2} ^{6/20/(20/6) кВ}		
5.1.2.1	С _{5.1.2.1} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	16554,64
	С _{5.1.2.1} ^{10/0,4 кВ}		10511,42
	С _{5.1.2.1} ^{20/0,4 кВ}		
	С _{5.1.2.1} ^{6/10/(10/6) кВ}		
	С _{5.1.2.1} ^{10/20/(20/10) кВ}		
	С _{5.1.2.1} ^{6/20/(20/6) кВ}		
5.1.2.2	С _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	32655,51
	С _{5.1.2.2} ^{10/0,4 кВ}		3327,88
	С _{5.1.2.2} ^{20/0,4 кВ}		
	С _{5.1.2.2} ^{6/10/(10/6) кВ}		
	С _{5.1.2.2} ^{10/20/(20/10) кВ}		
	С _{5.1.2.2} ^{6/20/(20/6) кВ}		
5.1.3.1	С _{5.1.3.1} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	
	С _{5.1.3.1} ^{10/0,4 кВ}		7072,38
	С _{5.1.3.1} ^{20/0,4 кВ}		
	С _{5.1.3.1} ^{6/10/(10/6) кВ}		
	С _{5.1.3.1} ^{10/20/(20/10) кВ}		
	С _{5.1.3.1} ^{6/20/(20/6) кВ}		
5.1.3.2	С _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за	8024,69

	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4797,51
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.1.3.2}		
	С ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.1.3.2}		
	С ^{10/20/(20/10) кВ} _{5.1.3.2}		
	С ^{6/20/(20/6) кВ} _{5.1.3.2}		
5.1.4.2	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2}		3694,01
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.1.4.2}		
	С ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.1.4.2}		
	С ^{10/20/(20/10) кВ} _{5.1.4.2}		
	С ^{6/20/(20/6) кВ} _{5.1.4.2}		
5.1.5.2	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12226,46
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}		2699,57
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.1.5.2}		
	С ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.1.5.2}		
	С ^{10/20/(20/10) кВ} _{5.1.5.2}		
	С ^{6/20/(20/6) кВ} _{5.1.5.2}		
5.2.3.2	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
	С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}		13767,43
	С ^{20/0,4 кВ} _{5.2.3.2}		
	С ^{6/10/(10/6) кВ} _{5.2.3.2}		
	С ^{10/20/(20/10) кВ} _{5.2.3.2}		
	С ^{6/20/(20/6) кВ} _{5.2.3.2}		
5.2.4.2	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.4.2}	двухтрансформаторные и более	

$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9563,29
$C_{5.2.4.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
$C_{5.2.4.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
$C_{5.2.4.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
$C_{5.2.4.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		

С8

Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (тыс. руб. на точку учета).

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)) за три предыдущих года.

В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Предложение со стороны Горсетей на установление стандартизированной тарифной ставки С8 в Комитет не представлено. Россети предложили размер ставок С8, определенных по сметам с применением укрупненных нормативов цены, которые используются для определения инвестиций. Других обосновывающих стоимость на обеспечение средствами коммерческого учета организации не представили.

Поскольку территориальными сетевыми организациями не соблюдены требования пункта 11 Методических указаний, Комитетом принято решение проиндексировать стандартизированные тарифные ставки С8, утвержденные Комитетом на 2021 год, на индекс потребительских цен 2022 года -106,4%.

Таким образом, С8,i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) на 2023 год в Республике Алтай следующие:

№ п/п	Наименование	Единица измерения (рублей за точку учета, без НДС)
Средства коммерческого учета, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		
С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	15432,26
С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	24207,06
С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	29566,38
С _{8.2.2} ^{1-20 кВ}		46573,41
С _{8.2.3} ^{1-10 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	356873,05
С _{8.2.3} ^{35 кВ}		1784532,29
С _{8.2.3} ^{110 кВ и выше}		5337665,59

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 г. № 215-э/1 (далее - Методические указания № 215-э/1).

Для определения выпадающих доходов экспертами Комитета рассмотрены и проанализированы материалы, подгруженные территориальными сетевыми организациями через систему ЕИАС в шаблоне CONNECT.EE.1135.TECH за 2021 год в качестве обоснования заявленных расходов.

Для расчета плановых показателей на период регулирования 2023 год используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Комитетом по тарифам Республики Алтай приказом

от 22.12.2021 № 34/8. Для определения фактических данных за предыдущий период регулирования 2021 год использованы значения объема максимальной мощности и длины линий и суммы на основании фактических данных за 2021 год на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Для определения расчетных (фактических) показателей за период регулирования 2021 года использованы значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Комитетом, и объема максимальной мощности и длины линий, определенных на основании фактических данных введенных в эксплуатацию объектов капитального строительства за 2021 год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования, расходы по которым подтверждены актами приемки объекта законченного строительством (КС-14) представленной сетевыми организациями.

Плановые значения определены на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года. В случае, если фактические средние данные за три предыдущих года отсутствуют, плановые значения определяются на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год.

Для МУП «Горэлектросети» выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей рассчитаны экспертами Комитета на основании представленных в шаблоне данных, подтвержденных обосновывающими материалами.

Так как в 2021 году МУП «Горэлектросети» не понесли расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, а организационные расходы полностью будут покрываться за счет платы за технологическое присоединение, то для организации рассчитаны только фактические выпадающие.

Результаты расчета приведены в нижеприведенной таблице, подробная информация по расчетам содержится в экспертном заключении.

№ п/п	Показатель	Фактические данные за предыдущий			Расчеты (фактические) данные за			Плсовые показатели на следующий период		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линии, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	ставка, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линии, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	ставка, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линии (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	2 118,60	303,00	641,93	12 885,00	303,00	3 904,16			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	781,58	303,00	236,82	4 713,00	303,00	1 428,04			
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 337,02	303,00	405,12	8 172,00	303,00	2 476,12			
1.3.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 6-10 Вл									
1.4.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения 6-10 Вл									
2	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 8]:	x	x	0,00	x	x	0,00			
3.	Строительство воздушных линий			0,00			0,00			
3.1.	Материал опоры - железобетонные									
3.1.1.	Тип провода - изолированный провод									
3.1.1.1.	Материал провода сталеалюминевый (l = 3)									
3.1.1.1.1.	Сечение провода (диаметром до 50 квадратных мм включительно, ВЛ-10)					0,00	0,00			
3.1.1.1.2.	Сечение провода (диаметром до 50 квадратных мм включительно, ВЛ-04)	#ДЕЛО!	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00			
4.	Строительство кабельных линий									
4.1.	Способ прокладки кабельных линий (в туннелях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))									
4.1.1.	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)									
4.1.k1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)									
4.1.1.1.3.	Сечение провода (диаметром до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			
5.	Строительство пунктов секционирования									
5j.	Реконструкция (j = 1) распределительных пунктов (РП) (j = 2), переключательных пунктов (ПП) (j = 3)									
5j.k.	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			0,00			0,00			
6.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)									
6.1.1.	Однотрансформаторные									
6.1.1.1.	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА	#ДЕЛО!	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
7j.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
7j.k.	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
7j.k.1.	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
8j.	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)									
8(1.1)	однофазный (l = 1), трехфазный (l = 2)									
8(1.2)	однофазный (l = 1), трехфазный (l = 2)									
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 + п. 9.2 / 1000]:	x	x	138,9	x	x	138,88			
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	458,33	x	x	458,33			
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям [полное количество месяцев единовременной (пропорциональной) оплаты участия заявителей в строительстве воздушных линий электропередачи, включая расходы на строительство объектов, связанных с осуществлением технологического присоединения, включенных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям владимирских филиалов ФАЭС России от 28.08.2017 № 1135/17 (зарегистрировано Министерством России 19.10.2017, регистрационный № 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАЭС России от 11 апреля 2020 года № 449/20 (зарегистрировано Министерством России 17 июня 2020 года, регистрационный № 58683) и от 22 июля 2020 года № 560/20 (зарегистрировано Министерством России 24 июля 2020 года, регистрационный № 59062) (ит.)	x	x	303,00	x	x	303,00			
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	503,06	x	x	3 765,28			

Комитетом проведен анализ обоснованности заявленных выпадающих доходов от льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к сетям ПО ГАЭС филиала «Алтайэнерго».

Расчёт фактических выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, сложившихся за 2021 год, произведен исходя из осуществленных расходов с учетом присоединенного объема максимальной мощности, протяженности построенных ВЛ, и платы за технологическое присоединение в соответствии с заключенными договорами. Исключены 23 договора на технологическое присоединение до 15 кВт по описанным выше причинам.

Фактически понесённые расходы филиала, признанные Комитетом экономически обоснованными, за 2021 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий до 15 кВт – 46 913,33 тыс. руб.

Не возмещенные расходы на выполнение организационно-технических мероприятий за 2021 год (разница между отраженной выручкой по льготным категориям заявителей до 15 кВт по 550 руб. (без НДС) и фактически произведенными расходами) составили 20 345,42 тыс. руб.

Таким образом, общая величина выпадающих доходов ПО ГАЭС, связанных с технологическим присоединением льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, не включаемая в плату за технологическое присоединение, сложившаяся за 2021 год, составила 67 982,45 тыс. руб.

Фактически понесённые расходы филиала, признанные Комитетом экономически обоснованными, за 2021 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий до 150 кВт – 52 809,84 тыс. руб.

Прогнозные выпадающие доходы филиала на 2023 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий составляют 92 095,28 тыс. руб.

Проанализировав представленное филиалом ГАЭС предложение по определению плановых значений недополученных доходов, включаемых в необходимую валовую выручку в целях технологического присоединения льготных категорий заявителей на 2023 год, экспертами Комитета скорректирован объем расходов, предложенный организацией. Список не принятых актов ввода (КС-14) представлен в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	№ договора	Сумма	Причина
1	10.19-ВЛ 10	1003768,78	Представлен акт выполненных работ
2	10.19-КТП	427503,09	Представлен акт выполненных работ
3	116.20-ВЛ 10	349980,36	Представлен акт выполненных работ
4	117.20-ВЛ 0,4	258284,2	Представлен акт выполненных работ
5	118.20-КТП	1693190,77	Представлен акт выполненных работ
6	154.20-КТП	1021164,08	Представлен акт выполненных работ
7	173.20-ВЛ 0,4	320827,12	Представлен акт выполненных работ
8	246.21-ВЛ 0,4	194768,01	Представлен акт выполненных работ
9	341.18-ВЛ 10	638250,64	Представлен акт выполненных работ
10	420.18-ВЛ 0,4	217044,21	Представлен акт выполненных работ
11	605.21-ВЛ 0,4	183179,88	Представлен акт выполненных работ
12	722.19-КТП	217367,34	Представлен акт выполненных работ
13	804.20-ВЛ 10	256799,54	Представлен акт выполненных работ
14	825.20-ВЛ 0,4	25903,36	Акт ввода выполнен в 2022 году, а акт осуществления ТП 2021
15	894.18-ВЛ 0,4	355134,24	Представлен акт выполненных работ
16	898.20-ВЛ 0,4	31395,68	Акт ввода выполнен в 2022 году, а акт осуществления ТП 2021
17	1025.18-ВЛ 10	102625,31	Представлен акт выполненных работ
18	1061.21-ВЛ 10	248152,77	Представлен акт выполненных работ
19	1158.20-ВЛ 10	216267,89	Представлен акт выполненных работ
20	1342.19-ВЛ 0,4	759625,36	Представлен акт выполненных работ
21	1663.20-ВЛ 10	1704504,98	Представлен акт выполненных работ

22	1663.20-КТП	820194,44	Представлен акт выполненных работ
23	1816.20-КТП	214547,97	Представлен акт выполненных работ
24	1948.19-ВЛ 0,4	23694,94	Акт ввода выполнен в 2022 году, а акт осуществления ТП 2021
25	2026.20-КТП	190415,19	Представлен акт выполненных работ
26	2187.20-ВЛ 0,4	236809,66	Акт ввода выполнен в 2022 году, а акт осуществления ТП 2021
27	2187.20-ВЛ 0,4	233470,39	Представлен акт выполненных работ
28	2187.20-ВЛ 10		Представлен акт выполненных работ
29	2187.20-ВЛ 10	1896435,26	Акт ввода выполнен в 2022 году, а акт осуществления ТП 2021
30	2187.20-КТП		Представлен акт выполненных работ
31	2187.20-КТП	876523,62	Акт ввода выполнен в 2022 году, а акт осуществления ТП 2021
32	2291.20-ВЛ 0,4	23634,1	Акт ввода выполнен в 2022 году, а акт осуществления ТП 2021
33	2338.17-КТП	524730,45	Представлен акт выполненных работ
34	2338.21-ВЛ 0,4	48245,96	Акт ввода выполнен в 2022 году, а акт осуществления ТП 2021
35	2428.17-ВЛ 0,4	259514,48	Представлен акт выполненных работ
36	2628.19-ВЛ 0,4	291388,72	Акт ввода выполнен в 2022 году, а акт осуществления ТП 2021
37	690.20-ВЛ-0,4	343648,93	
1	1187.17-ВЛ-10	13329,63	Реконструкция
2	1123.18 ВЛ-10	2569261,98	Реконструкция
3	3101.18 ВЛ-10	282061,68	Реконструкция
4	130.20 ВЛ-10	793874,24	Реконструкция
5	57.19 ВЛ-10	660060,79	Реконструкция
6	347.18-ВЛ10	520872,33	Реконструкция
7	579.18 ВЛ-10	709984,26	Реконструкция
8	622.18 ВЛ-10	130900,2	Реконструкция
9	785.18 ВЛ-10	66531,26	Реконструкция

10	898.18 ВЛ-10	19794,73	Реконструкция
11	997.17 ВЛ-10	4848963,36	Реконструкция
12	1147.17 ВЛ-10	272908,74	Реконструкция
13	1242.15 ВЛ-10	196676,74	Реконструкция
14	1274.18 ВЛ-10	12846,84	Реконструкция
15	1715.19 ВЛ-10	1173742,62	Реконструкция
16	1744.16 ВЛ-10	185892,28	Реконструкция
17	1785.18 ВЛ-10	1661549,98	Реконструкция
18	2195.18 ВЛ-10	79228,55	Реконструкция
19	2550.18 ВЛ-0,4	24114,23	Реконструкция
20	2522.18 ВЛ-0,4	55142,53	Реконструкция
21	1794.18 ВЛ-0,4	146232,74	Реконструкция
22	1617.18 ВЛ-0,4	214989,12	Реконструкция
23	1516.18 ВЛ-0,4	77097,4	Реконструкция
24	1333.19 ВЛ-0,4	250302,51	Реконструкция
25	820.20 ВЛ-0,4	34026,67	Реконструкция
26	97.19 ВЛ-0,4	158244,70	Реконструкция
27	113.18 ВЛ-0,4	156545,88	Реконструкция
28	375.19 ВЛ-0,4	310350	Реконструкция
29	426.19 ВЛ-0,4	197400,64	Реконструкция
30	548.18 ВЛ-0,4	83185,13	Реконструкция
31	555.19 ВЛ-0,4	392287,14	Реконструкция
32	652.17 ВЛ-0,4	145215,06	Реконструкция
33	658.14 ВЛ-0,4	977136,85	Реконструкция
34	866.18 ВЛ-0,4	408659,46	Реконструкция
35	870.15 ВЛ-0,4	42093,42	Реконструкция
36	883.18 ВЛ-0,4	104156,59	Реконструкция
37	265.19 ВЛ-0,4	30550,08	Реконструкция
38	1053.17 ВЛ-0,4	26207,80	Реконструкция
39	1086.19 ВЛ-0,4	387419,11	Реконструкция
40	1204.14 ЛВ-0,4	63521,95	Реконструкция
41	1273.18 ВЛ-0,4	80547,94	Реконструкция
42	1278.19 ВЛ-0,4	267088,16	Реконструкция
43	1550.14 Вл-0,4	174320,09	Реконструкция
44	1672.18 ВЛ-0,4	252343,56	Реконструкция
45	1710.15 ВЛ-0,4	106465,70	Реконструкция
46	1796.18 ВЛ-0,4	110426,70	Реконструкция
47	1827.16 ВЛ-0,4	129565,77	Реконструкция
48	1857.17 ВЛ-0,4	115653,7	Реконструкция
49	1915.17 ВЛ-0,4	293741,95	Реконструкция
50	1918.17 ВЛ-0,4	60871,74	Реконструкция
51	1943.17 ВЛ-0,4	240480,31	Реконструкция
52	2019.17 ВЛ-0,4	38342,4	Реконструкция
53	2069.17 ВЛ-0,4	13571,04	Реконструкция
54	2088.17 ВЛ-0,4	78660,4	Реконструкция
55	2090.18 ВЛ-0,4	152692,80	Реконструкция
56	2107.18 ВЛ-0,4	62240,92	Реконструкция

57	2131.18 ВЛ-0,4	108180,17	Реконструкция
58	2279.17 ВЛ-0,4	576832,94	Реконструкция
59	2312.19 ВЛ-0,4	463814,83	Реконструкция
60	2391.18 ВЛ-0,4	116643,42	Реконструкция
61	2481.18 ВЛ-0,4	120953,69	Реконструкция
62	2744.18 ВЛ-0,4	196293,92	Реконструкция
63	2809.18 ВЛ-0,4	462513,31	Реконструкция
64	2916.18 ВЛ-0,4	178116,29	Реконструкция
65	3050.18 ВЛ-0,4	63208,65	Реконструкция
66	3280.18 ВЛ-0,4	119073,46	Реконструкция
67	347.18 КТП	553081,67	Реконструкция
68	785.18 КТП	398347,06	Реконструкция
69	1123.18 КТП	531081,26	Реконструкция
70	1785.18 КТП	50550,99	Реконструкция
71	2667.17 КТП	669983,11	Реконструкция

По расчетам Комитета прогнозные расходы филиала ГАЭС на 2023 год, предусмотренные для целей технологического присоединения заявителей льготных категорий до 15 кВт (приложение №1) составляют 48 631,36 тыс. руб., до 150 кВт (приложение №3) – 37 799,1 тыс. руб.

Таким образом, планируемые выпадающие доходы ПО ГАЭС в 2023 году, связанные с технологическим присоединением, составляют 86 430,46 тыс. руб.

Выпадающие доходы от предоставления льгот по технологическому присоединению на 2023 год							
ПО "ГАЭС" филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Алтайэнерго"							
Наименование	Экономически обоснованные расходы, тыс.руб.	до 15 кВт		от 15 кВт до 150 кВт	до 150 кВт	Расходы на оплату присоединения объектов к сетям смежной сетевой организации	ИТОГО
		Плановые доходы от ТП, тыс.руб.	Выпадающие доходы, тыс.руб.	% за обслуживание заемных средств, связанных с рассрочкой платежа, тыс.руб.	Выпадающие доходы, связанные с реализацией Федерального закона от 20.04.2014 №83-ФЗ***		
1	2	3	4	5	6	7	8
2021 год	67 982,45	723,70	67 258,75		52 809,84		120 068,58
ТБР 2021 год	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
2021 год ИТР			0,00		0,00		0,00
2023 год	72 239,20	23 607,84	48 631,36		37 799,10		86 430,46
Итого:							206 499,05
факт 2021 год							120 068,58
прогноз 2023г							86 430,46

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2023 год в предложенном варианте.

Вопрос 10 докладчик Булыгина Н.С.

Расчеты долгосрочных параметров регулирования для ООО «Солнечная Энергия», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Бийка, с. Чуйка, с. Курмач-Байгол, с. Сурунаш, с. Яйлю Турочакского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее - Методические указания).

В соответствии с п. 21 Методических указаний Индекс эффективности операционных расходов составил 1%.

Экспертами определены следующие показатели энергосбережения и энергетической эффективности:

Минимальный фактический расход топлива за 3 предшествующих периода не превышают нормативного удельного расхода (0,35 л/кВт*ч)

Применены коэффициенты перевода из объема в массу и в т.у.т. (0,835 и 1,45 соответственно):

$$0,35 * 0,835 * 1,45 * 1000 = 423,76 \text{ туг/кВт*ч.}$$

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанций определен по фактическим показателям работы ДЭС за 2021 год:

Расход на собственные нужды, кВт*ч/ выработка кВт*ч = $49578,72 / 1239468,0 * 100 = 4,0\%$. Данный показатель по норме 4%.

Удельные потери электрической энергии определены по фактическим показателям работы ДЭС за 2021 год:

Потери, кВт*ч/ выработка кВт*ч = $144975,78 / 1239468,00 * 100 = 11,70\%$, что не превышает нормативных потерь, установленных приказом Минэнерго России от 26 сентября 2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» для низкого напряжения 13,49%.

При определении базового уровня операционных расходов на 2023 год учтены следующие расходы:

№ п.п.	Наименование статьи	Предложение организации	Принято экспертами	Отклонение +/-
1	Операционные расходы, руб	15529527,9	15152266,9	-377261,1
1.1.	Материальные затраты	423647,8	0	-423647,8
1.2.	Расходы на оплату труда	11478412,5	10974035,7	-504376,8
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	3627467,7	4178231,3	550763,6
1.3.1.	Ремонт основных фондов	2496000,0	2406335,8	-89664,2
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	160981,7	897350,9	736369,2
1.3.2.1.	услуги связи	121058,40	116548,9	-4509,5
1.3.2.2.	расходы техническое обслуживание	1159774,4	1079841,5	-79932,9
1.3.2.3.	расходы на юридические и информационные услуги	29328,8	76666,1	47337,3
1.3.2.4.	транспортные услуги	10594,5	10093,4	-501,1
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	41550,3	17144,2	-24406,1
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	0,0	37427,5	37427,5
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	119034,6	154703,7	35669,2
1.3.6.	Расходы на страхование	8034,3	0,0	8034,3
1.3.7.	Канцелярские расходы	24253,9	41798,1	17544,1
1.3.8.	Фильтры	208268,5	85721,1	-122547,4
1.3.9.	ТО и ремонт машин	38630,0	21435,3	-17194,7
1.3.10.	Другие прочие расходы организаций	369732,7	313006,0	-56726,7

Итого долгосрочные параметры регулирования приняты в размерах:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов, рублей	Индекс эффективности операционных расходов, %	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
				Удельный расход условного топлива, тунт/кВт*ч	Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанций, %	Удельные потери электрической энергии, %
1	2	3	4	5	6	7
1	2023	15152266,89	1	423,76	4	11,7
2	2024	x	1	423,76	4	11,7
3	2025	x	1	423,76	4	11,7
4	2026	x	1	423,76	4	11,7
5	2027	x	1	423,76	4	11,7

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Солнечная энергия», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Бийка, с. Чуйка, с. Курмач-Байгол, с. Сурунаш, с. Яйлю Турочакского района Республики Алтай, на 2023 - 2027 годы в предложенном варианте.

Вопрос 11 докладчик Булыгина Н.С.

Согласно п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Правила), в целях утверждения тарифов на электроэнергию, предприятием представлены следующие документы:

- Заявление об установлении тарифов на электрическую энергию ООО «Солнечная энергия» на 2023 г. от 29.04.2022 г. № 16 (вх. от 29.04.22 № 1565) и приложение (CD диск 581 МБ).
- Бухгалтерская отчетность предприятия за 2021 год
- Расчет фактических и планируемых затрат к утверждению тарифа на электрическую энергию на 2023 год;
- Оборотно-сальдовые ведомости по бухгалтерским счетам за 2021 год по счетам: 02,08,01,26,20.01,20,60,69.
- Договоры по концессии;
- Договоры аренды на земельные участки;
- Договоры с ЮЛ и ИП;
- Учредительные документы и учетная политика;
- Копия бухгалтерского баланса;
- Штатное расписание на оплату труда на 2023 год;
- Первичные документы по совершенным расходам за 2021 год (счета-фактуры, акты выполненных работ, акты сверки и другие).

По результатам проведенной экспертизы предложений организации на 2023 год, произведен расчет тарифов на 2023 год методом долгосрочной индексации.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Солнечная энергия», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Бийка, с. Чуйка, с. Курмач-Байгол, с. Сурунаш, с. Яйлю Турочакского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы установлены приказом Комитета от 28.11.2022 г. № 40/10 и на 2023 год составили:

- Базовый уровень операционных расходов на 2023 год – 15152,27 тыс.руб.;
- Индекс эффективности операционных расходов – 1%;

Удельный расход условного топлива – 423,76 т.у.т./кВт.ч;

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанции – 4%;

Удельные потери электрической энергии – 11,7.

Удельные потери электрической энергии определен по фактическим показателям работы ДЭС за 2021 год:

Потери, кВт*ч/ выработка кВт*ч = $144975,78/1239468,00*100 = 11,70\%$, что не превышает нормативных потерь установленных Приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» для низкого напряжения 13,49%.

Объем полезного отпуска электрической энергии на 2023 год определен с учетом предложения организации к формированию сводного прогнозного баланса и выписки из сводного прогнозного баланса, доведенного ФАС России от 27 октября 2022 г. № 767/22-ДСП), в размере 1102,7 тыс.кВт.ч., в т.ч. для нужд населения – 696,8,0 тыс.кВт.ч.

Расходы электрической энергии на потери и собственные нужды электростанции определены согласно долгосрочным параметрам регулирования на 2023 год и составили 152,99 тыс.кВт.ч. на потери и на собственные нужды 52,32 тыс.кВт.ч.. Итого плановая выработка электрической энергии на 2023 год составил 1 308,0 тыс.кВт.ч.

Операционные расходы определены по формуле п. 42 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее – Методика) и на 2023год составили 15152,27 тыс.руб.

Индекс потребительских цен на 2022 год принят при расчете в размере 113,9%, на 2023 г. 106,0% соответственно, согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, утвержденного Минэкономразвития 28.09.2022 № 36804-ПК/Д03и

Расходы на энергетические ресурсы на 2023 годы приняты в размере 29 853,13 тыс.руб., в т.ч. расходы на приобретение дизельного топлива и ГСМ на технологические цели.

Плановый объем дизельного топлива определен исходя из удельного расхода условного топлива, утвержденного в рамках долгосрочных параметров на 2023 год, и составил 423,76 т.у.т./кВт.ч;

Цена за 1 л. принят согласно представленной организацией первичной документации за ноябрь 2022 года на приобретение дизельного топлива

в размере 60,33 руб., без НДС. Расходы на приобретение дизельного топлива приняты в размере 29 271,7 тыс.руб.

Также проведен анализ фактического удельного расхода топлива за предыдущие 3 периода регулирования, согласно которому за 2019 год – 0,35 л/кВт.ч., за 2020 год – 0,37 л/кВт.ч., за 2020 год – 0,36 л/кВт.ч. При плановой выработке на 2021 год 103830 кВт*ч, фактический объем ДТ на 2021 г. 42892 л. удельный расход топлива на 2021 год составил 0,41 л/кВт*ч.

Применены коэффициенты перевода из объема в массу и в т.у.т. (0,835 и 1,45 соответственно):

$$0,35*0,835*1,45*1000=423,76 \text{ туг/кВт*ч.}$$

Плановый 2023 год является первым годом долгосрочного периода 2023-2027 годов, на последующие 5 лет регулирования будут рассчитываться и устанавливаться новые долгосрочные параметры, в связи с чем организации рекомендовано исполнить замечания ФАС России до утверждения новых параметров.

Также в расходы на энергетические ресурсы включены расходы на ГСМ в размере 581,4 тыс.руб., определенные на основании фактических расходов за 2021 год и с учетом ИПЦ на соответствующий период регулирования.

Неподконтрольные расходы на 2023 год составили 4 445,2 тыс.руб., в т.ч.:

амортизация – 491,13 тыс.руб.;

аренда имущества – 169,80 тыс.руб.;

отчисления на социальные нужды – 3544,61 тыс.руб.;

налог на имущество – 239,7 тыс.руб.;

Корректировка валовой выручки по регулируемому виду деятельности по итогам работы организации за 2021 г. составила (2 842 479,08) тыс.руб.

В необходимую валовую выручку на 2023 год включено 131,6 тыс. руб., определен как остаток к исключению по итогам 2021 года и в размере к возмещению за 2021 год в размере 2710,85 тыс.руб. распределенный на 4 последующих периода регулирования.

По итогам принят экономически обоснованный размер на 2023 год необходимой валовой выручки в размере 51980,7 тыс. руб., при плановом объеме полезного отпуска 1102,7 тыс.кВт.ч., среднегодовой тариф составляет 47,14 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2023 год в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023 г.
			Цена (тариф), без учета НДС
1	2	3	4
	Прочие потребители		
1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	47,14
2	Трехставочный тариф		

2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт · ч	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	29,58
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	47,14
3.3	- пиковая зона	руб./кВт · ч	64,71
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	29,58
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	55,92

Организации материалы для ознакомления направлены на адрес электронных почт: i.kalishevich@solar04.ru и solar04@mail.ru за день до рассмотрения. Возражений по расчету тарифов организация не имеет, представитель организации на заседании присутствует.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для ООО «Солнечная энергия» на территории с. Бийка, с. Чуйка, с. Курмач-Байгол, с. Сурунаш, с. Яйлю Турочакского района Республики Алтай, на 2023 – 2027 годы в предложенном варианте.

Вопрос 12 докладчик Булыгина Н.С.

Расчеты долгосрочных параметров регулирования для МУП «Джазаторская гидроэлектрическая станция», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Аркыт Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными приказом ФАС России от 29.05.2019 г. № 686/19 (далее - Методические указания).

В соответствии с п. 21 Методических указаний Индекс эффективности операционных расходов составил 1%.

Экспертами определены следующие показатели энергосбережения и энергетической эффективности:

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанций определен по фактическим показателям работы ДЭС за 2021 год:

Расход электроэнергии на собственные нужды, кВт*ч/ выработка кВт*ч = $3476,36/173818*100 = 2\%$.

Принято в размере 2%, что не выше уровня нормативного расхода электроэнергии на собственные нужды в соответствии с п. 78.4. Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 323.

В соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования удельные потери электрической энергии определены по фактическим показателям работы ДЭС за 2021 год:

Потери, кВт*ч/ выработка кВт*ч = $17381,8/173818*100 = 10\%$, что не выше нормативных потерь установленных Приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» для низкого уровня напряжения 13,49%.

Удельный расход условного топлива определяется в соответствии с абз. 2 п. 5 Приложения 17 к Основам ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в случае если нормативы удельного расхода условного топлива на очередной расчетный период регулирования не утверждены, для целей тарифного регулирования указанные нормативы принимаются органом регулирования как минимальные значения из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за 3 предшествующих периода и утвержденных на предшествующий период регулирования. При отсутствии утвержденных на предшествующий период регулирования нормативов удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии указанные нормативы на очередной расчетный период регулирования определяются органом регулирования

как минимальное значение из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за 3 предшествующих периода и принятых органом регулирования при утверждении тарифов на электрическую энергию в предшествующем периоде регулирования. Для организации не утвержден норматив удельного расхода топлива в связи с чем, произведен анализ фактического расхода топлива за 3 предшествующих периода:

Показатель/год	2019	2020	2021
Расход топлива л/кВт*ч	0,09797	0,0667	0,0822

На долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг. принято минимальное значение (2020 год) – 0,0667 л/кВт*ч или 80,757 т/кВт*ч

Базовый уровень операционных расходов составил:

№ п/п	Показатели	Предложение организации, руб.	Расчет Комитета, руб.	Не принято, руб.	Примечание
1	Операционные расходы, руб	2363043,92	1 394 372,43	-968 671,49	
1.1.	Материальные затраты	0,00	0,00	0,00	предложение отсутствует
1.2.	Расходы на оплату труда	2150386,92	1205734,032	-944 652,89	Не принята сверхнормативная численность. Принята нормативная численность 2,75 человек и средней заработной платой согласно отраслевого тарифного соглашения в ЖКХ РА и условиям штатного расписания
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	212657	188 638,39	-24 018,61	
1.3. 1.	Ремонт основных фондов	30000	30000	0,00	расчет Комитета исходя из фактически обоснованных затрат 2021 года с учетом ИПЦ 2022-2023 гг выше, принято предложение организации
1.3. 2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	0,00	0,00	0,00	предложение отсутствует
1.3. 3.	Расходы на командировки и представительские	33552	33552	0,00	Принято согласно расчета потребности

1.3. 4.	Расходы на подготовку кадров	0,00	0,00	0,00	предложение отсутствует
1.3. 5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	26000	26000	0,00	Принято согласно расчета потребности в спецодежде
1.3. 6.	Расходы на страхование	0,00	0,00	0,00	предложение отсутствует
1.3. 7.	Другие прочие расходы	123105	99086,3938	-24 018,61	Принято согласно фактически обоснованных затрат 2021 года с учетом ИПЦ 2022-2023 гг

Итого долгосрочные параметры регулирования приняты в размерах:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов, рублей	Индекс эффективности операционных расходов, %	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
				Удельный расход условного топлива, т/кВт*ч	Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанций, %	Удельные потери электрической энергии, %
1	2	3	4	5	6	7
1	2023	1 394 372,43	1	80,757	2	10
2	2024	х	1	80,757	2	10
3	2025	х	1	80,757	2	10
4	2026	х	1	80,757	2	10
5	2027	х	1	80,757	2	10

Организация с расчетами ознакомлена и письмом от 28.11.2022 № 161 направила согласие на установление долгосрочных параметров регулирования и рассмотрение вопроса без их участия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования для МУП «Джазаторская гидроэлектрическая станция», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Аркыт Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 - 2027 годы в предложенном варианте.

Вопрос 13 докладчик Булыгина Н.С.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах» произведен расчет тарифов на электрическую энергию для МУП «Джзатурская ГЭС», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Аркыт Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 год методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования для МУП «Джзатурская ГЭС», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Аркыт Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы рассмотрены вопросом 12 и на 2022 год составили:

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год – 1394,37 тыс.руб.;

Индекс эффективности операционных расходов – 1%;

Удельный расход условного топлива – 80,757 т.у.т./кВт.ч.

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанции – 2%;

Удельные потери электрической энергии – 10%.

Расходы на энергетические ресурсы на 2023 годы приняты в размере 543,964 тыс. руб., в т.ч. расходы на приобретение дизельного топлива и ГСМ на технологические цели.

Плановый объем дизельного топлива определен исходя из удельного расхода условного топлива, утвержденного в рамках долгосрочных параметров на 2023 год, и составил 7242 л. Цена за 1 л. принята согласно предложения организации в размере 70,28 руб. с учетом доставки. Предложение принято в связи с тем, что расчет экспертов исходя из фактических затрат за 2021 год с учетом ИПЦ 2022-2023 гг. выше. Расходы на топливо приняты в размере 508,964 тыс. руб.

Также в расходы на энергетические ресурсы включены расходы на ГСМ в размере 35 тыс.руб., определенные согласно предложению организации. Предложение принято в связи с тем, что расчет экспертов исходя из фактических затрат за 2021 год с учетом ИПЦ 2022-2023 гг. выше.

Неподконтрольные расходы на 2023 год составили 397,692 тыс.руб., в т.ч.:

отчисления на социальные нужды – 366,543 тыс. руб. (30,4% от ФОТ на 2023 год);

расходы на капитальные вложения из прибыли согласно п. 5 ст. 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» (приборы учета) - 31,149 тыс. руб.

Экспертами произведен расчет корректировок за 2021 год в соответствии с п. 29 Методических указаний:

№ п/п	Показатель	Результат, руб.
1.	ΔOP_{j-2}	40116,25
2.	ΔNP_{j-2}	-103866,84
3.	$\Delta PЭ_{j-2}$	488183,5
4.	$\Delta Выр_{j-2}$	-1002477,83
5.	$Рез^+_{j-2}$	0
6.	$Рез^-_{j-2}$	0
7.	$Рез_{j-2}$	-697896,77

В соответствии с п. 24 Методических указаний, излишне полученные доходы регулируемой организации подлежат исключению в следующем периоде регулирования.

В связи с резким снижением тарифов экспертами в целях сглаживания тарифов применено распределение (сглаживание) исключаемой корректировки на 2024-2027 г.. в размерах:

№ п/п	Период получения излишне полученного дохода	Сумма, тыс. руб.	Исключение суммы по годам (без учета ИПЦ)				
			2023	2024	2025	2026	2027
1	2021	-697,897	0	-174,474	-174,474	-174,474	-174,474
Итого	х	-697,897	0	-174,474	-174,474	-174,474	-174,474

Итого экономически обоснованный размер необходимой валовой выручки на 2023 год составил 2 336,029 тыс. руб., при плановом объеме полезного отпуска 95,546 тыс.кВт*ч., среднегодовой тариф составляет 24,45 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2023 год со вступлением в силу с 01.12.2022 в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023 г.
			Цена (тариф), без учета НДС
1	2	3	4
	Прочие потребители		
1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	24,45
2	Трехставочный тариф		
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт · ч	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	13,60
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	24,45
3.3	- пиковая зона	руб./кВт · ч	35,30
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	13,60
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	29,88

Организация с расчетами ознакомлена и письмом от 28.11.2022 № 161 направила согласие на установление тарифов в предложенном размере и рассмотрение вопроса без их участия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Джазаторская гидроэлектрическая станция» на территории с. Аркыт Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 - 2027 годы в предложенном варианте.

Вопрос 14 докладчик Булыгина Н.С.

Расчеты долгосрочных параметров регулирования для МУП «Джазаторская гидроэлектрическая станция», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Беляши Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее - Методические указания).

В соответствии с п. 21 Методических указаний Индекс эффективности операционных расходов составил 1%.

Экспертами определены следующие показатели энергосбережения и энергетической эффективности:

- удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанций, %;

- удельные потери электрической энергии, %;

- удельный расход условного топлива, т/кВт*ч.

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанций определен по фактическим показателям работы ДЭС за 2021 год:

Расход электроэнергии на собственные нужды, кВт*ч/ выработка кВт*ч = $89105/2072228*100 = 4,3\%$.

Принято в размере 4% на уровне нормативного расхода электроэнергии на собственные нужды в соответствии с п. 78.4. Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323.

В соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования определены удельные потери электрической энергии определены по фактическим показателям работы ДЭС за 2021 год:

Потери, кВт*ч/ выработка кВт*ч = $131586/2072228*100 = 6,35\%$, что не выше нормативных потерь, установленных приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» для среднего второго уровня напряжения 7,36%. В расчет взят уровень потерь только по ВЛ 10 кВ, так как правоустанавливающие документы на иные уровни напряжения организацией не представлены.

Удельный расход условного топлива составил 0, так как для производственных нужд не требуется топливо (гидроэлектростанция).

На долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг. принято минимальное значение (2020 год) – 0,0667 л/кВт*ч или 80,757 тут/кВт*ч.

Базовый уровень операционных расходов составил:

№ п/п	Показатели	Предложение организации, руб.	Расчет Комитета, руб.	Не принято, руб.	Примечание
1	Операционные расходы, руб	8609766,62	5 847 394,93	-2762371,685	
1.1.	Материальные затраты	0	0	0	предложение отсутствует
1.2.	Расходы на оплату труда	7824393,12	5302133,56	-2522259,562	Не принята сверхнормативная численность. Принята нормативная численность 9,42 человек и средней заработной платой согласно отраслевого тарифного соглашения в ЖКХ РА и условиям штатного расписания
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	785373,5	545261,3766	-240112,1234	
1.3.1.	Ремонт основных фондов	234109,5	234109,5	0	расчет Комитета исходя из фактически обоснованных затрат 2021 года с учетом ИПЦ 2022-2023 гг выше, принято предложение организации
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	157728	154130,5006	-3597,499352	
	услуги связи	75600	75600	0	расчет Комитета исходя из фактически обоснованных затрат 2021 года с учетом ИПЦ 2022-2023 гг выше, принято предложение организации
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	0	0	0	
	расходы на юридические и информационные услуги	0	0	0	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	0	0	0	
	транспортные услуги	0	0	0	
	прочие услуги сторонних организаций	122987	78530,50065	-44456,49935	Принято согласно фактически обоснованных затрат 2021 года с учетом ИПЦ 2022-2023 гг
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	57728	19800,376	-37927,624	Принято согласно фактически обоснованных затрат 2021 года с учетом ИПЦ 2022-2023 гг

1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	0	0	0	предложение отсутствует
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	90000	90000	0	Принято согласно расчета норм на спецодежду
1.3.6.	Расходы на страхование	0	0	0	предложение отсутствует
1.3.7.	Другие прочие расходы	47221	47221	0	расчет Комитета исходя из фактически обоснованных затрат 2021 года с учетом ИПЦ 2022-2023 гг выше, принято предложение организации

Итого долгосрочные параметры регулирования приняты в размерах:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов, рублей	Индекс эффективности операционных расходов, %	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
				Удельный расход условного топлива, т/кВт*ч	Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанций, %	Удельные потери электрической энергии, %
1	2	3	4	5	6	7
1	2023	5 847 394,93	1	0	4	6,35
2	2024	х	1	0	4	6,35
3	2025	х	1	0	4	6,35
4	2026	х	1	0	4	6,35
5	2027	х	1	0	4	6,35

Организация с расчетами ознакомлена и письмом от 28.11.2022 № 161 направила согласие на установление долгосрочных параметров регулирования и рассмотрение вопроса без их участия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования для МУП «Джазаторская гидроэлектрическая станция», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Беяши Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 - 2027 годы в предложенном варианте.

Вопрос 15 докладчик Булыгина Н.С.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах» произведен расчет тарифов на электрическую энергию для МУП «Джазаторская ГЭС», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Беяши Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 год.

Долгосрочные параметры регулирования для МУП «Джазаторская ГЭС», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Беяши Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы рассмотрены вопросом 14 и на 2022 год составили:

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год – 5847,395 тыс.руб.;

Индекс эффективности операционных расходов – 1%;

Удельный расход условного топлива – 0 т.у.т./кВт.ч.

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанции – 4%;

Удельные потери электрической энергии – 6,35%.

Предложение организации на расходы ГСМ на 2023 год 322 353,33 руб. За 2021 год заявлены расходы в размере 163 928, 69 руб.

Согласно предложению организации ГСМ необходим для обеспечения деятельности автомобилей УАЗ 390995 и ВАЗ 11113 для доставки работников на ГЭС в урочище Чурук, в с. Кош-Агач и для командировок в размере 154 929,33 руб. Кроме того, ГСМ требуется для работы бульдозера Б-10М для расчистки русла в размере 167424 руб.

Экспертами проведен анализ представленных кассовых и товарных чеков на приобретение ГСМ за 2021 год. Общая сумма по чекам составила 5468437 руб. Однако, организацией не представлены данные раздельного учета по отнесению данных расходов на станцию с. Беяши. В связи с тем, что предложение организации за 2021 год в размере 163928,69 руб. не превышает расчеты экспертов принято предложение организации.

Комитетом расходы приняты на основании факта 2021 года с учетом ИПЦ на 2022-2023 годы в размере 197917,66 руб.

Отклонение от предложения организации 124 435,67 руб. в сторону уменьшения. Данное отклонение сложилось в связи принятием Комитетом расходов на основании факта 2021 года.

Неподконтрольные расходы на 2023 год составили 2639,042 тыс.руб., в т.ч.:

отчисления на социальные нужды – 179,597 тыс. руб. (30,4% от ФОТ на 2023 год);

транспортный налог – 0,264 тыс. руб. (в соответствии с фактическими затратами за 2021 год);

земельный налог – 4,001 тыс. руб. (в соответствии с фактическими затратами за 2021 год);

налог в связи с применением УСН – 105,285 тыс. руб.;

плата за водопользование – 66 тыс. руб. (в соответствии с договором о водопользовании).

расходы на капитальные вложения из прибыли согласно п. 5 ст. 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» (приборы учета) – 781,612 тыс. руб.

Экспертами произведен расчет корректировок за 2021 год в соответствии с п. 29 Методических указаний:

№ п/п	Показатель	Расчет, руб.
1	ΔOP_{j-2}	229 227,2589
2	$OP_{j-2}^{факт}$	7889854,37
3	$\Delta НР_{j-2}$	-724 311,96
4	$\Delta РЭ_{j-2}$	-128 850,94
5	$\Delta Выр_{j-2}$	-757602,9305
6	$Рез_{j-2}^+$	0
7	$Рез_{j-2}^-$	0
8	$Рез_{j-2}$	-1667986,77

В соответствии с п. 24 Методических указаний, излишне полученные доходы регулируемой организации подлежат исключению в следующий период регулирования.

Кроме того, согласно экспертного заключения на 2022 год Комитетом принято решение излишне полученные доходы организации за 2020 год

в размере 3 483,5 тыс.руб. исключить в следующие периоды регулирования и на 2022 год сумма к исключению 0,00 тыс.руб.

Таким образом, излишне полученный доход организацией за 2020 и 2021 годы составил 5141,13 тыс. руб.

В целях сглаживания роста тарифов организации принято решение о распределении излишне полученных доходов организации за 2020-2021 годы в размере 5141,13 тыс. руб. исключить в последующие периоды регулирования 2023-2027 годы, в следующем порядке:

№ п/п	Период получения излишне полученного дохода	Сумма, тыс. руб.	Исключение суммы по годам (без учета ИПЦ)					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2020	3 483,5	0	0	1161,17	1161,17	1161,17	х
2	2021	1667,99	х	0	417	417	417	417
Итого	х	5151,49	0	0	1578,17	1578,17	1578,17	417

Итого экономически обоснованный размер необходимой валовой выручки на 2023 год составил 8686,683 тыс. руб., при плановом объеме полезного отпуска 1486,204 тыс.кВт*ч., среднегодовой тариф составляет 5,84 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2023 год со вступлением в силу с 01.12.2022 в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023 г.
			Цена (тариф), без учета НДС
1	2	3	4
	Прочие потребители		
1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	5,84
2	Трехставочный тариф		
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт · ч	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	4,09
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	5,84
3.3	- пиковая зона	руб./кВт · ч	7,60
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	4,09

Организация с расчетами ознакомлена и письмом от 28.11.2022 г. № 161 направила согласие на установление тарифов в предложенном размере и рассмотрение вопроса без их участия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Джазаторская гидроэлектрическая станция» на территории с. Беяши Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 - 2027 годы в предложенном варианте.

Вопрос 16 докладчик Булыгина Н.С.

Расчеты долгосрочных параметров регулирования для ООО «Челушманэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Язула Улаганского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы произведены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее - Методические указания).

В соответствии с п. 21 Методических указаний Индекс эффективности операционных расходов составил 1%.

Экспертами определены следующие показатели энергосбережения и энергетической эффективности:

При фактической выработке на 2021 год 103830 кВт*ч, фактический объем ДТ на 2021 г. 42892 л, удельный расход топлива на 2021 год составил 0,41 л/кВт*ч.

При фактической выработке на 2020 год 99090 кВт*ч, фактический объем ДТ на 2020 г. 48513 л, удельный расход топлива на 2020 год составил 0,49 л/кВт*ч.

При среднегодовой выработке на 2019 год 61645 кВт*ч, среднегодовой удельный расход топлива на 2019 год составил 0,334 л/кВт*ч.

Исходя из данных показателей экспертами произведен пересчет расхода топлива согласно плановой выработки на 2023 год:

Применены коэффициенты перевода из объема в массу и в т.у.т. (0,835 и 1,45 соответственно):

$$0,41 * 0,835 * 1,45 * 1000 = 497 \text{ т/кВт*ч.}$$

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанций определен по фактическим показателям работы ДЭС за 2021 год:

Расход на собственные нужды, кВт*ч/ выработка кВт*ч = $4153,2 / 103830 * 100 = 4\%$. Данный показатель равен 4%. Показатель принят на уровне 4%.

Удельные потери электрической энергии определены по фактическим показателям работы ДЭС за 2021 год:

Потери, кВт*ч/ выработка кВт*ч = $13324,8 \text{ кВт*ч} / 103830 \text{ кВт*ч} * 100 = 12,83\%$, что ниже нормативных потерь, установленных Приказом Минэнерго России от 26 сентября 2017 г. № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» для низкого уровня напряжения 13,49%.

На 2023 год принят нормативный показатель 12,83%.

При определении базового уровня операционных расходов учтены следующие расходы:

№п/п	Показатели	Предложение организации	Принято Комитетом	Отклонение +/-
1	Операционные расходы, руб	3421899,89	3287179,82	-134720,07
1.1.	Материальные затраты			0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	2 858453,21	2858453,21	0,00
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	563446,68	428726,62	-134720,06
1.3.1.	Ремонт основных фондов	290455,55	234576,18	- 55879,37
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	63621,11	63621,10	0,00
	услуги связи	23 970,46	23970,46	0,00
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства			0,00

	расходы на юридические и информационные услуги	39650,64	39650.64	0,00
	расходы на аудиторские и консультационные услуги			0,00
	транспортные услуги			0,00
	прочие услуги сторонних организаций			0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	23142,77	23142,77	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	24120,81		-24120,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	120506,44	72300,00	-47506,44
1.3.6.	Расходы на страхование			0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	41600,00	7259,94	-34340,06

Итого долгосрочные параметры регулирования приняты в размерах:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов, рублей	Индекс эффективности операционных расходов, %	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
				Удельный расход условного топлива, туг/кВт*ч	Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанций, %	Удельные потери электрической энергии, %
1		3264037,06	1	497,00	4	12,83
2	2024	х	1	497,00	4	12,83
3	2025	х	1	497,00	4	12,83
4	2026	х	1	497,00	4	12,83
5	2026	х	1	497,00	4	12,83

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Челушманэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Язула Улаганского района Республики Алтай на 2023 - 2027 годы в предложенном варианте.

Вопрос 17 докладчик Булыгина Н.С.

Согласно п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила), в целях утверждения тарифов на электроэнергию, предприятием представлены следующие документы:

- заявление об установлении тарифов на электрическую энергию ООО «Челушманэнерго» на 2023 г. от 29.04.2022 г. № 15;
- бухгалтерская и статистическая отчетность предприятия за 2021 год и истекший период 2021 года;
- расчет тарифа на электроэнергию на 2023 год;
- первичные документы по совершенным расходам за 2021 год и истекший период 2021 года.

По результатам проведенной экспертизы предложений организации на 2023 год, произведен расчет тарифов на 2023 год методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Челушманэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Язула Улаганского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы установлены :

Базовый уровень операционных расходов на 2023 год – 3264,037 тыс.руб.;

Индекс эффективности операционных расходов – 1%;

Для определения минимального уровня удельного расхода условного топлива были использованы параметры:

При плановой выработке на 2021 год 103830 кВт*ч, фактический объем ДТ на 2021 г. 42892 л, удельный расход топлива на 2021 год составил 0,41 л/кВт*ч.

При плановой выработке на 2020 год 99090 кВт*ч, фактический объем ДТ на 2020 г. 48513 л, удельный расход топлива на 2020год составил 0,49 л/кВт*ч.

При среднегодовой выработке на 2019 год 61645 кВт*ч, среднегодовой удельный расход топлива на 2019 год составил 0,334 л/кВт*ч

Исходя из данных показателей экспертами произведен пересчет расхода топлива согласно плановой выработки на 2023 год:

Применены коэффициенты перевода из объема в массу и в т.у.т. (0,835 и 1,45 соответственно):

$$0,41 * 0,835 * 1,45 * 1000 = 497 \text{ тут/кВт*ч.}$$

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанций определен по фактическим показателям работы ДЭС за 2021год:

Расход на собственные нужды, кВт*ч/ выработка кВт*ч = $4153,2 / 103830 * 100 = 4, \%$. Данный показатель равен 4%. Показатель принят на уровне 4%.

Удельные потери электрической энергии определен по фактическим показателям работы ДЭС за 2021 год:

Потери, кВт*ч/ выработка кВт*ч = $13324,8 \text{ кВт*ч} / 103830 \text{ кВт*ч} * 100 = 12,83 \%$, что ниже нормативных потерь установленных Приказом Минэнерго

России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» для низкого напряжения 13,49%. На 2023 год принят нормативный показатель 12,83%.

Операционные расходы определены исходя из предложения организации и расчетов экспертов комитета 3264,037 тыс. руб.

Индекс потребительских цен на 2023 год принят в размере 106 %, одобрен на заседании Правительства Российской Федерации от 22 сентября 2022 года.

Расходы на энергетические ресурсы на 2023 годы приняты в размере 2639,775 тыс.руб., в т.ч. расходы на приобретение дизельного топлива и ГСМ на технологические цели.

Плановый объем дизельного топлива определен исходя из удельного расхода условного топлива, утвержденного в рамках долгосрочных параметров на 2023 год, и составил 45318,03 л. Цена за 1 л. принят согласно представленной организацией документам на поставку дизельного топлива в размере 58,25 руб. Расходы на приобретение дизельного топлива приняты в размере 2639,775 тыс.руб.

Расходы на ГСМ не включены, так как организацией не предоставлено подтверждающих документов.

Неподконтрольные расходы на 2023 год составили 1155,886 тыс.руб., в т.ч.:

амортизация – 291,847 тыс.руб.;

аренда земельных участков, имущества – 198,513 тыс.руб.

отчисления на социальные нужды – 664,120 тыс.руб.;

Финансовый результат по регулируемому виду деятельности за 2021 год составил 850,095 тыс.руб. (убыток).

В необходимую валовую выручку на 2023 год включен доход на предпринимательскую прибыль.

Убыток за 2021 год подлежит возмещению в следующие периоды регулирования.

Итого экономически обоснованный размер необходимой валовой выручки на 2023 год составил 7412,683 тыс. руб., при плановой объеме полезного отпуска 91,819 тыс. кВт.ч, среднегодовой тариф составляет 80,73 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2023 год в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.
			Цена (тариф), без учета НДС
1	2	3	4
	Прочие потребители		
1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	80,73
2			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической	руб./кВт · мес.	-

	мощности		
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт · ч	-
3			
3.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	34,49
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	80,73
3.3	- пиковая зона	руб./кВт · ч	113,57
4			
4.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	97,15
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	34,49

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для ООО «Челушманэнерго» на территории с.Язула Улаганского района Республики Алтай, на 2023 - 2027 годы в предложенном варианте.

Вопрос 18 докладчик Аларушкин Э.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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов

теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. № 192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 года рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к категории население, для Муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» Муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 года применён в размере 9% для МО «Чойский район».

При расчете льготного тарифа для Муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» Муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 г. для Муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» Муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: ул. Центральная 7А (МКД), сумма платежа в ноябре 2022 года составила 147293,19 руб., с 1 декабря 2022 года платеж составил 271984,52 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 184,66 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 г. составил 160549,57 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 г. и декабря 2022., с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 г. – 125006,90 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 г. – 4395 руб. 62 копеек.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, от котельной Муниципального унитарного предприятия «Центр коммунальных услуг» Муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2023 год и внести изменения в приложение № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 декабря 2021 года № 31/38.

Вопрос 19 докладчик Аларушкин Э.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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. № 192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 года рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению

и приравненным к категории население ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района Республики Алтай.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 года применён в размере 9% для МО «Чемальский район»

При расчете льготного тарифа ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района Республики Алтай использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района Республики Алтай, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 г. выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: ул. Энергетиков д. 3, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 481593,41 руб., с 1 декабря 2022 года платеж составил 803450,10 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 166,83 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 г. составил 524936,81 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 г. и декабря 2022., с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 г. – 773402,32 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 г. – 4837 руб. 63 копеек.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

«воздержались».

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, от котельной ООО «Теплосервис» с. Толгоек Чемальского района Республики Алтай, на 2023 год и о внести изменения в приложение № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 мая 2021 года № 7/1.

Вопрос 20 докладчик Аларушкин Э.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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. № 192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 года № 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 года», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 318-у

«Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок Майминского района Республики Алтай населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 года применён в размере 9% для МО «Майминский район».

При расчете льготного тарифа для котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок Майминского района Республики Алтай использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, выявлено, что отсутствуют жилые дома рост платежа в декабре 2022 года по которым составил более 109 %.

В связи с чем, отсутствует необходимость установления льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, от котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок Майминского района Республики Алтай, на 2023 год.

Предложено снять с повестки рассмотрение данного вопроса.

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

«воздержались».

Решение:

Снять с повестки рассмотрение вопроса «Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, от котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 24 ноября 2021 г. № 28/12».

Вопрос 21 докладчик Торушев Г.Э.

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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», приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальные образования в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 года», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЖКХ Акташ» МО «Улаганский район», на 2023 год, населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

При расчете льготного тарифа для ресурсоснабжающей организации МУП «ЖКХ Акташ» использованы карточки жилых домов с. Акташ МО «Улаганский район», которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений, в ходе анализа которых выявлено, что рост платы граждан за коммунальные услуги не превышает 9%.

В связи с чем, отсутствует необходимость установления льготных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунального хозяйства Акташ» Муниципального образования «Улаганский район» на 2023 год.

Предложено снять с повестки рассмотрение данного вопроса.

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

Решение:

Снять с повестки рассмотрение вопроса «Об установлении льготных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунального хозяйства Акташ» Муниципального образования «Улаганский район» на 2023 года внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/2».

Вопрос 22 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 АО «Горно-Алтайское ЖКХ» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую в г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы.

16 мая 2022 года за № 63-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай, о чем организация извещена письмом Комитета от 16.05.2022 № 1111.

Права собственности на объекты теплоснабжения подтверждены выписками из ЕГРН.

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, составила 540396,39 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 т.ч.:	тыс.р уб.	262078,18	124865,85	-137212,34	
	- сырье и материалы		2971,85	650,14	-2321,75	с учетом факта 2021 года на регулируемые котельные
	- расходы на ремонт		26173,68	11029,06	-15144,62	с учетом ремонтной программы на 2023 год по регулируемым котельным
	- расходы на оплату труда		208681,78	105509,40	-103172,38	с учетом нормативной численности и ОТС по РА на 2023 год
	- расходы на оплату работ и услуг производственного характера		9556,40	2073,71	-7492,70	с учетом факта 2021 года на регулируемые котельные
	- расходы на оплату работ по договорам		2686,18	1156,63	-1529,54	с учетом факта 2021 года на регулируемые котельные
	- другие расходы		11317,50	4170,51	-7146,99	с учетом факта 2021 года на регулируемые котельные
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс.р уб.	88280,40	125793,14	37512,74	Скорректированы расходы на социальные отчисления исходя из принятого ФОТ, скорректированы амортизационные отчисления с учетом факта 2021 года,
	- социальные отчисления		63812,21	32274,16	-31538,05	30,2% исходя из принятого ФОТ
	- амортизационные отчисления		18232,0	8747,24	-8728,87	исходя из первоначальной стоимости объектов ОС и максимальных сроков полезного использования

	- расходы по сомнительным долгам		5984,46	0	-5984,46	отсутствует экономическое обоснование по факту 2021 года
	- расходы на содержание бесхозных объектов		0	84617,82	84617,82	учтены расходы на содержание неоформленных угольных котельных и бесхозных сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	319812,18	284137,21	-35674,98	Скорректированы с учетом норм и нормативов, с учетом действующих цен (тарифов)
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	19374,81	9256,22	-10118,59	П. 48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, в размере 5%
5	Недополученный доход		30776,79	0	-3076,79	отсутствует экономическое обоснование
6	Избыток средств по итогам предыдущих периодов регулирования		0	-3656,03	-3656,03	прибыль за 2019 год подлежащая исключению в 2023 году составила 3102,02 тыс. руб. с учетом ИПЦ 2020-2023 составит 3656,03 т.р.

По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, на 2023 год составил 188075,0 Гкал 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 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	107,1	115,7	106,5	104,9	104,0	104,0

непродовольственные товары						
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 АО «Горно-
Алтайское ЖКХ» в г. Горно-Алтайске, на 2023 - 2027 годы**

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. рублей	124865,85	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
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (уголь)	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7
2.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (газ)	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
3.	Уровень технологических потерь, Гкал (угольные котельные)	0	0	0	0	0
4.	Уровень технологических потерь, Гкал (газовые котельные)	6856,56	6856,56	6856,56	6856,56	6856,56
5.	Уровень технологических потерь, Гкал (сети от котельной № 10)	733,34	733,34	733,34	733,34	733,34

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
6.	Уровень технологических потерь, Гкал (сети от котельной ЗЖБИ)	0	0	0	0	0
7.	Уровень технологических потерь, Гкал (сети от Центральной газовой котельной)	11448,43	11448,43	11448,43	11448,43	11448,43

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

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

По пп. д) п. 32 Правил регулирования, нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя представлены в таблице долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» в г. Горно-Алтайске, на 2023 - 2027 годы в пп. «в» выше.

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:

- для угольных котельных 223,7 кг.у.т./Гкал (уголь);
- для газовых котельных 160,7 кг.у.т./Гкал (газ природный).

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 № 27-ВД и составил:

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.	АО "Горно-Алтайское ЖКХ"	X	X	X	X
1.1.	Газовые котельные	Дизельное	2,966	2,63	0,336

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
	всего, в т.ч.:	топливо			
	- котельная N 1		0,208	0,185	0,023
	- котельная N 2		0,051	0,046	0,005
	- котельная N 3		0,257	0,231	0,026
	- котельная N 4		0,658	0,583	0,075
	- котельная N 5		0,620	0,550	0,070
	- котельная N 6		0,279	0,247	0,032
	- котельная N 7		0,093	0,081	0,012
	- котельная N 9		0,336	0,296	0,040
	- котельная N 11		0,106	0,094	0,012
	- котельная N 12		0,121	0,106	0,015
	- котельная N 17		0,136	0,122	0,014
	- котельная N 25		0,101	0,089	0,012
1.2.	Угольные котельные всего, в т.ч.:	Каменный уголь	1,543	1,241	0,302
	- котельная N 8		0,263	0,207	0,056
	- котельная N 13		0,285	0,179	0,106
	- котельная N 14		0,141	0,125	0,016
	- котельная N 15		0,136	0,118	0,018
	- котельная N 16		0,073	0,065	0,008
	- котельная N 18		0,066	0,058	0,008
	- котельная N 21		0,030	0,027	0,003
	- котельная N 23		0,131	0,116	0,015
	- котельная N 24		0,095	0,080	0,015
	- котельная Легенда РА		0,102	0,094	0,008

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
	- котельная N 19		0,037	0,022	0,015
	- котельная N 22		0,007	-	0,007
	- котельная ПАТП		0,176	0,15	0,026

По пп. з) п. 32 Правил регулирования, инвестиционная программа на 2023 год 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 АО «Горно-Алтайское ЖКХ» в г. Горно-Алтайске, на 2023 год установлены без календарной разбивки и применяются с 1 декабря 2022 года, на последующие годы с календарной разбивкой:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)					
АО «Горно-Алтайское ЖКХ»	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2873,30		
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2873,30		
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2989,72		
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2989,72		
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3031,90		
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3031,90		

		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3137,26					
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	3137,26					
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3223,38					
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>								
АО «Горно-Алтайское ЖКХ»	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3447,96					
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3447,96					
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3587,66					
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3587,66					
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3638,29					
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3638,29					
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3764,71					
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	3764,71					
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3868,05					

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 110,33%.

Также, для АО «Горно-Алтайское ЖКХ» установлены льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к нему категориям.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов

в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. № 192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 года в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение

по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов;

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 года применён в размере 9% для МО «город Горно - Алтайск».

При расчете льготного тарифа использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

По котельным № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 24, по тепловым пунктам:

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 года выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: г. Горно-Алтайск, ул. Чорос-Гуркина, 7/1, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 99758,30 руб., с 1 декабря 2022 года платеж составил 113056,92 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 113,33 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 г. составил 108147,51 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 года и декабря 2022 года, с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 года – 41916,76 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 года – 3125 руб. 78 копеек.

По котельной № 25

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа на декабрь 2022 года выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: ул. Набережная, д. 12, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 79285,25 руб., с 1 декабря 2022 года составила 92685,57 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 116,9 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 года проиндексирована на 1,09, платеж декабря 2022 года составил 86420,92 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами декабря 2022 года и ноября 2022 года, с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 года – 46268,46 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 года – 3036,79 руб./Гкал.

По котельной № 27 ПАТП:

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа на декабрь 2022 года выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: пр-т. Коммунистический, д. 91, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 234779,65 руб., с 1 декабря 2022 г. составила 275893,41 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 117,51 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 года проиндексирована на 1,09, платеж декабря 2022 года, составил 255909,81 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами декабря 2022 года и ноября 2022 года, с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 года – 102439,67 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 г. – 2885,14 руб./Гкал.

По котельной ЖБИ:

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа на декабрь 2022 года выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: пр-т. Коммунистический, д. 167, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 98287,33 руб., с 1 декабря 2022 г. составила 112853,04 руб., рост платежа с 1 декабря 2022 г. составил 114,82 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж декабря 2022г. составил 107133,19 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами декабря 2022 года и ноября 2022 года, с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 года – 56767,53 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 года – 3132,35 руб./Гкал.

Генеральный директор АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на заседании коллегиального органа присутствовал и выразил согласие с размером необходимой валовой выручки и тарифами на 2023-2027 годы в полном объеме.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голос – «против», 0 голос – «воздержались».

Решение:

Установить в предложенном варианте долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» в г. Горно-Алтайске, на 2023-2027 годы.

Вопрос 23 докладчик Попова В.В.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. №163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. № 192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 года», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к категории население ООО «Энерго Алтай» с. Майма.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 года применён в размере 9% для МО «Майминский район»

При расчете льготного тарифа для ООО «Энерго Алтай» в с. Майма использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 года отсутствуют жилые дома с ростом платежа в декабре 2022 года более 109,0 %.

В связи с чем отсутствует необходимость установления льготных тарифов для населения и приравненным к ним категориям.

Предложено снять с повестки рассмотрение данного вопроса.

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

Решение:

Снять с повестки рассмотрение вопроса «Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, 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 декабря 2020 г. № 40/31».

Вопрос 24 докладчик Торусhev Г.Э.

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства

Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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», приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. №1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальные образования в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 года», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис», на 2023 год, населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 года в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 года применён в размере 9% для МО «Шебалинский район».

При расчете льготного тарифа использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени

благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9%, установленный Комитетом льготный тариф на питьевую воду для ООО «Жилкомсервис» ноября 2022 года проиндексирован на 9 процентов.

Таким образом, льготный тариф на питьевую воду для ООО «Жилкомсервис» с 1 декабря 2022 года составил – 77,68 руб./куб.м.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/10.

Вопрос 25 докладчик Попова В.В.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. № 192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 года № 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов

теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 года рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к категории население, ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

- 1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;
- 2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 года применён в размере 9% для МО «Майминский район».

При расчете льготного тарифа использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 г. выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным

набором коммунальных услуг по адресу: с. Майма, ул. Гидростроителей, д. 48, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 37969,83 руб., с 1 декабря 2022 г. платеж составил 68522,43 руб., рост платежа в декабре 2022 г. составил 180,47 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 г. составил 41387,11 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 г. и декабря 2022., с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 г. – 65792,96 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 г. – 3876 руб. 62 копеек.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население в с. Майма, для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31 октября 2016 г. № 42/1.

Вопрос 26 докладчик Попова В.В.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды

деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. № 192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к категории население, ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 года в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 года применён в размере 9% для МО «Майминский район».

При расчете льготного тарифа для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 года выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: с. Кызыл-Озек, ул. Новоселов, 1Б сумма платежа в ноябре 2022 года составила 22158,30 руб., с 1 декабря 2022 г. платеж составил 32228,53 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 145,45 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 года составил 24152,55 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 года и декабря 2022 года, с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 года – 22845,75 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 года – 4615 руб. 26 копеек.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» с. Кызыл-Озек Майминского района Республики Алтайна 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 февраля 2017 г. № 4/3.

Вопрос 27 докладчик Попова В.В.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов

в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. №192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. №57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к категории население, ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в г. Горно-Алтайске.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

- 1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;
- 2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту

Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 г. применён в размере 9% для МО «город Горно - Алтайск».

При расчете льготного тарифа для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в г. Горно-Алтайске использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 года выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: г. Горно-Алтайск, ул. Советская, д. 7/1, сумма платежа в ноябре 2022 г. составила 307368,78 руб., с 1 декабря 2022 г. платеж составил 403531,93 руб., рост платежа в декабре 2022 г. составил 131,29 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 года проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 г. составил 335031,97 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 г. и декабря 2022 г., с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 г. – 194887,09 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 г. – 3302 руб. 11 копеек.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в г. Горно-Алтайск, на 2023 год и внесение изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/38.

Вопрос 28 докладчик Суразова Р.Г.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. №192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 года», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 года применён в размере 9% для МО «город Горно - Алтайск».

При расчете льготного тарифа использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 г. отсутствуют жилые дома с ростом платежа в декабре 2022 года более 109,0 %.

В связи с чем, отсутствует необходимость установления льготных тарифов для населения и приравненным к ним категориям.

Предложено снять с повестки рассмотрение данного вопроса.

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

Решение:

Снять с повестки рассмотрение вопроса «Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» в г. Горно-Алтайск, на 2023 год и внесение изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 18 ноября 2022 г. № 36/23».

Вопрос 29 докладчик Суразова Р.Г.

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», постановлением

Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. №163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. №192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 года», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. №57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма Майминский район Республики Алтай населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы

по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 г. применён в размере 9% для МО «Майминский район».

При расчете льготного тарифа для ООО «ГАЗМАРКЕТ» в с. Майма использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей дома, сделан расчет льготного тарифа с 1 декабря 2022 г. жилому дому по адресу: с. Майма, ул. Подгорная, д. 37, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 96349,01 руб., с 1 декабря 2022 г. платеж составил 187283,58 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 194,38 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 г. составил 105020,42 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 г. и декабря 2022 г., с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 г. – 173455,78 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 г. – 3121 руб. 02 коп.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 18 ноября 2022 г. № 36/24.

Вопрос 30 докладчик Суразова Р.Г.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. №163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. №192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. №57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энерго Сервис» с. Кош-Агач населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. №317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 г. применён в размере 9% для МО «Кош-Агачский район».

При расчете льготного тарифа для ООО «Энерго Сервис» в с. Кош-Агач использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 года выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: с. Кош-Агач, ул. Коммунальная, д. 34, кв. 1 сумма платежа в ноябре 2022 г. составила 23416,73 руб., с 1 декабря 2022 г. платеж составил 28213,66 руб., рост платежа в декабре 2022 г. составил 120,49 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 г. составил 25524,24 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 г. и декабря 2022., с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 г. – 23681,48 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 г. – 8194 руб. 29 копеек.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население котельными ООО «Энерго Сервис» с. Кош-Агач Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приложение №3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 г. № 27/13.

Вопрос 31 докладчик Суразова Р.Г.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. №192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных

образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. №57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Жилищная инициатива» с. Майма населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 года применён в размере 9% для МО «Майминский район».

При расчете льготного тарифа для ООО «Жилищная инициатива» в с. Майма использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 г. выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: с. Майма, ул. Карьерная, д. 10 сумма платежа в ноябре 2022 года составила 1330671,83 руб., с 1 декабря 2022 г. платеж составил 2923495,49 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 219,70 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 года проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 года составил 1450432,30 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 г. и декабря 2022., с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 г. – 1335197,56 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 года – 1488 руб. 60 коп.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2019 г. № 24/2.

Вопрос 32 докладчик Суразова Р.Г.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. №192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения

размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. №317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 г. применён в размере 9% для МО «Улаганский район».

При расчете льготного тарифа для МУП «ЖКХ Акташ» в с. Акташ использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 г. выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: с. Акташ, ул. Карла Маркса, д. 6, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 31130,22 руб., с 1 декабря 2022 года платеж составил 100910,56 руб., рост платежа в декабре 2022 г. составил 324,16 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 г. составил 33931,94 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 г. и декабря 2022 г., с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 г. – 32516,06 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 г. – 5559 руб. 73 копеек.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население котельной МУП «ЖКХ Акташ»с. Акташ Улаганского района Республики Алтай, на 2023 год и внесение изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. №28/3.

Вопрос 33 докладчик Суразова Р.Г.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. №163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. №192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное

водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. №57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 г. применён в размере 9% для МО «Усть – Канский район».

При расчете льготного тарифа для МУП «ТеплоВодСтрой» в с. Усть-Кан использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 г. оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 г. выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным

набором коммунальных услуг по адресу: с. Усть-Кан, ул. Школьная, д. 4, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 76813,57 руб., с 1 декабря 2022 года платеж составил 121564,78 руб., рост платежа в декабре 2022 г. составил 158,26 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 г. составил 83726,80 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 г. и декабря 2022 г., с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 г. – 64588,58 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 г. – 4133 руб. 93 копеек.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население котельной «Жилмассив» МУП «ТеплоВодСтрой» с. Усть-Кан Усть-Канского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 ноября 2022 г. № 38/10.

Вопрос 34 докладчик Суразова Р.Г.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды

деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. №192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 года», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. №57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Жилкомсервис» с. Черга населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 г. применён в размере 9% для МО «Шебалинский район».

При расчете льготного тарифа для ООО «Жилкомсервис» в с. Черга использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 г. оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 г. выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: с. Черга, ул. Чапаева, д. 83, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 5235,85 руб., с 1 декабря 2022 г. платеж составил 8371,18 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 159,88 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 г. составил 5707,08 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 года и декабря 2022 года, с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 года – 4667,99 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 г. – 4255 руб. 62 коп.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» с. Черга Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/1.1.

Вопрос 35 докладчик Суразова Р.Г.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. №163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов

в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. №192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 года 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Алтай - Теплосервис» с. Шебалино населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение

по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. №317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 г. применён в размере 9% для МО «Шебалинский район».

При расчете льготного тарифа для ООО «Алтай-Теплосервис» в с. Шебалино использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 года выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: с. Шебалино, ул. Налимова, д. 33, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 37056,23 руб., с 1 декабря 2022 г. платеж составил 56508,75 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 152,49 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 года проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 года составил 40391,29 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 года и декабря 2022 года, с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 года – 20137,82 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 г. – 3414 руб. 93 копеек.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население котельными ООО «Алтай-Теплосервис» с. Шебалино Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/12.

Вопрос 36 докладчик Суразова Р.Г.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. №192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 года №12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. №57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепловодресурс» с. Шебалино населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. №317-у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 г. применён в размере 9% для МО «Шебалинский район».

При расчете льготного тарифа для ООО «Тепловодресурс» в с. Шебалино использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 г. оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 г. выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: с. Шебалино, ул. Кучияк, д. 19/1, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 10470,86 руб., с 1 декабря 2022 год. платеж составил 14053,17 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 134,21 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 г. составил 11413,24 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 г. и декабря 2022 г., с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 г. – 9567,34 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 г. – 3744 руб. 67 копеек.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к категории население котельной ООО «Тепловодресурс» с. Шебалино Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приложение № 3 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. №34/13.

Вопрос 37 докладчик Аларушкин Э.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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. №163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. №760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. №192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. №57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую котельными № 1, 3, 4

муниципального унитарного предприятия «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса Усть-Коксинского района Республики Алтай населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 г. применён в размере 9% для МО «Усть - Коксинский район».

При расчете льготного тарифа для котельных № 1, 3, 4 муниципального унитарного предприятия «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса Усть-Коксинского района Республики Алтай использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 г. оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома с. Усть-Кокса Усть-Коксинского района Республики Алтай от котельных № 1, 3, 4, выявлено, что отсутствуют жилые дома рост платежа в декабре 2022 года по которым составил более 109 %.

В связи с чем, отсутствует необходимость установления льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными № 1, 3, 4 муниципального унитарного предприятия «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса Усть-Коксинского района Республики Алтай, на 2023 год.

Предложено снять с повестки рассмотрение данного вопроса.

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

Решение:

Снять с повестки рассмотрение вопроса «Об установлении льготных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными № 1, 3, 4 муниципального унитарного предприятия «Тепло Ресурс» с. Усть-Кокса Усть-Коксинского района

Республики Алтай, на 2023 года внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 18 ноября 2022 г. №36/18».

Вопрос 38 докладчик Аларушкин Э.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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. №163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. №192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. №12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. №318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. №57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях

ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к категории население котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Союзга.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов.

Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23.11.2022 г. № 317- у, предельный индекс роста платы граждан Республики Алтай за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 г. применён в размере 9% для МО «Майминский район».

При расчете льготного тарифа для котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Союзга использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 г. выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: с. Союзга Майминский района по ул. Центральная, д.23/4, сумма платежа в ноябре 2022 г. составила 103807,24 руб., с 1 декабря 2022 года платеж составил 148319,89 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 142,88 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 года составил 113149,89 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 года и декабря 2022 года, с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 г. – 103198,41 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 г. – 3452 руб. 03 копеек.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тариф на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Соузга, на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 18 ноября 2022 г. №36/11.

Вопрос 39 докладчик Аларушкин Э.А.

Рассматривается вопрос по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» на 2023 год и внесению изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17.12.2021 №32/1.

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

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

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

- заявление организации по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 год, от 30.04.2022 исх. № 109.

- Постановление администрации МО «Чойский район» о передаче муниципального имущества МО «Чойский район» в хозяйственное ведение муниципальному унитарному предприятию «Цент коммунальных услуг» МО «Чойский район» Республики Алтай от 24.08.2020 г. №379.

- Постановление администрации МО «Чойский район» об определении единой тепло- и водоснабжающей организации системы тепло- и водоснабжения на территории МО «Чойский район» от 15.09.2020 № 437.

- Акт приема-передачи от 25.08.2020 г.

- Распоряжение администрации МО «Чойский район» от 21.09.2020 №466 «О передаче муниципального имущества муниципального образования «Чойский район» в хозяйственное ведение муниципальному унитарному предприятию «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай».

- Акт приема-передачи имущества МО «Чойский район» от 25.09.2021.

- Постановление администрации МО «Чойский район» о передаче муниципального имущества МО «Чойский район» в хозяйственное ведение

муниципальному унитарному предприятию «Цент коммунальных услуг» МО «Чойский район» Республики Алтай от 29.03.2022 №198.

- Акт приема-передачи имущества МО «Чойский район» от 29.03.2022.
- Выписка ЕГРН на теплотрассу с. Сейка ул. Школьная 362 м.
- Выписка ЕГРН на теплотрассу с. Сейка 554 м.
- Выписка ЕГРН на теплотрассу с. Сейка ул. Школьная 390 м.
- Выписка ЕГРН на котельную с. Сейка ул. Школьная д. 37.

В соответствии с п. 14 Правил регулирования, организация представила в орган регулирования тарифов свое предложение о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 год.

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении МУП «ЦКУ» МО «Чойский район» открыто дело от 16 мая 2022 г. №54-ОД о корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 год, с применением метода индексации.

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

По пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на 2023 год составила – 8409,04 тыс. руб. (НДС не облагается), в том числе:

- операционные расходы на 2023 год учтены в размере 6336,29 тыс. руб. (с учетом изменения индекса количества активов);
- расходы на электрическую энергию на 2023 год учтены в размере 599,29 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы на 2023 год учтены в размере 52,57 тыс. руб.;

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2023 год составил:

- население 55,93 тыс.м.куб.;
- бюджетные организации 21,83 тыс.м.куб.;
- прочие 11,57 тыс.м.куб.

Всего 89,33 тыс.м.куб.

По пп. в) п. 29 Правил регулирования тарифов, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанным Минэкономразвития РФ (от 28.09.2022 опубликован на сайте

Минэкономразвития РФ). Индекс потребительских цен, индекс роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования представлены в таблице ниже:

Наименование	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106,0	104,7	104,0	104,0
Индекс роста цен на 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. г) п. 29 Правил регулирования, долгосрочные параметры регулирования утверждены приказом Комитета от 17.12.2021 № 32/1 и составили:

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ПИТЬЕВУЮ ВОДУ В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО
ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ
ПРЕДПРИЯТИЕМ "ЦЕНТР КОММУНАЛЬНЫХ УСЛУГ" МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ "ЧОЙСКИЙ РАЙОН" РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ,
НА 2022 - 2024 ГОДЫ**

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования		
		2022 год	2023 год	2024 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	2056,82	х	х
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00
4. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
4.1.	Уровень потерь воды, %	36,6	34,77	33,03
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,42	0,42	0,42

В соответствии с пп. д) п. 29 Правил регулирования, нормативы технологических затрат электрической энергии составили на 2023 год 0,42 кВт.ч/куб. м.

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации МУП «ЦКУ» МО «Чойский район», утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на холодное водоснабжении отсутствует.

В соответствии с пп. ж) п. 29 Правил регулирования, виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения:

Наименование	Предложение РСО	Принято Комитетом	Отклонение	Причины отклонения
Производственные расходы, в т.ч.:	6492,54	6336,29	-156,25	Плановые расходы с учетом представленных документов. Расчет произведен с учетом индекса изменения количества активов
- сырье и материалы	1200,61	250,25	-950,36	Исключены экономически необоснованные расходы
- расходы на оплату труда и	2324,03	2031,59	-292,44	Расчет произведен с учетом

Наименование	Предложение РСО	Принято Комитетом	Отклонение	Причины отклонения
социальные отчисления производственного персонала				индекса изменения количества активов
Ремонт основных фондов	2379,52	1858,08	-521,44	отсутствует ремонтная программа
Административные расходы, в т.ч.:	1709,4	1392,97	-316,43	Расчет произведен с учетом индекса изменения количества активов
- расходы на оплату труда	568,0	1252,80	-240,23	
- отчисления на социальные нужды	171,54	290,59	-72,55	30,2% от ФОТ
Расходы на энергетические ресурсы	1764,31	599,29	-1165,02	

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

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

Водный налог составил:

- на 2023 год – 52,57 тыс.руб.

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2023 год регулирования, определена на основании удельного расхода электрической энергии 0,42 кВт.ч./куб.м. Итого расход на электрическую энергию на 2023 год составил 599,29 тыс.руб.

$ПР_i^{ск}$ - скорректированная величина нормативной прибыли на 2023 год 0,00 тыс. руб.;

$A_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на 2023 год долгосрочного периода регулирования 0,00 тыс. руб.;

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

По пп. и) п. 29 Правил регулирования, мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке, отсутствуют.

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

Плановые:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2023 год		
Питьевое водоснабжение:		
Коэффициент использования установленной мощности	%	21,56
Уровень потерь	%	36,6
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	0,42
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,00
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0

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

Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения)		
Наименование показателя	Единица	Величина
на 2021 год		
Уровень потерь	%	10
Удельный расход электроэнергии на подъем воды	кВт*ч/м3	0,42
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме про, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1

Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения)		
Наименование показателя	Единица	Величина
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0

Таким образом, рекомендуемые экспертами к установлению тарифы для организации составили:

- с 01.12.2022 года по 31.12.2023 года в размере 94,13 рубля за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте тариф на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» на 2023 год.

Вопрос 40 докладчик Суразова Р.Г.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 29.04.2022 №64 поступило заявление от организации ООО «Жилкомсервис» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 4 ООО «Жилкомсервис» с. Черга Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год.

По представленным материалам, Комитетом открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 4 ООО «Жилкомсервис» с. Черга Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год с применением метода экономически обоснованных затрат (приказ Комитета от 25.11.2022 г. № 167-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 25.11.2022 № 2586.

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 17.05.2022 № 1127, 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 № 4 ООО «Жилкомсервис» с. Черга Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год составила 8112,40 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.	4195,39	1622,87	-1490,60	Цены на топливо и транспортировку приняты из конкурсной документации с учетом ИПЦ. Расчет объемов топлива произведен исходя из утвержденного НУР.
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3775,91	2218,66	-1557,25	в соответствии с представленным штатным расписанием
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1097,31	709,79	-387,82	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	3,27	1,78	-1,48	Расчет согласно удельному расходу на электроэнергию и нормативному объему воды на технологические цели
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.		772,87	81,16	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосб

			691,71			ыт» 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 1775,01 Гкал, согласно динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года по данным предыдущей организации.

3) По пп. в) п. 32 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанный 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
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	103,0	с 1 июля 103,8, с 1 декабря 109,0	0
Индекс роста на непродовольственные товары	107,1	115,7	106,5
Газ – индексация оптовых цен	103,0	с 1 июля 105,0, с 1 декабря 108,5	0

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

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

5) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя принят в размере 0,00 Гкал, в связи с 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 «Жилкомсервис» с. Черга для котельной № 4 принят нормативный показатель в размере 213,2 кг.у.т./Гкал (каменный уголь).

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для котельной № 4 ООО «Жилкомсервис» с. Черга принят из расчета эксперта в размере 0,2339 тыс. т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,028 тыс. т., нормативный эксплуатационный запас топлива 0,2059 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) Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной №4 ООО «Жилкомсервис» с. Черга, на 2023 год, рассчитаны и представлены в таблице ниже.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной № 4
ООО «Жилкомсервис» с. Черга, Шебалинского района Республики Алтай,
на 2023 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборный пар давлением	Остры й и редуци рованны й пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.	ООО «Жилкомсервис», с. Черга	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 570,34		
Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с учетом НДС) ¹						
1.	ООО «Жилкомсервис», с. Черга	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 570,34		

Рост тарифов с 01.07.2022 года – 109,0% (повышение).

Также, для котельной № 4 ООО «Жилкомсервис» установлены льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению или приравненным к нему категориям.

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования

тарифов в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 7-РЗ «Об установлении лиц, имеющих право на льготы, оснований для предоставления льгот и порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 г. № 192 «О мерах по реализации Закона Республики Алтай от 28 марта 2014 г. № 12-РЗ «О наделении органов местного самоуправления в Республике Алтай отдельными государственными полномочиями Республики Алтай по компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций, организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 года», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай» в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 года рассчитаны льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Жилкомсервис» с.Черга населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 год в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины

индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов;

При расчете льготного тарифа для ООО «Жилкомсервис» в с. Черга использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 г. выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу: с. Черга, ул. Беляева, д. 24, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 8972,45 руб., с 1 декабря 2022 г. платеж составил 10476,30 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 116,76 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 года проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 года составил 9779,97 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 года и декабря 2022 года, с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по теплоснабжению в декабре 2022 года – 8056,78 руб. При делении платежа по теплоснабжению на показания потребления (Гкал) получился тариф на тепловую энергию (мощность) на декабрь 2022 года – 4206 руб. 76 коп.

ООО «Жилкомсервис» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 28.11.2022 № 140 о согласии с расчетами и тарифами, а также рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте тариф на тепловую энергию в сфере теплоснабжения, поставляемую котельной № 4 ООО «Жилкомсервис» с. Черга Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год.

Вопрос 41 докладчик Торусhev Г.Э.

Рассматривается вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МБУ «ДХУ» в с. Артыбаш, с. Удаловка, с. Курмач-Байгол, с. Бийка, с. Усть-Пыжа, с. Верх-Бийск, с. Санькин-Аил МО «Турочакский район» Республики Алтай, на 2023 - 2025 годы.

Основанием для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 - 2025 годы для организации является:

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

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

- правоустанавливающие документы:

Распоряжение администрации МО «Турочакский район» от 22 декабря 2015 г. № 540 - р о передачи казны разведочно - эксплуатационных скважин;

Распоряжение администрации МО «Турочакский район» от 31 декабря 2015 г. № 540 – р о внесении в Реестр объектов муниципальной собственности муниципального образования «Турочакский район» объектов водоснабжения и передаче их в МКУ «ДХУ»;

Распоряжение администрации МО «Турочакский район» от 10 февраля 2016 г. № 41 – р о передаче скважин из казны в муниципальное казенное учреждение муниципального образования «Турочакский район» «Дорожное – хозяйственное управление».

- заявление организации по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023-2025 годы зарегистрированное в орган регулирования не поступало;

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении МБУ «ДХУ» МО «Турочакский район» открыто дело от 3 ноября 2022 г. № 149-ОД по установлению долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023-2025 годы, с применением метода индексации.

Исходя из вышеизложенного, экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай (далее - эксперты) произведены соответствующие расчеты по определению размера тарифов для организации на 2023 - 2025 годы.

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 № 1746-э (далее – Методические указания).

В соответствии с пп. а) п. 29 Правил регулирования, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов, составила:

1) Артыбашское сельское поселение:

на 2023 год 626,24 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 554,08 тыс.руб.;

- расходы на электрическую энергию – 65,73 тыс.руб.;

- расходы на оплату налогов и сборов – 6,43 тыс.руб.

на 2024 год 650,43 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 574,32 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 69,68 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 6,43 тыс.руб.

на 2025 год 670,21 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 591,32 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 72,46 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 6,43 тыс.руб.

2) Тондошенское, Дмитриевское, Бийкинское, Кебезеньское, Озеро-Куреевское, Усть-Пыжа и Курмач-Байгольское, сельские поселения:

на 2023 год 1880,88 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 1757,59 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 112,09 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 11,20 тыс.руб.

на 2024 год 1951,81 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 1821,80 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 118,80 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 11,20 тыс.руб.

на 2025 год 2010,49 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 1875,72 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 123,50 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 11,20 тыс.руб.

В соответствии с пп. б) п. 29 Правил регулирования, объем отпуска воды составила:

1) Артыбашское сельское поселение:

на 2023 год 19,59 тыс.м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 17,83 тыс.м.куб.;
- бюджетные организации – 0,78 тыс.м.куб.;
- прочие – 0,98 тыс.м.куб.

на 2024 год 19,59 тыс.м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 17,83 тыс.м.куб.;
- бюджетные организации – 0,78 тыс.м.куб.;
- прочие – 0,98 тыс.м.куб.

на 2025 год 19,59 тыс.м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 17,83 тыс.м.куб.;
- бюджетные организации – 0,78 тыс.м.куб.;
- прочие – 0,98 тыс.м.куб.

2) Тондошенское, Дмитриевское, Бийкинское, Кебезеньское, Озеро-Куреевское и Курмач-Байгольское, сельские поселения:

на 2023 год 33,40 тыс.м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 30,13 тыс.м.куб.;
- бюджетные организации – 2,83 тыс.м.куб.;

- прочие – 0,44 тыс.м.куб.

на 2024 год 33,40 тыс.м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 30,13 тыс.м.куб.;

- бюджетные организации – 2,83 тыс.м.куб.;

- прочие – 0,44 тыс.м.куб.

на 2025 год 33,40 тыс.м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 30,13 тыс.м.куб.;

- бюджетные организации – 2,83 тыс.м.куб.;

- прочие – 0,44 тыс.м.куб.

По пп. в) п. 29 Правил регулирования, расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2023 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год, разработанного 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

В соответствии с пп. д) п. 29 Правил регулирования, объемы электрической энергии, необходимой для подъема воды на 2023-2025 года составили:

1) Артыбашское сельское поселение:

- на 2023 год – 11,34 тыс.кВт.ч;

- на 2024 год – 11,34 тыс.кВт.ч;

- на 2025 год – 11,34 тыс.кВт.ч.

2) Тондошенское, Дмитриевское, Бийкинское, Кебезеньское, Озеро-Куреевское и Курмач-Байгольское, сельские поселения:

- на 2023 год – 16,03 тыс.кВт.ч.

- на 2024 год – 16,03 тыс.кВт.ч;

- на 2025 год – 16,03 тыс.кВт.ч.

Тариф на электрическую энергию на 2023 года экспертами был взят средний тариф за 3 месяца 2022 года из сайта Алтайэнергосбыт и составил в размере 6,41 руб./кВт., и проиндексированный на 109,0%, согласно Прогнозу и составил 6,99 руб./кВт.

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

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

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на 2022 год долгосрочного периода регулирования, определена исходя из индекса эффективности – 1%, ИПЦ на 2023 год – 106,0%, на 2024 год – 104,7, на 2025 год – 104,0 % ИКА – 0.

$NP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на 2023-2025 годы, определена с учетом налоговых ставок по водному налогу на 2023-2025 годы, также налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения определена в соответствии с ч.2 НК.

Водный налог составил:

1) Артыбашское сельское поселение:

- на 2023 год – 6,43 тыс.руб.;
- на 2024 год – 6,43 тыс.руб.;
- на 2025 год – 6,43 тыс.руб.

2) Тондошенское, Дмитриевское, Бийкинское, Кебезеньское, Озеро-Куреевское и Курмач-Байгольское, сельские поселения:

- на 2023 год – 11,20 тыс.руб.;
- на 2024 год – 11,20 тыс.руб.;
- на 2025 год – 11,20 тыс.руб.

$PE_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2023-2025 годы долгосрочного периода регулирования, определена на основании удельного расхода электрической энергии 0,46 кВт.ч./куб.м. Итого расход на электрическую энергию на 2023 - 2025 года составил:

Водный налог составил:

2) Артыбашское сельское поселение:

- на 2023 год – 65,73 тыс.руб.;
- на 2024 год – 69,67 тыс.руб.;
- на 2025 год – 72,46 тыс.руб.

2) Тондошенское, Дмитриевское, Бийкинское, Кебезеньское, Озеро-Куреевское и Курмач-Байгольское, сельские поселения:

- на 2023 год – 112,08 тыс.руб.;
- на 2024 год – 118,80 тыс.руб.;
- на 2025 год – 123,55 тыс.руб.

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

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

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

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 №162/пр, который составил – 0,00 тыс. рублей.

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

Таблица № 2

Плановые:

1) Артыбашское сельское поселение:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2023 - 2025 года		
Питьевое водоснабжение:		
Уровень потерь	%	0,00
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	0,46
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме 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

2) Тондошенское, Дмитриевское, Бийкинское, Кебезеньское, Озеро-Куреевское и Курмач-Байгольское, сельские поселения:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2023 - 2025 года		
Питьевое водоснабжение:		
Уровень потерь	%	0,00
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	0,40
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

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

Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения)		
Наименование показателя	Единица	Величина
на 2021 год		
Уровень потерь	%	6,73
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	
Артыбашское сельское поселение	кВт*ч/м3	0,94
Кебезеньское сельское поселение	кВт*ч/м3	0,94
Тондошенское, Дмитриевское, Бийкинское, Озеро-Куреевское и Курмач-Байгольское, сельские поселения	кВт*ч/м3	0,52

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
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
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0

Таким образом, рассчитанные экспертами на 2023-2025 годы тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения по всем периодам составили:

1) Артыбашское сельское поселение:

- с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. в размере 31,97 руб. за 1 куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;

- с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. в размере 38,36 руб. за 1 куб. м (с учетом НДС) для группы потребителей - население;

- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. в размере 31,97 руб. за 1 куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;

- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. в размере 34,44 руб. за 1 куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;

- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. в размере 38,36 руб. за 1 куб. м (с учетом НДС) для группы потребителей - население;

- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 в размере 41,33 руб. за 1 куб. м (с учетом НДС) для группы потребителей - население;

- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. в размере 34,44 руб. за 1 куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;

- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. в размере 33,04 руб. за 1 куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;

- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. в размере 41,33 руб. за 1 куб. м (с учетом НДС) для группы потребителей - население;

- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. в размере 39,64 руб. за 1 куб. м (с учетом НДС) для группы потребителей - население;

2 Тондошенское, Дмитриевское, Бийкинское, Кебезеньское, Озеро-Куреевское и Курмач-Байгольское, сельские поселения:

- с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. в размере 56,31 руб. за 1 куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;
- с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. в размере 67,57 руб. за 1 куб. м (с учетом НДС) для группы потребителей - население;
- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. в размере 56,31 руб. за 1 куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;
- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. в размере 60,56 руб. за 1 куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;
- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. в размере 67,57 руб. за 1 куб. м (с учетом НДС) для группы потребителей - население;
- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 в размере 72,67 руб. за 1 куб. м (с учетом НДС) для группы потребителей - население;
- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. в размере 60,56 руб. за 1 куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;
- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. в размере 59,82 руб. за 1 куб. м (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы население;
- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. в размере 72,67 руб. за 1 куб. м (с учетом НДС) для группы потребителей - население;
- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. в размере 71,78 руб. за 1 куб. м (с учетом НДС) для группы потребителей – население.

Организация с расчетом ознакомлена. В адрес Комитета представлено письмо от 28.11.2022 № 153 о согласии с размером тарифов и проведении заседания Коллегиального органа по утверждению тарифа на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для МКУ «Дорожно-хозяйственное управление» на 2023 год.

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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», приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальные образования в Республике Алтай на период

с 1 декабря по 31 декабря 2022 года», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МБУ «ДХУ» МО «Турочакский район», на 2023 год, населению и приравненным к категории население. Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 года в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов;

При расчете льготного тарифа в с. Артыбаш, с. Удаловка, с. Курмач-Байгол, с. Бийка, с. Усть-Пыжа, с. Верх-Бийск, с. Санькин-Аил муниципального образования «Турочакский район» использованы карточки жилых домов, которым оказан полный перечень коммунальных услуг (теплоснабжение, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, ТКО), с указанием объемов декабря 2021 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

В результате анализа платежей каждого дома, для расчета льготного тарифа с 1 декабря 2022 г. выбран жилой дом с наиболее неблагоприятным набором коммунальных услуг по адресу:

с. Усть-Пыжа: ул. Центральная, д.36, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 1846,95 руб., с 1 декабря 2022 года платеж составил 2086,42 руб., рост платежа в декабре 2022 года составил 112,97 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 г. проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 г. составил 2013,17 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 года и декабря 2022 года, с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по водоснабжению в декабре 2022 года – 176,76 руб.

При делении платежа по водоснабжению на показания потребления (м3) получился тариф на питьевую воду на декабрь 2022 года – 47 руб. 77 коп.

с. Удаловка, с. Курмач-Байгол, с. Бийка, с. Верх-Бийск, с. Санькин-Аил: Советская 6, сумма платежа в ноябре 2022 года составила 2386,87 руб., с 1 декабря 2022 г. платеж составил 2889,12 руб., рост платежа в декабре 2022 г. составил 121,04 %.

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9% сумма платежа ноября 2022 года проиндексирована на 1,09, платеж за декабрь 2022 года составил 2601,69 руб.

Для расчета льготного тарифа найдена разница между платежами ноября 2022 года и декабря 2022 года, с учетом получившейся разницы рассчитан платеж по водоснабжению в декабре 2022 года – 587,44 руб. При делении платежа по водоснабжению на показания потребления (м3) получился тариф на питьевую воду на декабрь 2022 года – 45 руб. 22 коп.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голос – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решение:

Установить в предложенном варианте долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МБУ МО «Турочакский район» «ДХУ» на 2023 - 2025 годы.

Вопрос 42 докладчик Аларушкин Э.А.

Основанием для установления тарифов на водоотведение для АО «Водоканал» является:

- заявление организации по установлению долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на водоотведение на 2023 год, зарегистрированное в органе регулирования от 04 мая 2022 г. вх. № 1584;

-выписка из ЕГРЮЛ, согласно которой основным видом деятельности АО «Водоканал» является ОКВЭД 36.00.2 Распределение воды для питьевых и промышленных нужд;

- копии правоустанавливающих документов на объекты водоотведение.

По пп.а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила) величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая при расчете установленных тарифов на 2023-2027 годы составляет:

Наименование	ед.изм.	Предложение Комитета на 2023 год	Предложение Комитета на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год	Предложение Комитета на 2026 год	Предложение Комитета на 2027 год
		Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
Итого НВВ для расчета тарифа	тыс.руб.	81932,82	85865,55	95630,18	99401,44	103336,43

По пп.б) п.29 Правил объем принятых сточных вод, на основании которого рассчитаны тарифы:

Наименование	ед.изм.	Предложение Комитета на 2023 год	Предложение Комитета на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год	Предложение Комитета на 2026 год	Предложение Комитета на 2027 год
		Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
Объем поступивших сточных вод	тыс.м3	1925,77	1925,77	1925,77	1925,77	1925,77
население	тыс.м3	1098,1	1098,1	1098,1	1098,1	1098,1
бюджетные организации	тыс.м3	400	400	400	400	400
прочие	тыс.м3	427,67	427,67	427,67	427,67	427,67

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

Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен в среднем за год	%	106,0	104,7	104,0	104,0	104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	109,0	106,0	105,0	105,0	105,0

По пп.г) п.29 Правил долгосрочные параметры регулирования :

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	59240,52	X	X	X	X

2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
4.1.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68

По пп.д) п.29 Правил нормативы технологических затрат электрической энергии

№ п/п	Наименование	Принято Комитетом по тарифам РА		
		объем воды, тыс. м3	Удельный расход электрической энергии	Нормативный объем потребления тыс.кВт.ч
1	2	4	5	6
2023				
	Объем сточных вод	1925,77	0,68	1309,5236
	население	1098,1	0,68	746,708
	бюджетные организации	400	0,68	272,0
	прочие	427,67	0,68	290,08156
2024				
	Объем сточных вод	1925,77	0,68	1309,5236
	население	1098,1	0,68	746,708
	бюджетные организации	400	0,68	272,0
	прочие	427,67	0,68	290,08156
2025				
	Объем сточных вод	1925,77	0,68	1309,5236
	население	1098,1	0,68	746,708
	бюджетные организации	400	0,68	272,0
	прочие	427,67	0,68	290,08156
2026				
	Объем сточных вод	1925,77	0,68	1309,5236
	население	1098,1	0,68	746,708
	бюджетные организации	400	0,68	272,0
	прочие	427,67	0,68	290,08156
2027				
	Объем сточных вод	1925,77	0,68	1309,5236
	население	1098,1	0,68	746,708
	бюджетные организации	400	0,68	272,0
	прочие	427,67	0,68	290,08156

Затраты на химреагенты:

Наименование	ед.изм.	Предложение Комитета на 2023 год	Предложение Комитета на 2024 год	Предложение Комитета на 2025 год	Предложение Комитета на 2026 год	Предложение Комитета на 2027 год
		Итого	Итого	Итого	Итого	Итого

реагенты	Тыс.руб.	1743,15	1825,08	1898,08	1974,01	2052,97
----------	----------	---------	---------	---------	---------	---------

По пп.е) п.29 Правил стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, предусмотренной инвестиционной программой организации, источники финансирования инвестиционной программы.

Утвержденная инвестиционная программа на 2023 год отсутствует.

По пп.ж) п.29 Правил виды и величина расходов, не учтенных при установлении тарифов.

№ п/п	Наименование	ед.изм.	Предложение РСО на 2023 год	Предложение Комитета на 2023 год		Примечание
			всего	Итого	отклонение	
1	2	3				
1	Текущие расходы	тыс.руб.	120201,07	82775,53	37425,54	
1.1.	Операционные расходы	тыс.руб.	109114,94	59240,52	49874,42	
1.1.1.	Производственные расходы:	тыс.руб.	85789,28	44553,36	41235,92	принято исходя из факта 2021 года с учетом ИПЦ 2022 года 113,9% и ИПЦ 2023-106,0%, выделена доля бесхозяйных сетей, которая учитывается в неподконтрольных расходах
1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	10762,5	8354,76	2407,74	организацией завышен удельный расход топлива
1.3	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	323,63	15180,25	-14856,62	приняты к учету расходы на бесхозяйные сети, затраты на которые организация включила в общие операционные расходы

	Размер корректировки НВВ за счет отклонения фактических параметров от значений, учтенных при установлении тарифов		-4015,38		1 978,37		-3138,34		-843,63
--	---	--	----------	--	----------	--	----------	--	---------

Для потребителей, технологически не подключенных к централизованной канализации									
№ п/п	Наименование показателей	2018	2018	2019	2019	2020	2020	2021	2021
		План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	Операционные расходы	13893,87	13893,87	14 334,95	14 373,90	14615,27	14713,99	14990,01	15542,83
2	Неподконтрольные расходы	299,77	58,52	519,41	788,65	23,53	44,3	43,5	18,4
3	Амортизация	230,74	47,23	230,74	325,05	441,88	531,44	275,36	235,6
4	Электрическая энергия	2009,36	1837,8	2 732,15	2 203,52	1889,17	2214,43	2355,5	2545,63
4.1	удельный расход э/энергии	0,7		1,00	1,00	0,7			
5	Нормативная прибыль	44,52	36,99	44,52	0,00	44,12	41,05	95,03	74,79
6	Расчетная предпринимательская прибыль ГО	0		0,00	0,00	848,48	848,48	883,22	883,22
7	Корректировка и сглаживание НВВ	-1657,5	-1657,5	-1 470,00	0,00	-2589,62	-1589,62	-986,89	-986,89
8	Полезный отпуск	430	456,90	454,60	523,77	456,86	493,52	528,75	486
9	НВВ	14820,76	14216,91	16 391,77	17 691,11	15272,83	16804,07	17655,73	18313,58
10	Товарная выручка		15749,343		18 886,00		16497,55		16227,54
1	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов								
2	Доходы, необоснованно полученные и подлежащие исключению из НВВ								
	Размер корректировки НВВ за счет отклонения фактических параметров от значений, учтенных при установлении тарифов		-1532,43		-1 194,88		306,5162		2086,035

В корректировку НВВ входит: неисполнение инвестиционной программы - 517,71 тыс. рублей, агрегированный показатель - 3069,52 тыс. рублей, отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других

индексов, предусмотренных прогнозом Минэкономразвития РФ + 991,51 тыс. рублей.

№ п/п	Наименование	ед.изм.	Предложение Комитета на 2023 год	
			Итого	Примечание
	Объем поступивших сточных вод			
		тыс.м3	1925,77	
	население	тыс.м3	1098,1	
	бюджетные организации		400	
	прочие		427,67	
5	Корректировка НВВ	тыс.руб.	-6547,92	
5.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод	тыс.руб.		
4.2	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов ,предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации		4189,51	убыток прошлых лет 2947,105 тыс. рублей, и убыток 2021 года 1242,405 тыс. рублей
4.3	Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов			
4.4	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы		-841,80	неисполнение инвестиционной программы
4.5	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения			агрегированный показатель 2624,136 подлежит исключению в последующие годы
4.6	Плата за ПДК		-9895,63	плата за негативное воздействие за 2021 год всего 13343,502 тыс.руб. 3447,872 тыс. рублей подлежит исключению в последующие годы
6	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс.руб.	81932,82	

По пп.к) п.29 Правил фактически и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности.

**Значения фактических показателей качества, надежности, бесперебойности
и энергетической эффективности систем водоотведения
за 2021 год**

Централизованная система водоотведения г. Горно-Алтайск					
№	Наименование показателя	Условное обозначение	Формула	Предложение РСО	Результат расчета эксперта
1.	Показатели качества очистки сточных вод				
1.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	Дсвно	$(V_{\text{нос}}/V_{\text{общ}}) * 100$	100	0,00
	объем сточных вод, не подвергшихся очистке	Vнос, тыс.м ³		2547,889	0,00
	общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	Vобщ тыс.м ³		2547,889	2547,900
1.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	Дпсвно	$(V_{\text{пнос}}/V_{\text{побщ}}) * 100$	-	-
	объем поверхностных сточных вод, не подвергшихся очистке;	Vпнос		0	0
	общий объем поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения;	Vп общ		0	0
1.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения	Днн	$(K_{\text{пнндс}}/K_{\text{п}}) * 100$	0	0
	количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	Kпнндс		0	0
	общее количество проб сточных вод	Kп		34	34
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения				
2.1	Количеством перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местами исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	Пн	$P_n = K_a / L_{\text{сети}}$	19,99	19,985
	количество аварий и засоров на канализационных сетях	Kа/п		814	814
	протяженность канализационных сетей (км).	Lсети		40,73	40,73
3.	Показатели энергетической эффективности				
3.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	Урп	$K_{\text{э}}/V_{\text{общ}}$	0,69	0,6945
	общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	Kэ, тыс.кВт*ч		1319,88	1319,88
	общий объем сточных вод, подвергающихся очистке;	Vобщ, тыс.м ³		1912,283	1912,283
3.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	Урп	$K_{\text{э}}/V_{\text{общ тр осв}}$	0,31	0,305
	общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	Kэ, тыс.кВт*ч		435,538	435,538

	транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб.м)			
	общий объем транспортируемых сточных вод	Вобщ, тыс.м ³		1426,283
				1426,283

Плановые показатели качества и надежности на 2023 год.

№	Наименование показателя	Условное обозначение	Формула	Результат расчета эксперта
1.				
1.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	Дсвно	$(V_{\text{нос}}/V_{\text{общ}}) * 100$	0
	объем сточных вод, не подвергшихся очистке	Vнос, тыс.м ³		0
	общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	Vобщ тыс.м ³		1925,77
1.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	Дпвно	$(V_{\text{пнос}}/V_{\text{побщ}}) * 100$	-
	объем поверхностных сточных вод, не подвергшихся очистке;	Vпнос		0
	общий объем поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения;	Vп общ		0
1.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения	Днн	$(K_{\text{пнндс}}/K_{\text{п}}) * 100$	0
	количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	Kпнндс		0
	общее количество проб сточных вод	Kп		248
2.				
2.1	Количеством перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	Пн	$P_{\text{н}} = K_{\text{а}}/L_{\text{сети}}$	0
	количество аварий и засоров на канализационных сетях	Kа/п		0
	протяженность канализационных сетей (км).	Lсети		40,22
3.				
3.1	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	Урп	$K_{\text{э}}/V_{\text{общ}}$	0,52
	общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе	Kэ, тыс.кВт*ч		1001,4004
	общий объем сточных вод, подвергающихся очистке;	Vобщ, тыс.м ³		1925,77
3.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	Урп	$K_{\text{э}}/V_{\text{общ тр осв}}$	0,16
	общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб.м)	Kэ, тыс.кВт*ч		226,8976
	общий объем транспортируемых сточных вод	Vобщ, тыс.м ³		1418,11

Таким образом, предлагаю установить тарифы на водоотведение для АО «Водоканал» на 2023 - 2027 годы, оказываемое потребителям, присоединенным к централизованной системе водоотведения в следующем размере:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 45,19 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 54,23 рубля за 1 м3 (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 в размере 45,19 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.07.2024 по 31.12.2024 в размере 49,63 рубля за 1 м3 - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.01.2024 по 30.06.2024 в размере 54,23 рубля за 1 м3 (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.07.2024 по 31.12.2024 в размере 59,56 рубля за 1 м3 (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.01.2025 по 30.06.2025 в размере 49,63 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.07.2025 по 31.12.2025 в размере 55,62 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.01.2025 по 30.06.2025 в размере 59,56 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.07.2025 по 31.12.2025 в размере 66,75 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.01.2026 г по 30.06.2026 в размере 54,70 рубля за 1 м3 - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.07.2026 г по 31.12.2026 в размере 54,70 рубля за 1 м3 - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.01.2026 по 30.06.2026 в размере 65,64 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.07.2026 г по 31.12.2026 в размере 65,64 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население.

- с 01.01.2027 по 30.06.2027 в размере 53,87 рубля за 1 м3 - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.07.2027 по 31.12.2027 в размере 59,87 рубля за 1 м3 - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.01.2027 по 30.06.2027 в размере 64,65 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.07.2027 по 31.12.2027 в размере 71,84 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население.

Установить тарифы на водоотведение для АО «Водоканал» на 2023 - 2027 годы, оказываемое потребителям, технологически не присоединенным к централизованной системе водоотведения:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 35,14 рубля за 1 м3 - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 42,17 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.01.2024 по 30.06.2024 в размере 35,14 рубля за 1 м3 - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.07.2024 по 31.12.2024 в размере 38,25 рубля за 1 м3 - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.01.2024 по 30.06.2024 в размере 42,17 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.07.2024 по 31.12.2024 в размере 45,90 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.01.2025 по 30.06.2025 в размере 45,90 рубля за 1 м3 - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 в размере 44,48 рубля за 1 м3 - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.01.2025 по 30.06.2025 в размере 55,08 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.07.2025 года по 31.12.2025 года в размере 53,38 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.01.2026 года по 30.06.2026 года в размере 42,99 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.07.2026 года по 31.12.2026 года в размере 42,99 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.01.2026 года по 30.06.2026 года в размере 51,59 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.07.2026 года по 31.12.2026 года в размере 51,59 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население.
- с 01.01.2027 года по 30.06.2027 года в размере 41,50 рубля за 1 м3 - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.07.2027 года по 31.12.2027 года в размере 47,88 рубля за 1 м3 - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.01.2027 года по 30.06.2027 года в размере 49,81 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.07.2027 года по 31.12.2027 года в размере 57,46 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население.

В целях не превышения индекса роста платы граждан, в соответствии Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 г.» установить льготные тарифы на водоотведение для потребителей АО «Водоканал», присоединенным к централизованной системе водоотведения:

- с 01.12.2022 года по 31.12.2023 года в размере 35,84 рубля за 1 м³ (с учетом НДС) для группы потребителей – население.

Организация с расчетом ознакомлена. В адрес Комитета представлено письмо от 28.11.2022 №2097 о согласии с размером тарифов и проведении заседания Коллегиального органа по утверждению долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на водоотведение для АО «Водоканал» на 2023-2027 годы в их отсутствие.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голосов – «воздержались».

Решение:

Установить в предложенном варианте долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на водоотведение для АО «Водоканал», на 2023-2027 годы.

Вопрос 43 докладчик Аларушкин Э.А.

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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», приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. N 1746-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 317-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальные образования в Республике Алтай на период с 1 декабря по 31 декабря 2022 года», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республики Алтай от 23 ноября 2022 г. № 318-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай на 2023 год», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», в целях ограничения роста платы граждан с 1 декабря 2022 г. рассчитаны льготные тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую

АО «Водоканал», на 2023 год, населению и приравненным к категории население.

Согласно п. 1 постановления 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», установлены:

1) индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по субъектам Российской Федерации (далее - индексы по субъектам Российской Федерации) на декабрь 2022 г. в размере 9 процентов;

2) индексы по субъектам Российской Федерации и предельно допустимые отклонения по отдельным муниципальным образованиям от величины индексов по субъектам Российской Федерации (далее - отклонение по субъекту Российской Федерации) с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 0 процентов;

В целях избежания роста платы граждан за коммунальные услуги выше 9%, установленный Комитетом льготный тариф на питьевую воду для АО «Водоканал» ноября 2022 года проиндексирован на 9 процентов.

Таким образом, льготный тариф на питьевую воду для АО «Водоканал» с 1 декабря 2022 года составил – 55 руб. 16 копеек.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте льготные тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал», на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30 ноября 2017 г. № 46/1.

Вопрос 44 докладчик Попова В.В.

16 мая 2022 г. за № 62-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

Права собственности на объекты теплоснабжения подтверждены выписками из ЕГРН.

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

В соответствии с п. 88 Основ ценообразования органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду

в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

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

Услуги холодного водоснабжения для АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на оказывает АО «Водоканал», тарифы которому утверждены приказом Комитета от 23 ноября 2022 г. № 37/15 и составили:

- с 01.12.2022 года по 31.12.2023 года в размере 49,68 рубля за 1 м³ - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.12.2022 года по 31.12.2023 года в размере 59,62 рубля за 1 м³ - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года в размере 49,68 рубля за 1 м³ - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года в размере 50,63 рубля за 1 м³ - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года в размере 59,62 рубля за 1 м³ - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года в размере 60,76 рубля за 1 м³ - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.01.2025 года по 30.06.2025 года в размере 50,63 рубля за 1 м³ - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.07.2025 года по 31.12.2025 года в размере 53,96 рубля за 1 м³ - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.01.2025 года по 30.06.2025 года в размере 60,76 рубля за 1 м³ - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.07.2025 года по 31.12.2025 года в размере 64,75 рубля за 1 м³ - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.01.2026 года по 30.06.2026 года в размере 53,96 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.07.2026 года по 31.12.2026 года в размере 54,82 рубля за 1 м³ - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.01.2026 года по 30.06.2026 года в размере 64,75 рубля за 1 м³ - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.07.2026 года по 31.12.2026 года в размере 65,79 рубля за 1 м³ - (с учетом НДС) для группы потребителей – население.

- с 01.01.2027 года по 30.06.2027 года в размере 54,82 рубля за 1 м³ - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.07.2027 года по 31.12.2027 года в размере 58,32 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.01.2027 года по 30.06.2027 года в размере 65,79 рубля за 1 м³ - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;

- с 01.07.2027 года по 31.12.2027 года в размере 69,99 рубля за 1 м³ - (с учетом НДС) для группы потребителей – население.

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

Тарифы на тепловую энергию на 2023-2027 годы установлены для АО «Горно-Алтайское ЖКХ» приказом Комитета от 28 ноября 2022 г. № 40/22 и составили:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)					
АО «Горно-Алтайское ЖКХ»	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2873,30		
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2873,30		
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2989,72		
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2989,72		
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3031,90		
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3031,90		
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3137,26		
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	3137,26		
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3223,38		
Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>					
АО «Горно-Алтайское ЖКХ»	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3447,96		
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3447,96		
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3587,66		

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3587,66					
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3638,29					
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3638,29					
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3764,71					
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	3764,71					
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3868,05					

Таким образом, тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ», на 2023-2027 годы составили:

Тарифы на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Тарифы на горячую воду в системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)		Тарифы на горячую воду в системе горячего водоснабжения (однокомпонентный)	
			Тепловая энергия Руб./Гкал	Холодная вода, Руб./м3	с неизолированными стояками и полотенцесушителями, Руб./м3	с неизолированными стояками и отсутствием полотенцесушителя Руб./м3
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1	АО «Горно-Алтайское ЖКХ»	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2873,30	49,68	264,03	248,23
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	2873,30	49,68	264,03	248,23
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	2989,72	50,63	273,66	257,22
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	2989,72	50,63	273,66	257,22
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3031,90	53,96	280,14	263,46
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3031,90	53,96	280,14	263,46
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3137,26	54,82	288,86	271,60
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	3137,26	54,82	288,86	271,60
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3223,38	58,32	298,78	281,06

Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
1	АО «Горно-Алтайское ЖКХ»	с 01.12.2022 по 31.12.2023	3447,96	59,62	316,84	297,87
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	3447,96	59,62	316,84	297,87
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	3587,66	60,76	328,40	308,67
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	3587,66	60,76	328,40	308,67
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	3638,29	64,75	336,17	316,16
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	3638,29	64,75	336,17	316,16
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	3764,71	65,79	346,64	325,93
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	3764,71	65,79	346,64	325,93
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	3868,05	69,99	358,55	337,27

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

Генеральный директор АО «Горно-Алтайское ЖКХ» присутствовал на заседании коллегиального органа и выразил согласие с тарифами на горячую воду на 2023-2027 годы в полном объеме.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 7 голосов - «за», 0 голос - «против», 0 голос - «воздержались».

Решение:

Установить в предложенном размере тарифы на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» в г. Горно-Алтайске, на 2023-2027 годы.

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.11.2022 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова