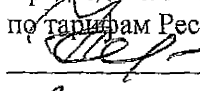


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай

Н.А. Селищева

«12» 12 2021 г.

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

ПРОТОКОЛ
заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

22 декабря 2021 года
11:00 часов
г. Горно-Алтайск

№34

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

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

Присутствовали:

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

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики Алтай

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

Присутствовали:
ПАО «Россети Сибири»-«Горно-Алтайские
электрические сети»

Шадрина Л.Н.

ООО «Солнечная энергия»

Калишевич И.А.

ООО «Челушманэнерго»

Тобоев А.С.
Кудирмекова И.В.

Общественники

Хавина Н.Ю.

Отсутствовали:

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

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 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 2022 год.

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 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 2022 год.

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. Балыкча Улаганского района Республики Алтай, на 2022 год.

4. 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. Коо Улаганского района Республики Алтай, на 2022 год.

5. 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 2022 год.

6. 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 ГЭС» на территории с. Беляши Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2022 год.

7. 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 ГЭС» на территории с. Аркыт Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2022 год.

8. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2022 год.

9. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай, на 2022 год.

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на 2022 - 2026 годы.

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» в с. Черга Шебалинского района, на 2022 - 2026 годы».

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» в с. Шебалино Шебалинского района, на 2022 - 2026 годы».

13. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной

ООО «Тепловодресурс» в с. Шебалино Шебалинского района, на 2022 - 2026 годы».

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

Вопрос №1 (докладчик Чалчикова Э.К.)

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 «Солнечная энергия» на 2022 г. от 30.04.2021 г. № 47;
- бухгалтерская и статистическая отчетность предприятия за 2020 год и истекший период 2021 года;
- расчет тарифа на электроэнергию на 2022 год;
- первичные документы по совершенным расходам за 2020 год и истекший период 2021 года.

По результатам проведенной экспертизы предложений организации на 2022 год, произведен расчет тарифов на 2022 год методом индексации.

Долгосрочные параметры 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 2020-2022 годы установлены приказом Комитета от 18.12.2019 г. № 30/28 и на 2022 год составили:

- Базовый уровень операционных расходов на 2020 год – 12 076,82 тыс.руб.;
- Индекс эффективности операционных расходов – 1%;
- Удельный расход условного топлива – 461,3 т.у.т./кВт.ч;
- Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанции – 4%;
- Удельные потери электрической энергии – 11,7.

Объем полезного отпуска электрической энергии на 2022 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 990,00 тыс.кВт.ч., в т.ч. для нужд населения – 670,0 тыс.кВт.ч.

Расходы электрической энергии на собственные нужды электростанции и потери определены согласно долгосрочным параметрам регулирования на 2022 год и составили 49,0 тыс.кВт.ч. на собственные нужды и 147,0

тыс.кВт.ч. на потери. Итого плановая выработка электрической энергии на 2022 год составил 1 186,0 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 г. № 686/19 (далее – Методика) и на 2022 год составили 12 827,06 тыс.руб.

Индекс потребительских цен на 2022 год принят при расчете в размере 104,3% согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, утвержденного Минэкономразвития от 30.09.2021 г.

Расходы на энергетические ресурсы на 2022 годы приняты в размере 25 073,10 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 2022 год, и составил 451,87 т. Цена за 1 л. принята согласно представленной организацией первичной документации за ноябрь-декабрь 2021 года на приобретение дизельного топлива в размере 53,93 руб. Расходы на приобретение дизельного топлива приняты в размере 24 368,37 тыс. руб.

Также проведен анализ фактического удельного расхода топлива за предыдущие 3 периода регулирования, согласно которому за 2018 год – 0,367 л/кВт.ч., за 2019 год – 0,359 л/кВт.ч., за 2020 год – 0,377 л/кВт.ч.

В соответствии с абц. 2 п. 5 Приложения 17 к Основам ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 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.

Плановый 2022 год является последним годом долгосрочного периода 2020-2022 годов, на последующие 5 лет регулирования будут рассчитываться и устанавливаться новые долгосрочные параметры.

С учетом вышесказанного, организации рекомендовано в соответствии Административным регламентом предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, утвержденного приказом Минэнерго России от 22.09.2015 № 660 выйти за утверждением удельного расхода топлива на производство электрической энергии на плановый период.

Также в расходы на энергетические ресурсы включены расходы на ГСМ в размере 704,73 тыс. руб., определенные на основании фактических расходов за 2020 год и с учетом ИПЦ на соответствующий период регулирования.

Неподконтрольные расходы на 2022 год составили 4 587,89 тыс.руб., в т.ч.:

амортизация – 491,13 тыс. руб.;

аренда земельных участков – 187,73 тыс. руб.;

отчисления на социальные нужды – 3 151,51 тыс. руб.;

налог на имущество – 271,96 тыс. руб.;

расходы на капитальное вложение из прибыли согласно п. 5 ст. 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» - 485,56 тыс.руб.

Финансовый результат по регулируемому виду деятельности за 2020 год составил 1 111,48 тыс. руб. (убыток).

В необходимую валовую выручку на 2022 год включено 230,41 тыс. руб., определенный как остаток к исключению по итогам 2019 года в размере 426,36 тыс. руб. и убыток к возмещению за 2020 год в размере 1 111,48 тыс.руб. распределенный на 3 последующих периода регулирования.

Итого, экономически обоснованный размер необходимой валовой выручки на 2022 год составил 42 718,47 тыс.руб., при плановом объеме полезного отпуска 990,0 тыс.кВт.ч. среднегодовой тариф составляет 43,15 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2022 год в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф), без учета НДС	Цена (тариф), без учета НДС
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	36,78	49,52
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	23,08	31,07
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	36,78	49,52
3.3	- пиковая зона	руб./кВт · ч	50,49	67,97
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	23,08	31,07
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	43,63	58,74

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

Представитель НП «Совет рынка» проголосовали «против» по причине несвоевременного предоставления материалов 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 2022 год.

Вопрос №2 (докладчик Чалчикова Э.К.)

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 2022 год от 30.04.2021 № 11;
- бухгалтерская и статистическая отчетность предприятия за 2020 год и истекший период 2021 года;
- расчет тарифа на электроэнергию на 2022 год;
- первичные документы по совершенным расходам за 2020 год и истекший период 2021 года.

По результатам проведенной экспертизы предложений организации на 2022 год, произведен расчет тарифов на 2022 год методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования для ООО «Челушманэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Язула Улаганского района Республики Алтай, на 2020-2022 годы установлены приказом Комитета от 20.12.2019 г. № 32/26 на 2022 год составили:

Базовый уровень операционных расходов на 2020 год – 2 356,29 тыс.руб.;

Индекс эффективности операционных расходов – 1%;

Удельный расход условного топлива – 474,54 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 2022 год определен с учетом предложения организации к формированию сводного прогнозного баланса и выписки из сводного прогнозного баланса, доведенного ФАС России от 23.11.2021 г. № 1299/21-ДСП, в размере 97,2 тыс.кВт.ч., в т.ч. для нужд населения – 70,8 тыс.кВт.ч.

Расходы электрической энергии на собственные нужды электростанции и потери определены согласно долгосрочным параметрам регулирования на 2022 год и составили 4,80 тыс.кВт.ч. на собственные нужды и 15,89 тыс.кВт.ч. на потери. Итого плановая выработка электрической энергии на 2022 год составила 117,89 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 2022 год составили 2 495,41 тыс.руб.

Индекс потребительских цен на 2022 год принят при расчете в размере 104,3% согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской

Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, утвержденному Минэкономразвития от 30.09.2021 г.

Расходы на энергетические ресурсы на 2022 годы приняты в размере 2 732,11 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 2022 год, и составил 46,21 т. Цена за 1 л. принят согласно представленной организацией первичной документации за сентябрь 2021 года на приобретение дизельного топлива в размере 58,25 руб. Расходы на приобретение дизельного топлива приняты в размере 2 691,5 тыс.руб.

Также проведен анализ фактического удельного расхода топлива за предыдущие 2 периода регулирования, согласно которому за 2 полугодие 2019 года – 0,333 л/кВт.ч., за 2020 год – 0,490 л/кВт.ч.

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 г. № 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.

Плановый 2022 год является последним годом долгосрочного периода 2020-2022 годов, на последующие 5 лет регулирования будут рассчитываться и устанавливаться новые долгосрочные параметры.

С учетом вышесказанного, организации рекомендовано в соответствии Административным регламентом предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, утвержденного приказом Минэнерго России от 22.09.2015 № 660 выйти за утверждением удельного расхода топлива на производство электрической энергии на плановый период.

Также в расходы на энергетические ресурсы включены расходы на ГСМ в размере 40,60 тыс.руб., определенные на основании фактических расходов за 2020 год и с учетом ИПЦ на соответствующий период регулирования.

Неподконтрольные расходы на 2022 год составили 1 154,58 тыс.руб., в т.ч.: амортизация – 291,89 тыс.руб.;

аренда земельных участков – 198,57 тыс.руб.

отчисления на социальные нужды – 664,12 тыс.руб.;

Финансовый результат по регулируемому виду деятельности за 2020 год составил 1 420,06 тыс.руб. (убыток).

В необходимую валовую выручку на 2022 год включено 667,05 тыс.руб., определенный как остаток к включению по итогам 2019 года в размере 667,05 тыс.руб. Убыток за 2020 год подлежит возмещению в следующие периоды регулирования.

Итого, экономически обоснованный размер необходимой валовой выручки на 2022 год составил 7 049,15 тыс.руб., при плановой объеме полезного отпуска 97,20 тыс.кВт.ч. среднегодовой тариф составляет 72,52 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2022 год в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф), без учета НДС	Цена (тариф), без учета НДС
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	70,55	74,49
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	41,86	44,20
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	70,55	74,49
3.3	- пиковая зона	руб./кВт · ч	99,26	104,80
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	41,86	44,20
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	84,90	89,64

Организации материалы для ознакомления направлены на адрес электронной почты chelushman@solar04.ru за день до рассмотрения. Возражений по расчету тарифов организация не имеет, представители организации на заседании присутствуют.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Представитель НП «Совет рынка» проголосовали «против» по причине несвоевременного предоставления материалов 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 2022 год.

Вопрос №3 (докладчик Чалчикова Э.К.)

Докладчик обратился к присутствующим о переносе рассмотрения вопроса на 27 декабря 2021 года, в связи с необходимостью уточнения расчетов.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными 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 2022 год» на 27.12.2021 на 11:00.

Вопрос №4 (докладчик Чалчикова Э.К.)

Докладчик обратился к присутствующим о переносе рассмотрения вопроса на 27 декабря 2021 года, в связи с необходимостью уточнения расчетов.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными 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 2022 год» на 27.12.2021 на 11:00.

Вопрос №5 (докладчик Чалчикова Э.К.)

Докладчик обратился к присутствующим о переносе рассмотрения вопроса на 27 декабря 2021 года, в связи с необходимостью уточнения расчетов.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными 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 2022 год» на 27.12.2021 на 11:00.

Вопрос №6 (докладчик Чалчикова Э.К.)

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 МУП «Джазаторская ГЭС» на 2022 г. от 30.04.2021 г. № 22;
- бухгалтерская и статистическая отчетность предприятия за 2020 год и истекший период 2021 года;
- расчет тарифа на электроэнергию на 2022 год;
- первичные документы по совершенным расходам за 2020 год и истекший период 2021 года.

В соответствии с п. 9(1) Правил, Комитетом отказано в открытии дела по заявлению организации в связи с нераскрытием информации в установленные сроки. Дела открыто по инициативе органа регулирования от 02.06.2021 приказом № 92-ОД

По результатам проведенной экспертизы предложения организации на 2022 год, произведен расчет тарифов на 2022 год методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования для МУП «Джазаторская ГЭС», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Беяши Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2020-2022 годы установлены приказом Комитета от 18.12.2019 г. № 30/30 и на 2022 год составили:

Базовый уровень операционных расходов на 2020 год – 7 291,85 тыс.руб.;

Индекс эффективности операционных расходов – 1%;

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанции – 3,56%;

Удельные потери электрической энергии – 8,21.

Объем полезного отпуска электрической энергии на 2022 год определен с учетом предложения организации к формированию сводного прогнозного баланса и выписки из сводного прогнозного баланса, доведенного ФАС России от 23.11.2021 г. № 1299/21-ДСП, в размере 1 751,55 тыс.кВт.ч., в т.ч. для нужд населения – 1 589,47 тыс.кВт.ч.

Расходы электрической энергии на собственные нужды электростанции и потери определены согласно долгосрочным параметрам регулирования на 2022 год и составили 70,67 тыс.кВт.ч. на собственные нужды и 162,99 тыс.кВт.ч. на потери. Итого плановая выработка электрической энергии на 2022 год составил 1 985,21 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 2022 год составили 7 722,39 тыс.руб.

Индекс потребительских цен на 2022 год принят при расчете в размере 104,3% согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской

Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, утвержденному Минэкономразвития от 30.09.2021 г.

Расходы на энергетические ресурсы на 2022 годы приняты в размере 229,69 тыс.руб., в т.ч. расходы на ГСМ в размере 229,69 тыс.руб., определенные на основании фактических расходов за 2020 год и с учетом ИПЦ на соответствующий период регулирования.

Неподконтрольные расходы на 2022 год составили 2 373,46 тыс.руб., в т.ч.:

аренда земельных участков – 72,36 тыс.руб.

отчисления на социальные нужды – 1 402,92 тыс.руб.;

транспортный налог – 0,26 тыс.руб.;

земельный налог – 12,58 тыс.руб.;

налог по УСНО – 96,75 тыс.руб.;

иные налоги – 61,5 тыс.руб.;

расходы на капитальные вложения из прибыли согласно п. 5 ст. 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» - 727,08 тыс.руб.

Финансовый результат по регулируемому виду деятельности за 2020 год составил 3 483,50 тыс.руб. (прибыль), которая подлежит исключению в следующие периоды регулирования, на 2022 год – 0 руб.

Итого, экономически обоснованный размер необходимой валовой выручки на 2022 год составил 10 323,54 тыс.руб., при плановой объеме полезного отпуска 1 751,55 тыс.кВт.ч. среднегодовой тариф составляет 5,90 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2022 год в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф), без учета НДС	Цена (тариф), без учета НДС
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	5,90	5,90
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	4,13	4,13
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт ч	5,90	5,90
3.3	- пиковая зона	руб./кВт ч	7,66	7,66
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт ч	4,13	4,13
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт ч	6,78	6,78

Организации материалы для ознакомления направлены на адрес электронной почты dzhazatorges@yandex.ru за день до рассмотрения. Возражений по расчету тарифов организация не имеет, письмо о согласии с расчетом и рассмотрении без их участия от 21.12.2021 г. № 118.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Представитель НП «Совет рынка» проголосовали «против» по причине несвоевременного предоставления материалов 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 ГЭС» на территории с. Беляши Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2022 год.

Вопрос №7 (докладчик Чалчикова Э.К.)

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 МУП «Джазаторская ГЭС» на 2022 г. от 30.04.2021 г. № 21;
- бухгалтерская и статистическая отчетность предприятия за 2020 год и истекший период 2021 года;
- расчет тарифа на электроэнергию на 2022 год;
- первичные документы по совершенным расходам за 2020 год и истекший период 2021 года.

В соответствии с п. 9(1) Правил, Комитетом отказано в открытии дела по заявлению организации в связи с нераскрытием информации новленные сроки. Дело открыто по инициативе органа регулирования от 02.06.2021 приказом № 93-ОД

По результатам проведённой экспертизы предложения организации на 2022 год, произведен расчет тарифов на 2022 год методом индексации.

Долгосрочные параметры регулирования для МУП «Джазаторская ГЭС», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Аркыт Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2020-2022 годы установлены приказом Комитета от 18.12.2019 г. № 30/29 и на 2022 год составили:

Базовый уровень операционных расходов на 2020 год – 1 308,9 тыс.руб.;

Индекс эффективности операционных расходов – 1%;

Удельный расход условного топлива – 144,927 т.у.т./кВт.ч.

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанции – 1,51%;

Удельные потери электрической энергии – 10,42%.

Объем полезного отпуска электрической энергии на 2022 год определен с учетом предложения организации к формированию сводного прогнозного баланса и выписки из сводного прогнозного баланса, доведенного ФАС России от 23.11.2021 г. № 1299/21-ДСП, в размере 133,46 тыс.кВт.ч., в т.ч. для нужд населения – 133,46 тыс.кВт.ч.

Расходы электрической энергии на собственные нужды электростанции и потери определены согласно долгосрочным параметрам регулирования на 2022 год и составили 2,29 тыс.кВт.ч. на собственные нужды и 15,79 тыс.кВт.ч. на потери. Итого плановая выработка электрической энергии на 2022 год составила 151,54 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 29.05.2019 № 686/19 (далее – Методика) и на 2022 год составили требительских цен на 2022 год принят при расчете в размере 104,3% согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год Минэкономразвития от 30.09.2021.

Расходы на энергетические ресурсы на 2022 годы приняты в размере 1 117,09 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 2022 год, и составил 18,14 т. Цена за 1 л. принята согласно представленной организацией первичной документации за декабрь 2021 года на приобретение дизельного топлива в размере 60,90 руб. Расходы на приобретение дизельного топлива приняты в размере 1 104,67 тыс.руб.

Также проведен анализ фактического удельного расхода топлива за предыдущие 3 периода регулирования, согласно которому за 2018 год – 0,130 л/кВт.ч., за 2019 год – 0,098 л/кВт.ч.; за 2020 год – 0,05 л/кВт.ч.

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.

Плановый 2022 год является последним годом долгосрочного периода 2020-2022 годов, на последующие 5 лет регулирования будут рассчитываться и устанавливаться новые долгосрочные параметры.

С учетом вышесказанного, организации рекомендовано в соответствии Административным регламентом предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, утвержденного приказом Минэнерго России от 22.09.2015 г. № 660 выйти за утверждением удельного расхода топлива на производство электрической энергии на плановый период.

Также в расходы на энергетические ресурсы включены расходы на ГСМ в размере 12,42 тыс.руб., определенные согласно предложению организации.

Неподконтрольные расходы на 2022 год составили 427,20 тыс.руб., в т.ч.: отчисления на социальные нужды – 397,81 тыс. руб.;

расходы на капитальные вложения из прибыли согласно п. 5 ст. 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» - 29,39 тыс. руб.

Финансовый результат по регулируемому виду деятельности за 2020 год составил 305,57 тыс.руб. (убыток), который подлежит возмещению в следующие периоды регулирования, на 2022 год – 305,57 руб.

Итого экономически обоснованный размер необходимой валовой выручки на 2022 год составил 3 237,18 тыс.руб., при плановом объеме полезного отпуска 133,46 тыс.кВт.ч. среднегодовой тариф составляет 24,23 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2022 год в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф), без учета НДС	Цена (тариф), без учета НДС
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	18,29	30,18
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	9,69	15,98
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	18,29	30,18
3.3	- пиковая зона	руб./кВт · ч	26,90	44,37
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	9,69	15,98
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	22,60	37,27

Организации материалы для ознакомления направлены на адрес электронной почты dzhazatorges@yandex.ru за день до рассмотрения. Возражений по расчету тарифов организация не имеет, письмо о согласии с расчетом и рассмотрении без их участия от 21.12.2021 № 118.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Представитель НП «Совет рынка» проголосовали «против» по причине несвоевременного предоставления материалов по данному вопросу.

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

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 ГЭС» на территории с. Аркыт Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2022 год.

Вопрос №8 (докладчик Тарасов П.В.)

В Комитет по тарифам Республики Алтай (далее - Комитет) поступили заявления от территориальных сетевых организаций филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Горно-Алтайские электрические сети» (далее – ГАЭС) и МУП «Горэлектросети» (далее – Горсети) на установление платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2022 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 2022 год. Указанные сведения сведены в шаблоны для расчета платы за технологическое присоединение посредством Единой информационной автоматизированной системы – шаблон сбора данных, код отчёта CONNECT.EE.1135.TECH(v2.5) по каждой организации. Следует отметить, что Горсетями не приложены к заявлению формы документов, предусмотренные Методическими указаниями № 1135/17, все обосновывающие материалы представлены в шаблоне сбора данных CONNECT.EE.1135.TECH за три отчетные периода 2018-2020 года. Организациями соблюдены требования пп «в» п.19 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, представленная информация в Комитет соответствует информации размещенной на сайтах организаций. В процессе проведения экспертизы оснований для сомнения в достоверности представленных сведений не возникло.

По результатам проведённой Комитетом экспертизы представленных сетевыми организациями расчётных и обосновывающих материалов на установление платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2022 год, установлено следующее.

Оценка достоверности данных проводилась экспертами за 2020 год и двух 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 – 406 ТП, ГАЭС – 1607 ТП. Корректировка количества выполненных подключений по ГАЭС в сторону уменьшения выполнена по следующей причине. Экспертами был сделан запрос гарантирующему поставщику (далее – ГП) электрической энергии по Республике Алтай – АО «Алтайэнергосбыт» о предоставлении информации по заключенным в 2018-2020 годах договорам с потребителями электрической энергии. На основании ответа на запрос и представленной информации, экспертами был сделан вывод о несоответствии представленных филиалом ГАЭС количестве выполненных за 2020 год технологических присоединений. Так, из 1801 технологического присоединения, экспертами было исключено 194 по следующей причине. Согласно акта о выполнении технологического присоединения, ранее присоединенная у данных потребителей мощность отсутствовала, но договор энергоснабжения заключен не в 2020 году и потребление электроэнергии начато с 2018 года, а в некоторых случаях с 2019 года. Перечень исключенных объектов приведен в Приложении 1 к экспертному заключению.

Экспертами Комитета к понесенным территориальными сетевыми организациями расходам в 2018-2020 годах, покрытие которых предусмотрено стандартизированной тарифной ставкой С1, применен индекс потребительских цен в соответствии с данными опубликованными на официальном сайте Минэкономразвития Российской Федерации:

ИПЦ факт 2019	ИПЦ факт 2020	ИПЦ прогноз 2021	ИПЦ прогноз 2022
1,045	1,034	1,06	1,043

Таким образом, по результатам проведенных расчетов ставки С1 сложились следующим образом:

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний

№ п/п	Наименование мероприятий	Наименование организации	Год	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С ₂			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Ставки 2022 в руб.	Ставка СтажN 2022 в руб.
				Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологически х присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)			
Итого:				46 064 798,18	6 691	193 070,65	6 894,90	8 071,82	279,32
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	МУП "Торэлектросети"	2018	285 648,00	535	7 740,90	539,92		
		ИНН:0400000157/КПП:041101001	2018						
		МУП "Торэлектросети"	2019	171 935,35	538	8 228,10	319,58		
		ИНН:0400000157/КПП:041101001	2019						
		Филиал ПАО "Россети Сибирь"	2019	11 307 711,66	1 845	31 618,20	6 128,84		
		ИНН:2460069527/КПП:041143001	2019						
2.1	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	МУП "Торэлектросети"	2018	10 557 330,00	1 750	42 470,55	6 032,76		
		ИНН:0400000157/КПП:041101001	2018						
		Филиал ПАО "Россети Сибирь"	2018	10 189 440,00	1 750	42 470,55	5 822,54		
		ИНН:2460069527/КПП:041143001	2018						
		МУП "Торэлектросети"	2020	1 497 494,79	402	5 329,40	3 725,11		
		ИНН:0400000157/КПП:041101001	2020						
2.2	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Филиал ПАО "Россети Сибирь"	2020	23 582 444,44	1 607	96 573,50	14 674,83		
		ИНН:2460069527/КПП:041143001	2020						
		Итого:		28 102 319,74	9 073	95 387,15	5 539,59	5 821,54	309,61
		МУП "Торэлектросети"	2018	3 569 022,00	538	7 740,90	6 633,87		
		ИНН:0400000157/КПП:041101001	2018						
		МУП "Торэлектросети"	2019	1 932 689,31	538	8 228,10	3 592,36		
2.2	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Филиал ПАО "Россети Сибирь"	2019	10 913 673,63	1 845	31 618,20	5 915,27		
		ИНН:2460069527/КПП:041143001	2019						
		Филиал ПАО "Россети Сибирь"	2018	10 189 440,00	1 750	42 470,55	5 822,54		
		ИНН:2460069527/КПП:041143001	2018						
		МУП "Торэлектросети"	2020	1 497 494,79	402	5 329,40	3 725,11		
		ИНН:0400000157/КПП:041101001	2020						
Итого:		15 050,20	4	1 110,00	3 762,55	1 386,60	5,00		
2.2	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Весь регион/ИНН:111/КПП:111	2018				0,00		
		Весь регион/ИНН:111/КПП:111	2019				0,00		
		МУП "Торэлектросети"	2020	15 050,20	4	1 110,00	3 762,55		
		ИНН:0400000157/КПП:041101001	2020						
		Филиал ПАО "Россети Сибирь"	2020				0,00		
		ИНН:2460069527/КПП:041143001	2020						

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 2022 год, экспертами Комитета с использованием данных, представленных территориальными сетевыми организациями определены экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на 2022 год с учетом представленных фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за 2018, 2019 и 2020 годы.

Для расчета стандартизированных ставок приняты объекты, введенные в эксплуатацию в период 2018-2020 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.

Полная информация об исключенных объектах содержится в Приложении №2 к экспертному заключению.

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 2018-2020 годов по капитальным вложениям проиндексированы на индекс цен производителей согласно опубликованным данным Минэкономразвития Российской Федерации:

ИЦП факт 2019	ИЦП факт 2020	ИЦП прогноз 2021	ИЦП прогноз 2022
1,051	1,073	1,04	1,051

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки выглядят следующим образом:

Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка	
	Город	Село
C1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:		13 893,36
C1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		8 071,82
C1.2.1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		5 821,54
C1.2.2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		1 386,60
C1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:		0,00
C1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		0,00
C1.2.1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		0,00
C1.2.2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		0,00
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на I-м уровне напряжения в расчете на 1 км линии (руб/км)	
ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / до 50мм вкл / 1		1 303 315,25
ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / до 50мм вкл / 1	2 299 436,09	1 862 477,64
ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / до 50мм вкл / 1	1 550 990,95	
ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / от 50 до 100 вкл / 1	613 720,34	
ВЛ: 0,4 / на деревянных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / до 50мм вкл / 1		1 343 366,22
ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / до 50мм вкл / 1	1 550 990,95	
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)	
КЛ: 1-10 / многожильные / 2 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 мм вкл / в траншеях	3 695 518,41	
КЛ: 1-10 / многожильные / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 мм вкл / в траншеях	3 678 183,26	
КЛ: 1-10 / одножильные / 2 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 мм вкл / в траншеях	3 227 454,29	
C5	Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП)	
ТП+РТТП: 6/0,4 / столбового/мачтового / 1 / ТП / от 25 до 100 вкл		11 613,56
ТП+РТТП: 10/0,4 / шкафного или киоскового / 1 / ТП / до 25	9 175,94	
ТП+РТТП: 10/0,4 / столбового/мачтового / 1 / ТП / до 25		23 049,67
ТП+РТТП: 10/0,4 / шкафного или киоскового / 1 / ТП / от 25 до 100 вкл	5 522,83	5 522,83
ТП+РТТП: 10/0,4 / столбового/мачтового / 1 / ТП / от 100 до 250 вкл	6 480,77	4 009,07
ТП+РТТП: 10/0,4 / шкафного или киоскового / 1 / ТП / от 400 до 1000 вкл	5 597,71	5 597,71
ТП+РТТП: 10/0,4 / шкафного или киоскового / 2 и более / ТП / от 100 до 250 вкл	12 615,77	
ТП+РТТП: 10/0,4 / шкафного или киоскового / 2 и более / ТП / от 250 до 400 вкл	9 175,31	
ТП+РТТП: 10/0,4 / столбового/мачтового / 1 / ТП / от 25 до 100 вкл		9 587,16
ТП+РТТП: 10/0,4 / шкафного или киоскового / 1 / ТП / от 250 до 400 вкл		3 369,20
ТП+РТТП: не определено / не определено / не определено / ТП / до 25		

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.

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 -104,3%.

Таким образом, С8,і - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) на 2022 год в Республике Алтай следующие:

№п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1. 1	город, 0,4 кВ и ниже с ТТ С 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ С 8.1.1			14504
	город, 1 -20 кВ С 8.1.1			-
	город, 35 кВ			-

	С 8.1.1			
	город, 110 кВ и выше С 8.1.1			-
I.8.2. 1	город, 0,4 кВ и ниже с ТТ С 8.1.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	30147
	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ С 8.2.1			22751
	город, 1 -20 кВ С 8.2.1			-
	город, 35 кВ С 8.2.1			-
	город, 110 кВ и выше С 8.2.1			-
I.8.2. 2	город, 0,4 кВ и ниже с ТТ С 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28826
	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ С 8.2.2			-
	город, 1 -20 кВ С 8.2.2			43772
	город, 35 кВ С 8.2.2			-
	город, 110 кВ и выше С 8.2.2			-
I.8.2. 3	город, 0,4 кВ и ниже с ТТ С 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	город, 0,4 кВ и ниже без ТТ С 8.2.3			-
	город, 1 -20 кВ С 8.2.3			335407
	город, 35 кВ С 8.2.3			1677192
	город, 110 кВ и выше С 8.2.3			5016603
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1. 1	негород, 0,4 кВ и ниже с ТТ С 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	-
	негород, 0,4 кВ и ниже без ТТ С 8.1.1			14504
	негород, 1 -20 кВ С 8.1.1			-
	негород, 35 кВ С 8.1.1			-
	негород, 110 кВ и выше С 8.1.1			-
II.8.2. 1	негород, 0,4 кВ и ниже с ТТ С 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	30147
	негород, 0,4 кВ и ниже без ТТ С 8.2.1			22751
	негород, 1 -20 кВ С 8.2.1			-
	негород, 35 кВ С 8.2.1			-
	негород, 110 кВ и выше С 8.2.1			-
II.8.2. 2	негород, 0,4 кВ и ниже с ТТ С ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии	рублей за точку	28826

	8.2.2	(мощности) трехфазные полукошвенного включения	учета	
	негород, 0,4 кВ и ниже без С ТТ 8.2.2			-
	негород, 1 -20 кВ С 8.2.2			43772
	негород, 35 кВ С 8.2.2			-
	негород, 110 кВ и выше С 8.2.2			-
II.8.2. 3	негород, 0,4 кВ и ниже с С ТТ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	-
	негород, 0,4 кВ и ниже без С ТТ 8.2.3			-
	негород, 1 -20 кВ С 8.2.3			335407
	негород, 35 кВ С 8.2.3			1677192
	негород, 110 кВ и выше С 8.2.3			5016603

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний №1135/17 рассчитаны отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Ставки за единицу максимальной мощности, действующие на территории Республики Алтай в период 2022 года сложились следующим образом:

Наименование мероприятия	Ставка платы за единицу максимальной мощности	
	Город	Село
C1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:		593,92
C1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		279,32
C1.2.1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		309,61
C1.2.2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		5,00
C1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:		0,00
C1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		0,00
C1.2.1 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		0,00
C1.2.2 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		0,00
C2	Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб/кВт)	
ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / до 50мм вкл / 1		8 987,93
ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / до 50мм вкл / 1	5 568,82	22 523,98
ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / до 50мм вкл / 1	15 722,69	
ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / от 50 до 100 вкл / 1	1 078,97	
ВЛ: 0,4 / на деревянных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / до 50мм вкл / 1		24 958,33
ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / до 50мм вкл / 1	15 722,69	
C3	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб/кВт)	
КЛ: 1-10 / многожильные / 2 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 мм вкл / в траншеях	4 945,31	
КЛ: 1-10 / многожильные / 1 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 мм вкл / в траншеях	2 381,77	
КЛ: 1-10 / одножильные / 2 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 мм вкл / в траншеях	2 248,64	
C5	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт)	
ТП+РТП: 6/0,4 / столбового/мачтового / 1 / ТП / от 25 до 100 вкл		11 613,56
ТП+РТП: 10/0,4 / шкафного или киоскового / 1 / ТП / до 25	9 175,94	
ТП+РТП: 10/0,4 / столбового/мачтового / 1 / ТП / до 25		23 049,67
ТП+РТП: 10/0,4 / шкафного или киоскового / 1 / ТП / от 25 до 100 вкл	5 522,83	5 522,83
ТП+РТП: 10/0,4 / столбового/мачтового / 1 / ТП / от 100 до 250 вкл	6 480,77	4 009,07
ТП+РТП: 10/0,4 / шкафного или киоскового / 1 / ТП / от 400 до 1000 вкл	5 597,71	5 597,71
ТП+РТП: 10/0,4 / шкафного или киоскового / 2 и более / ТП / от 100 до 250 вкл	12 615,77	
ТП+РТП: 10/0,4 / шкафного или киоскового / 2 и более / ТП / от 250 до 400 вкл	9 175,31	
ТП+РТП: 10/0,4 / столбового/мачтового / 1 / ТП / от 25 до 100 вкл		9 587,16
ТП+РТП: 10/0,4 / шкафного или киоскового / 1 / ТП / от 250 до 400 вкл		3 369,20
ТП+РТП: не определено / не определено / не определено / ТП / до 25		

Поскольку территориальными сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, необходимые для определения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период, ввиду отсутствия необходимых для расчета данных, экспертами Комитета ставка за единицу максимальной мощности $(C_{S(s,t)}^{\max,N})$ не определена.

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 № 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 2020 год в качестве обоснования заявленных расходов.

Для расчета плановых показателей на период регулирования 2022 год используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Комитетом по тарифам Республики Алтай приказом от 29.12.2020 № 44/3. Для определения фактических данных за предыдущий период регулирования 2020 год использованы значения объема максимальной мощности и длины линий и суммы на основании фактических данных за 2020 год на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Для определения расчетных (фактических) показателей за период регулирования 2020 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 2020 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 2020 году МУП «Горэлектросети» не понесли расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, экспертами при отсутствии данных за 2020 год при расчете плановых расходов на 2022 год, были приняты значения на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за два предыдущих года – 2018 и 2019 годы. Расчет размера плановых на 2022 год расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, проведен на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года – 2018,2019,2020 годы.

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

МУП "Горэлектросети"

Наименование	до 15 кВт			от 15 кВт до 150 кВт	до 150 кВт	Расходы на оплату присоединения объектов к сетям смежной сетевой организации	ИТОГО
	Экономически обоснованные расходы, тыс.руб.	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
2020 год	804,07	459,69	344,38		261,88		606,26
ТБР 2020год	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
2020 год ИПР			0,00		0,00		0,00
2022 год	5 642,41	208,08	5 434,33		768,04		6 202,37
Итого:						0,00	6 808,63
факт 2020 год					2 020		606,26
прогноз 2022г					2 022		6 202,37

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

Расчёт фактических выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, сложившихся за 2020 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 183 договора на технологическое присоединение до 15 кВт по описанным выше причинам.

Фактически понесённые расходы филиала, признанные Комитетом экономически обоснованными, за 2020 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий до 15 кВт – 46 905,61 тыс. руб.

Не возмещенные расходы на выполнение организационно-технических мероприятий за 2020 год (разница между отраженной выручкой по льготным категориям заявителей до 15 кВт по 550 руб. (без НДС) и фактически произведенными расходами) составили 15 371,8 тыс. руб.

Таким образом, общая величина выпадающих доходов филиала ГАЭС, связанных с технологическим присоединением льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, не включаемая в плату за технологическое присоединение, сложившаяся за 2020 год, составила 62 277,45 тыс. руб.

Фактически понесённые расходы филиала, признанные Комитетом экономически обоснованными, за 2020 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий до 150 кВт – 6 350,28 тыс. руб., суммарный размер платы по исполненным договорам составил 202,72 тыс.руб.

Прогнозные выпадающие доходы филиала на 2022 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий составляют 2 440 403,26 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 2022 год, экспертами Комитета скорректирован объем расходов, предложенный организацией.

По расчетам Комитета прогнозные расходы филиала ГАЭС на 2022 год, предусмотренные для целей технологического присоединения заявителей льготных категорий до 15 кВт (приложение №1) составляют 58 023, 44 тыс. руб., до 150 кВт (приложение №3) – 18 734,04 тыс. руб. Выручка за технологическое присоединение в 2021 году исходя из планируемого количества технологических присоединений и утвержденной платы (для заявителей в размере 550 руб. (458,33 руб. без учета НДС) и для заявителей до 150 кВт составит 602,1 тыс. руб.

Филиалом ГАЭС представлена выгрузка из программного комплекса SAP реестра действующих договоров технологического присоединения в количестве 1633 на общую сумму образовавшихся обязательств филиала ГАЭС 2 440 403,26 тыс.руб., из них предусмотрено капитальных вложений на строительство объектов для заявителей:

до 15 кВт льготная категория (выручка по договору 550 руб. с НДС) 1499 договоров на общую сумму затрат 1 877 345,66 тыс.руб., из них только 442 договора сроком исполнения в 2021 году на сумму капитальных вложений составляет 173,54 тыс.руб. Остальные договоры по данной категории - сроки реализации истекли в предыдущих отчетных периодах;

до 150 кВт льготная категория (без договоров ТП 550 руб.) 134 договора на сумму 203,07 тыс.руб., из них со сроком исполнения в 2021 году соответствующих 365 дней исполнения мероприятий по договору ТП 49 договоров на сумму 34,41 тыс.руб.

На основании изложенного эксперты Комитета пришли к выводу, что включение договоров ТП с истекшим сроком их реализации, установленным законодательством, а также договоры ТП, не относящиеся к условиям, предусматривающих компенсацию выпадающих доходов от технологического присоединения согласно Методических указаний № 215-э/1 (максимальной мощностью свыше 150 кВт) не могут быть приняты обоснованными.

Кроме этого, приказом Минэнерго России от 23.12.2020 №21@ утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «Россети

Сибирь» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@. Согласно указанному приказу, на реализацию мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, предусмотрен объем финансирования через тарифный источник на 2022 год в размере 47540 тыс.руб., на выполнение инвестиционных проектов, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики предусмотрен объем финансирования через тарифный источник на 2022 год в размере 52 900 тыс.руб.

При этом, согласно пункту 4 приложения 3 к Методическим указаниям №215-э/1 плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности и длины линий на следующий период регулирования.

Однако филиалом ГАЭС представлена только выгрузка SAP договоров ТП находящихся на исполнении (без указания стадии реализации договора, объема его реализации по состоянию на дату формирования реестра) в целях определения плановых выпадающих доходов организации на 2022 год. При этом отсутствуют документально подтвержденные величины объема максимальной мощности и длины линий, а также используемые параметры для расчета заявленных расходов на покрытие заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Ввиду не достаточной обоснованности расходов реестра действующих договоров технологического присоединения на сумму образовавшихся обязательств филиала ГАЭС 2 440 403,26 тыс.руб. экспертами отклонено их включение в расчет выпадающих доходов.

Таким образом, планируемые выпадающие доходы филиала ГАЭС в 2022 году, связанные с технологическим присоединением, составляют 76 757,48 тыс. руб.

Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Горно-Алтайские электрические сети"							
Наименование	до 15 кВт		от 15 кВт до 150 кВт		до 150 кВт		ИТОГО
	Экономически обоснованные расходы, тыс.руб.	Планные 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***	Расходы на оплату присоединения объектов к сетям смежной сетевой организации	
1	2	3	4	5	6	7	8
2020 год	62 844,40	566,95	62 277,45		6 147,56		68 425,01
ТБР 2020год	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
2020 год ИГР					0,00		0,00
2022 год	58 625,54	602,10	58 023,44		18 734,04		76 757,48
Итого:						0,00	145 182,49
Факт 2020 год					2 020		68 425,01
прогноз 2022г					2 022		76 757,48
***С 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.							145 182,49

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

Представитель НП «Совет рынка» проголосовал против, в связи с тем, что ИЦП использованный для расчета ставок на «последней мили» не соответствует прогнозу Минэкономразвития и при расчете стандартного отклонения по формуле 5 Методики величина среднего арифметического значения затрат на одно присоединение ($R_{\text{сред}}$) рассчитана как средняя арифметическая величина из суммы средних арифметических значений на одно присоединение по каждой ТСО, разделенной на количество ТСО. По мнению НА «Совет рынка», расчет $R_{\text{сред}}$ необходимо производить путем суммирования экономически обоснованных расходов по всем ТСО, с последующим делением на общее количество присоединений.

Решение:

Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2022 год.

Вопрос №9 (докладчик Тарасов П.В.)

В соответствии с изменениями п. 39 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных Приказом ФАС от 11.11.2021 № 1256/21, а также с поступившим пакетом документов и заявлением от 14.12.2021 № 4571 на установление стандартизированной тарифной ставки $C_{\text{ГНО}}$ внутри границ земельного участка Заявителя для АО «Газпром газораспределение», прошу перенести вопрос

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай на 2022 год» на 28 декабря 2021 года.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай, на 2022 год» на 28.12.2021 на 11:00.

Вопрос №10 (докладчик Тодошева А.А.)

Рассматривается вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2022 - 2026 годы.

Основанием для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022 - 2026 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);

- заявление организации по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022-2026 годы зарегистрированное в органе регулирования от 10 декабря 2021 г. вх. № 3441;

- копии правоустанавливающих документов на объекты водоснабжения.

- действующее концессионное соглашение.

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении ООО «Жилкомсервис» открыто дело от 13 декабря 2021 года № 199-ОД по установлению долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2022-2026 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 2022 - 2026 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 г. № 1746-э (далее – Методические указания).

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

на 2022 год 2190,34 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 2055,67 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 96,17 тыс.руб.
- расходы на оплату налогов и сборов – 38,50 тыс.руб.

на 2023 год 2257,24 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 2116,52 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 99,85 тыс.руб.
- расходы на оплату налогов и сборов – 40,87 тыс.руб.

на 2024 год 2326,35 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 2179,17 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 103,67 тыс.руб.
- расходы на оплату налогов и сборов – 43,51 тыс.руб.

на 2025 год 2397,72 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 2243,67 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 107,61 тыс.руб.
- расходы на оплату налогов и сборов – 46,44 тыс.руб.

на 2026 год 2469,14 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 2310,09 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 111,69 тыс.руб.
- расходы на оплату налогов и сборов – 47,36 тыс.руб.

В соответствии с пп. б) п. 29 Правил регулирования, объем отпуска воды на 2022-2026 годы составил 28,066 тыс.м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 22,768 тыс.м.куб.;
- бюджетные организации – 2,649 тыс.м.куб.;
- прочие – 2,648 тыс.м.куб.

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

Индексы-дефляторы на 2022 год, %

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

В соответствии с пп. д) п. 29 Правил регулирования, объемы электрической энергии, необходимой для подъема воды на 2022-2026 годы составили 12,91 тыс.кВт.ч.

Тариф на электрическую энергию на 1 полугодие 2022 года экспертами был взят средний тариф за 3 месяца 2021 года из сайта Алтайэнергосбыт и составил на 1 полугодие в размере 7,31 руб./кВт. Для определения тарифа во 2 полугодии 2022 года был взят соответствующий тариф 1 полугодия 2022 года, проиндексированный на 103,8%, согласно Прогнозу и составил 7,59 руб./кВт.

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

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

$OP_i^{ск}$ - скорректированная величина операционных расходов на 2022 год долгосрочного периода регулирования, определена исходя из индекса эффективности – 1%, ИПЦ на 2022 год – 104,3%, на 2023-2024 годы – 104,0% ИКА – 0.

$NP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на 2022-2026 годы, определена с учетом налоговых ставок по водному налогу на 2022-2026 годы, также налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения определена в соответствии с ч.2 НК.

Водный налог составил:

- на 2022 год – 10,22 тыс.руб.;
- на 2023 год – 11,75 тыс.руб.;
- на 2024 год – 13,52 тыс.руб.;
- на 2025 год – 15,55 тыс.руб.;
- на 2026 год – 15,55 тыс.руб.;

также налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения составил:

- на 2022 год – 21,52 тыс.руб.;
- на 2023 год – 22,16 тыс.руб.;
- на 2024 год – 22,83 тыс.руб.;
- на 2025 год – 23,51 тыс.руб.;

- на 2026 год – 24,21 тыс.руб.;

$RЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2022-2026 годы долгосрочного периода регулирования, определена на основании удельного расхода электрической энергии 0,46 кВт.ч./куб.м. Итого расход на электрическую энергию на 2022 год составил 96,17 тыс.руб.; на 2023 год составил 99,85 тыс.руб.; на 2024 год составил 103,67 тыс.руб., на 2025 год составил 107,61 тыс.руб.; на 2026 год составил 111,69 тыс.руб.

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

$A_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на 2022 год долгосрочного периода регулирования 0 тыс. руб.;

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

A_{i-2} - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр, который составил – 70,23 тыс. рублей.

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

Таблица № 2

Плановые:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2022-2026 годы		
Питьевое водоснабжение:		
Коэффициент использования установленной мощности	%	4,85
Уровень потерь	%	0,00
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	0,460
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 2020 год, представленных организацией, имеют следующий вид:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения)		
Наименование показателя	Единица	Величина
на 2020 год		
Уровень потерь	%	19,59
Удельный расход электроэнергии на подъем воды	кВт*ч/м3	0,77
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме про, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0
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, рекомендуемые экспертами к установлению тарифы для организации составили:

- с 01.01.2022 года по 30.06.2022 года в размере 67,30 рубля за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2022 года по 31.12.2022 года в размере 88,78 рубля за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей.
- с 01.01.2023 года по 30.06.2023 года в размере 80,43 рубля за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2023 года по 31.12.2023 года в размере 80,43 рубля за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей.
- с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года в размере 80,43 рубля за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года в размере 85,35 рубля за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей.
- с 01.01.2025 года по 30.06.2023 года в размере 85,35 рубля за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2025 года по 31.12.2023 года в размере 85,51 рубля за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей.
- с 01.01.2026 года по 30.06.2024 года в размере 85,51 рубля за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2026 года по 31.12.2024 года в размере 90,44 рубля за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей.

Организация с расчетом ознакомлена. В адрес Комитета представлено письмо от 21.12.2021 г. № 154 о согласии с размером тарифов и проведении заседания Коллегиального органа по утверждению тарифа на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для ООО «Жилкомсервис» на 2022-2026 годы в их отсутствие.

В соответствии с Законом Республики Алтай от 28 марта 2014 года № 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», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 августа 2017 года № 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» и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», Указом Главы Республики Алтай, Председателя Правительства Республик Алтай от 9 декабря 2021 года № 341-у «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях в Республике Алтай

на 2022 год» в целях ограничения роста платы граждан с 1 января 2022 года и с 1 июля 2022 года рассчитаны льготные тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую населению ООО «Жилкомсервис».

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 2020 года оказанных услуг, степени благоустройства жилого дома, вида учета, численности проживающих, общей площади жилых помещений.

Льготный тариф на питьевую воду, в сфере холодного водоснабжения ООО «Жилкомсервис» составил:

с 01.07.2022 по 31.12.2022 в размере 71,27 рублей за 1 м³ НДС не облагается) для группы потребителей категории - население.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Жилкомсервис» на 2022 - 2026 годы.

Вопрос 11 (докладчик Аларушкин Э.А.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 9 декабря 2021 года поступило заявление от организации ООО «Жилкомсервис», на 2022-2026 годы о необходимости установления долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» в с. Черга Шебалинского района, на 2022-2026 годы. 16 декабря 2021 года за № 204-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА.

Ресурсоснабжающей организации ООО «Жилкомсервис» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно концессионному соглашению от 02.12.2021 года № 1, акту приема-передачи от 02.12.2021 года.

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

Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» в с. Черга, на 2022 год составила 2661,33 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 1078,54 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 1582,80 тыс. руб.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2022 год.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2022 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	-	617,66		Конкурсная документация на проведение торгов по закупке топлива отсутствует. Расчет объемов топлива произведен исходя из НУР, цены на топливо приняты с учетом представленных договоров на уголь, действующих цен и статистических данных
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	-	1302,70		Перерасчет исходя из нормативной численности и ставки 1 разряда 8893 руб
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	393,41	-	Расчет исходя из фонда оплаты труда, 30,2%
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	-	0,03		Расчет расходов на подъем воды(своя скважина) по удельному расходу на подъем воды 0,46.
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	-	92,38		Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и расчетных объемов потребления

						электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию составил 440,97 Гкал, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 264,58 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 176,39 Гкал.

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

	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	104,30 %	104,00 %	104,00 %	104,00 %	104,00 %
Индекс роста цен на электрическую энергию	3,80%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	5,10%	3,9%	4,10%	4,10%	4,10%

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

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

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

5) По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки установлен в долгосрочных параметрах регулирования тарифов в размере 213,2 кг.у.т./Гкал (уголь) и соответствует значению концессионного соглашения (см. п. 9).

6) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, рассчитанный в программном продукте Ратен, составил 28,05 Гкал и соответствует значению концессионного соглашения (см. п. 9).

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольных котельных утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.09.2021 года № 29-ВД и составил 0,040 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,005 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 0,035 т. на 30 суток.

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

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» в с. Черга, на 2022-2026 годы, рассчитаны и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	1520,66	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (уголь)	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	28,05	28,05	28,05	28,05	28,05

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

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

12) По инициативе администрации МО «Шебалинский район» заключено концессионное соглашение от 02.12.2021 года № 1, объектом передачи которого является котельная № 2 в с. Черга Шебалинского района с объемом полезного отпуска 440,97 Гкал.

Таким образом, в связи с разделением объектов теплоснабжения и передачи отдельной котельной № 2 концессионным соглашением наблюдается значительное уменьшение полезного отпуска, что существенно влияет на рост тарифов на тепловую энергию и работа котельной в целом является неэффективной. Комитет, в целях снижения тарифов на тепловую энергию и эффективности работы котельной № 2 ООО «Жилкомсервис», рекомендует производить работы по подключению потребителей тепловой энергии. Загрузка котельной составляет менее 40%.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной № 2 ООО
«Жилкомсервис» в с. Черга Шебалинского района Республики Алтай, на
2022-2026 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборны й пар давление м			Острый и редуцированн ый пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1.	ООО «Жилкомсервис» котельная № 2 в с. Черга Шебалинского района Республики Алтай	одностав очный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	4076,38				
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	8973,38				
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	6199,79				
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	6199,79				
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	6199,79				
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	6660,47				
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	6572,46				
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	6572,46				
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	6572,46				
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	7062,62				
Население или приравненные к категории населения (тарифы указываются с учетом НДС) <*>								
1.	ООО «Жилкомсервис» котельная № 2 в с. Черга Шебалинского района Республики Алтай	одностав очный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	4076,38				
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	8973,38				
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	6199,79				
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	6199,79				
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	6199,79				
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	6660,47				
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	6572,46				
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	6572,46				
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	6572,46				
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	7062,62				

Льготные тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению или
приравненным к категории население

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифов регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
1.	ООО «Жилкомсервис» котельная № 2 в с. Черга Шебалинского района Республики Алтай	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3786,91		
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	3900,70		

Организация с расчетами предварительно ознакомлена, на заседании Коллегиального органа не присутствовала и направила письмо от 21.12.2021 №3153 о проведении заседания Коллегиального органа без их присутствия и согласия с расчетами и тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной № 2 ООО «Жилкомсервис» в с. Черга Шебалинского района, на 2022 - 2026 годы».

Вопрос 12 (докладчик Аларушкин Э.А.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 6 декабря 2021 года поступило заявление от организации ООО «Алтай-Теплосервис», на 2022-2026 годы о необходимости установления долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» в с. Шебалино Шебалинского района, на 2022-2026 годы. 16 декабря 2021 года за № 203-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА.

Ресурсоснабжающей организации ООО «Алтай-Теплосервис» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно концессионному соглашению от 02.12.2021 № 2, акту приема-передачи от 02.12.2021.

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

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 котельными ООО «Алтай-Теплосервис» в с. Шебалино, на 2022 год составила 14722,76 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 6853,91 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года – 7868,85 тыс. руб.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2022 год.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2022 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	-	4382,23		Конкурсная документация на проведение торгов по закупке топлива отсутствует. Расчет объемов топлива произведен исходя из НУР, цены на топливо приняты с учетом представленных договоров на уголь, действующих цен и статистических данных
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	-	6110,28		Перерасчет исходя из нормативной численности и ставки 1 разряда 8893,33 руб
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	1933,85	-	Расчет исходя из фонда оплаты труда, 30,2% произв персонал 2%
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	-	17,11		Покупка воды у ООО «Тепловодресурс»
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	-	873,11		Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и

						фактических объемов потребления электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию составил 2562,78 Гкал, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 1537,67 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 1025,11 Гкал.

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

	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	104,30 %	104,00 %	104,00 %	104,00 %	104,00 %
Индекс роста цен на электрическую энергию	3,80%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	5,10%	3,9%	4,10%	4,10%	4,10%

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

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

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

5) По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки установлен в долгосрочных параметрах регулирования тарифов в размере

213,2 кг.у.т./Гкал (уголь) и соответствует значению концессионного соглашения (см. п. 9).

6) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, рассчитанный в программном продукте Ратен, составил 759,67 Гкал и соответствует значению концессионного соглашения (см. п. 9).

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольных котельных утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.09.2021 года № 22-ВД и составил 0,388 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,085 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 0,304 т. на 30 суток.

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

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» в с. Шебалино, на 2022-2026 годы, рассчитаны и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	7362,39	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (уголь)	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	759,67	759,67	759,67	759,67	759,67

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

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

12) Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» в с. Шебалино Шебалинского района Республики Алтай, на 2022-2026 годы:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборный пар давление м	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
ООО «Алтай-Теплосервис» в с. Шебалино Шебалинского района	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	4457,34		
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	7676,09		

Республики Алтай		с 01.01.2023 по 30.06.2023	5918,81					
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	5918,81					
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	5918,81					
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	6357,10					
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	6271,37					
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	6271,37					
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	6271,37					
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	6736,03					
Население или приравненные к категории населения (тарифы указываются с учетом НДС) <*>								
ООО «Алтай-Теплосервис» в с. Шебалино Шебалинского района Республики Алтай	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	4457,34					
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	7676,09					
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	5918,81					
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	5918,81					
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	5918,81					
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	6357,10					
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	6271,37					
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	6271,37					
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	6271,37					
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	6736,03					

**Льготные тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению или
приравненным к категории население**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифов регулируемой организации	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
Население или приравненные к категории населения (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
1.	ООО «Алтай-Теплосервис» в с. Шебалино Шебалинского района Республики Алтай	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3167,16		
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	3230,75		

Организация с расчетами предварительно ознакомлена, на заседании Коллегиального органа не присутствовала и направила письмо

от 21.12.2021 года № 259 о проведении заседания Коллегиального органа без их присутствия и согласия с расчетами и тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Алтай-Теплосервис» в с. Шебалино Шебалинского района, на 2022 - 2026 годы».

Вопрос 13 (докладчик Аларушкин Э.А.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 16 декабря 2021 года поступило заявление от организации ООО «Тепловодресурс», на 2022-2026 годы о необходимости установления долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс» в с. Шебалино Шебалинского района, на 2022-2026 годы. 16 декабря 2021 года за № 205-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА.

Ресурсоснабжающей организации ООО «Тепловодресурс» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно концессионному соглашению от 02.12.2021 года № 3, акту приема-передачи от 02.12.2021 года.

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

Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 (далее - Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс» в с. Шебалино, на 2022 год составила 5476,86 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2022 года 3251,52 тыс. руб., во 2 полугодии 2022 года - 2225,34 тыс. руб.

Ниже представлены основные статьи (группы) расходов в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», включенные в расчет тарифов на 2022 год.

№	наименование статьи	ед. изм.	Предложение	Принято	Отклоне	Обоснование
---	---------------------	----------	-------------	---------	---------	-------------

п/п	(группы) расходов		организации (НДС не облагается)	Комитетом (НДС не облагается)	ние	
2022 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	-	2085,75		Конкурсная документация на проведение торгов по закупке топлива представлена. Расчет объемов топлива произведен исходя из НУР
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	-	1789,65		Перерасчет исходя из нормативной численности и ставки 1 разряда 8893,33 руб
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	540,47	-	Расчет исходя из фонда оплаты труда, 30,2%
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	-	0,73		Покупка воды у ООО «Тепловодресурс»
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	-	420,22		Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и фактических объемов потребления электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	161,48	-	5%

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию составил 1249,44 Гкал, в том числе в 1 полугодии 2022 года составляет 749,67 Гкал, во 2 полугодии 2022 года 499,78Гкал.

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

	2022	2023	2024	2025	2026
Индекс потребительских цен	104,30 %	104,00 %	104,00 %	104,00 %	104,00 %
Индекс роста цен на электрическую энергию	3,80%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
Индекс роста на непродовольственные товары	5,10%	3,9%	4,10%	4,10%	4,10%

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

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

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

5) По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки установлен в долгосрочных параметрах регулирования тарифов в размере 213,2 кг.у.т./Гкал (уголь) и соответствует значению концессионного соглашения (см. п. 9).

6) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, рассчитанный в программном продукте Ратен, составил 238,00 Гкал и соответствует значению концессионного соглашения (см. п. 9).

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольных котельных утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.09.2021 года № 16-ВД и составил 0,0987 т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,0128 т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 0,0859 т. на 30 суток.

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

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс» в с. Шебалино, на 2022-2026 годы, рассчитаны и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2022	2023	2024	2025	2026
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	2214,61	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (уголь)	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	238,00	238,00	238,00	238,00	238,00

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

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

12) Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс» в с. Шебалино Шебалинского района Республики Алтай, на 2022-2026 годы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборный пар давление м	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.	ООО «Тепловодресурс» в с. Шебалино Шебалинского района Республики Алтай	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	4337,29		
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	4452,66		
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	4452,66		
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	4670,98		
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	4670,98		
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	4716,06		
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	4716,06		
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	5033,87		
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	5002,69		
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	5002,69		
Население или приравненные к категории населения (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
1.	ООО «Тепловодресурс» в с. Шебалино Шебалинского района Республики Алтай	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	4337,29		
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	4452,66		
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	4452,66		

			с 01.07.2023 по 31.12.2023	4670,98					
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	4670,98					
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	4716,06					
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	4716,06					
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	5033,87					
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	5002,69					
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	5002,69					

**Льготные тарифы
на тепловую энергию (мощность), поставляемую населению или
приравненным к категории население**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифов регулируем ой организац и	Год	Вода	Отборный пар давлением	Острый и редуциро ванный пар
Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>						
1.	ООО «Тепловодресурс» в с. Шебалино Шебалинского района Республики Алтай	одноставоч ный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3383,15		
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	3462,06		

Организация с расчетами предварительно ознакомлена, на заседании Коллегиального органа не присутствовала и направила письмо от 22.12.2021 года № 496 о проведении заседания Коллегиального органа без их присутствия и согласия с расчетами и тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Тепловодресурс» в с. Шебалино Шебалинского района, на 2022 - 2026 годы».

Вопрос 14 (докладчик Фефелова Г.А.)

В связи с тем, что в приказе от 08.12.2021 года №30/1 «О внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.12.2020 года №44/3» произошла техническая ошибка и установленная ставка на покрытие расходов строительства воздушных линий на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 мм² включительно мощность 10 кВ была прописана в строке для мощности 0,4 кВ, прошу внести правильные изменения приказом от 22.12.2021 № 34/14.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

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

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22.12.2021 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова