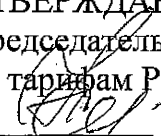


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай

Н.А. Селищева

«02» 11 2022 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 182, тел. 2-05-39

ПРОТОКОЛ
заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

02.11.2022 года
11:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 32

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики
Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Попова В.В., Юркина Н.Ю.,
Булыгина Н.С., Чакыров А.А.,
Прядко М.В., Канакаев Ч.А.,
Чанчибаев С.М., Чепкина З.М.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Канакаев Ч.А., Попова В.В.,
Булыгина Н.С., Чанчибаев С.М.,
Юркина Н.Ю., Чепкина З.М.

ООО «Энерго Сервис»

Кочановский В.Г.

ФГБОУ ВО ГАГУ

Сидорова Е.И.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики
Алтай

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

Отсутствовали:

Данилов В.В., Денисова Н.И.,
Хавина Н.Ю., Романов С.Г.,
Кузнецова Т.В., Бородина О.И.,
Зырянова И.В., Прядко М.В. (от 02.11.2022
№ 03-05-10/2739), Чакыров А.А.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай имеется.

Повестка заседания:

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

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

3. Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район», на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 ноября 2021 года №26/6. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай 24 ноября 2021 года № 28/12. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Союзга Майминского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы. (докладчик – Аларушкин Э.А.)

6. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2023 год. (докладчик – Фефелова Г.А.)

7. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022-2023 год. (докладчик – Булыгина Н.С.)

8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 34/1, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 декабря 2021 года № 29/8. (докладчик – Суразова Р.Г.)

9. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2

приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2019 года № 24/2. (докладчик – Суразова Р.Г.)

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Энерго Сервис» с. Кош-Агач Кош-Агачского района Республики Алтай, на 2023 год и внесении изменений в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 года № 27/13. (докладчик – Суразова Р.Г.)

11. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ФГБОУ ВО «Горно-Алтайский государственный университет» на 2023 - 2027 годы. (докладчик – Торушев Г.Э.)

12. Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Аэропорт Горно-Алтайск», на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2020 года № 34/8. (докладчик – Торушев Г.Э.)

13. Об установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Восток» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 2 октября 2019 года № 17/4. (докладчик – Торушев Г.Э.)

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

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

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

17. Об установлении предельных размеров оптовых надбавок и предельных розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов. (докладчик – Булыгина Н.С.)

По первому вопросу доложила Попова В.В.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма на 2019-2026 годы и отмене некоторых приказом Комитета по тарифам Республики Алтай» на более поздний срок.

Предложено проголосовать за перенос рассмотрения вопроса на 9 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2019-2026 годы и отмене некоторых приказом Комитета по тарифам Республики Алтай» на 11:00 на 09.11.2022.

По второму вопросу слушали Попову В.В.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Майма на 2019-2026 годы и отмене некоторых приказом Комитета по тарифам Республики Алтай» на более поздний срок.

Предложено проголосовать за перенос рассмотрения вопроса на 9 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в с. Кызыл-Озек на 2019-2026 годы и отмене некоторых приказом Комитета по тарифам Республики Алтай» на 11:00 на 09.11.2022.

По третьему вопросу доложил Аларушкин Э.А.

Рассматривается вопрос об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район», на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 ноября 2021 года №26/6.

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

- пп. б) п. 13 и п. 15 раздела IV Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования);

- п. 75 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- заявление организации от 28 апреля 2022 г. № 139 и № 140 по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район», на 2023 год.

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении МУП «Кристалл» МО «Майминский район» открыто дело от 17 мая 2022 года № 80-ОД по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район», на 2023 год, с применением метода индексации.

Метод индексации применен для организации на основании п. 75 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Основы ценообразования).

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведен перерасчет необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2023 год для МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на основании сведений, предоставленных организацией.

Расчеты экспертами выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

По пп. а) п. 29 Правил регулирования, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на 2023 год составила: по Майминскому сельскому поселению – 25909,47 тыс. руб. (НДС не облагается), в том числе:

- операционные расходы на год учтены в размере 11955,37 тыс. руб.

- расходы на энергетические ресурсы учтены в размере 1972,75 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 485,50 тыс. руб.;

- содержание бесхозных объектов водоснабжения в размере 11351,97 тыс. руб.

- неисполнение регулируемой организацией обязательств по выполнению производственной программы исключено 824,58 тыс. руб.

по прочим сельским поселениям – 6950,89 тыс. руб. (НДС не облагается), в том числе:

- операционные расходы на год учтены в размере 4010,69 тыс. руб.

- расходы на энергетические ресурсы учтены в размере 675,82 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 73,99 тыс. руб.;

- содержание бесхозных объектов водоснабжения в размере 2757,06 тыс. руб.

- неисполнение регулируемой организацией обязательств по выполнению производственной программы исключено 365,19 тыс. руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2023 год составил:

Майминское сельское поселение 583,87 тыс.м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 413,18 тыс.м.куб.;

- бюджетные организации – 43,22 тыс.м.куб.;

- прочие – 127,47 тыс.м.куб.

Кызыл-Озекское, Бирюлинское, Манжерокское, Соузгинское, Усть-Муниинское сельские поселения 153,47 тыс.м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 128,49 тыс.м.куб.;

- бюджетные организации – 13,96 тыс.м.куб.;

- прочие – 11,02 тыс.м.куб..

Расчет произведен в соответствии с п. 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2018 года № 1746-э.

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

Индексы-дефляторы на 2023 год, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	109,00
2.	Индекс потребительских цен	106,00

По пп. г) п. 29 Правил регулирования тарифов, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 17.11.2021 № 26/6, утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район», с применением метода индексации на 2022-2026 годы и приведены в таблице ниже.

№п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2022 год	2023 год	2024 год	2023 год	2024 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб., в том числе по поселениям:	15214,47	X	X	X	X
1.1.	Майминское сельское поселение	11392,58	X	X	X	X
1.2.	Кызыл-Озекское, Бирюлинское, Манжерокское, Соузгинское, Усть-Муниинское сельские поселения	3821,89	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности					
4.1.	Уровень потерь воды, %, по поселениям:					
4.1.1.	Майминское сельское поселение	23,61	23,61	23,61	23,61	23,61
4.1.2.	Кызыл-Озекское, Бирюлинское, Манжерокское, Соузгинское, Усть-Муниинское сельские поселения	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.*ч/куб.м., по поселениям:					
4.2.1.	Майминское сельское поселение	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
4.2.2.	Кызыл-Озекское, Бирюлинское, Манжерокское, Соузгинское, Усть-Муниинское сельские поселения	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58

По пп. д) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды составил: по Майминскому сельскому поселению:

№ п/п	Наименование	ед.изм.	Предложение РСО на 2023 год (отнесено на оформленные объекты водоснабжения)	Утверждено Комитетом по тарифам РА на 2023 год (отнесено на оформленные объекты водоснабжения)	Утверждено Комитетом по тарифам РА на 2023 год (отнесено на все объекты с учетом бесхозяйных)	Отклонение	Примечание
			Год	Год	Год		
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	9324,39	1972,75	3580,61	-7351,64	см.строку 2.2.1
2.2.1	Расходы на электроэнергию на подъем воды	тыс.руб.	8014,15	1329,62	2413,31	-6684,53	см.строки ниже 2.2.1.1, 2.2.1.2 и 2.2.1.3
2.2.1.1	Объем электроэнергии	тыс.кВт.ч	965,56	203,19	368,80	-762,37	уд.расход э/э расчетный объем подъема воды + освещ. подв. бака установка
2.2.1.2	Тариф на электроэнергию НН	руб./кВт.ч	8,30	8,21	8,21	-0,09	средний тариф по нерегулируемым ценам с сайта АО Алтайэнергосбыт, с потребляемой мощностью мене 150кВт и низким уровнем напряжения+сч-фактуры за (июль-сент), с НДС, с ростом с 1 дек 2022 года на 109%
2.2.1.3	Тариф на электроэнергию СН II	руб./кВт.ч		6,81	6,81	6,81	см п.2.2.1.2 (аналогично сн II)
2.2.1.4	Удельный расход электроэнергии	кВт.ч/м3	0,44	0,44	0,44	0,00	С учетом производственной (максимальной) мощности насосов (паспорта насосов)
2.2.2	Расходы на электроэнергию на подъем воды станцией второго подъема	тыс.руб.	891,42	415,01	753,27	-476,41	
2.2.2.1	Объем электроэнергии	тыс.кВт.ч	107,40	60,95	110,63	-46,45	паспорта насосов, по технич.хар-кам расчет на объем поднятой воды
2.2.2.2	тариф на электроэнергию	руб./кВт.ч	8,30	6,81	6,81	-1,49	см п.2.2.1.2 (аналогично сн II)
2.2.3	Электроэнергия на обогрев	тыс.руб.	418,82	228,11	414,03	-190,71	Расписана полностью из предложений организации в строке 2.2 из общих затрат на электроэнергию
2.2.3.1	Объем электроэнергии	тыс.кВт.ч	50,46	27,80	50,46	-22,66	по расчету исходя из технич. характеристик греющего обор.и часов работы(с 15окт по 15апр.по данным орган.4344 часов)
2.2.3.2	тариф на электроэнергию	руб./кВт.ч	8,30	8,21	8,21	-0,09	см.строку 2.2.1.2

по прочим сельским поселениям:

№ п/п	Наименование	ед. изм.	Предложение	Утверждено	Утверждено	Отклонение	примечание
			организации на 2023 год	Комитетом по тарифам РА на	Комитетом по тарифам РА на		
1	2	3	Всего	Всего	Всего		13
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	3263,56	675,82	1073,40	-2587,74	см. строки 2.2.1 и 2.2.2
2.2.1	Расходы на электрическую энергию на подъем воды	тыс.руб.	3114,66	580,44	921,92	-2534,21	см. строки 2.2.1.1, 2.2.1.2, 2.2.1.3
2.2.1.1	Объем электроэнергии	тыс.кВт.ч	373,26	72,91	115,81	-302,35	уд.расход з/э*расчетный объем подъема воды
2.2.1.2	Тариф на электроэнергию	руб./кВт.ч	8,30	8,21	8,21	-0,09	средний тариф по нерегулируемым ценам с сайта АО Алтайэнергосбыт, с потребляемой мощностью мене 150кВт и низким уровнем напряжения+сч-фактуры за (июль-сент), с НДС, с ростом с 1 лек2022года на 109%
2.2.1.3	Тариф на электроэнергию СН II	руб./кВт.ч	6,94	6,81	6,81	-0,13	см п.2.2.1.2 (аналогично сн II)
2.2.1.4	Удельный расход электроэнергии	кВт.ч/м3	0,58	0,58	0,58	0,00	с учетом производственной (максимальной) мощности насосов
2.2.2	Электроэнергия на обогрев скважин и павильонов	тыс.руб.	148,90	95,37	151,48	-53,53	Расписаны из общих затрат на з/э
2.2.2.1	Объем электроэнергии на обогрев скважин	тыс.кВт.ч	17,94	11,62	18,46	-6,32	принят по факту 2021 года, по расчету 23,32 квт.ч исходя из технич.характеристик греющего обор.и часов работы(с 15окт по 15апр.по данным орган.4344 часов)
2.2.2.2	Тариф на электроэнергию	руб./кВт.ч	8,30	8,21	8,21	-0,09	см п.2.2.1.2 (аналогично сн II)

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации МУП «Кристалл» МО «Майминский район», утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на холодное водоснабжение отсутствует.

По пп. ж) п. 29 Правил регулирования тарифов, при установлении тарифов рассмотрены предложения организации по объемам и статьям затрат. Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения представлены ниже:

по Майминскому сельскому поселению:

№ п/п	Наименование	ед.изм.	Предложение	Утвержде	Утвержд	Отклоне	Примечание
			РСО на 2023 год (отнесено на оформленные объекты водоснабжения)	но Комитетом по тарифам РА на 2023 год (отнесено на оформленные объекты водоснабжения)	ено Комитетом по тарифам РА на 2023 год (отнесено на все объекты с учетом бесхозяйных водопроводных сетей)		
			Год	Год	Год		
1	2	3					14
1.1.	Поднято воды	тыс.м3	1783,94	764,32	764,32	-1019,62	
1.1.1	расходы на собственные нужды	тыс.м3	0,00	0,00	0,00	0,00	отсутствует предложение и подтверждающие документы (объемы min)
1.1.2	Подано воды в сеть	тыс.м3	1783,94	764,32	764,32	-1019,62	
1.1.2.1	Потери	тыс.м3	1251,63	180,46	180,46	-1071,17	23,61%ДПР Расчет нормативных потерь, в соответствии с приказом Минстроя и ЖКХ РФ № 640/пр
1.1.2.2	Полезный отпуск	тыс.м3	532,31	583,87	583,87	51,56	Расчет ПО согласно п. 5 Методических указаний, с учетом реестра подключившихся абонентов 2021г.(8,99т.м3), отключения (1,42тыс.м3)

1.1.2.2.1	население	тыс.м3	414,19	413,18	413,18	-1,01	фактич.подкл-е абонентов за 2021г.- 7,12тыс.м3, отключений- 1,42тыс.м3
1.1.2.2.2	бюджетные организации	тыс.м3	41,58	43,22	43,22	1,64	фактич.подкл-е абонентов за 2021г.- 1,87тыс.м3
1.1.2.2.3	прочие	тыс.м3	76,54	127,47	127,47	50,93	фактич.подкл-е абонентов за 2021г.- 0,00тыс.м3
2	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	22864,60	14413,61	25765,58	-8450,99	
2.1	Производственные расходы:	тыс.руб.	12831,78	11955,37	21699,48	-876,41	Индексация ОР на коэффициент индексации 1,0494
2.1.1	расходы на приобретение сырья, материалов и их хранение	тыс.руб.	143,08	145,83	264,68	2,75	см.п. 2.1
2.1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	496,26	145,83	264,68	-350,43	см.п. 2.1
2.1.2	Расходы на оплату товаров (услуг, работ) приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	291,94	208,77	378,92	-83,17	см.п. 2.1
2.1.2.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	72,20	73,60	133,58	1,40	см.п. 2.1
2.1.2.2	Услуги спецтехники	тыс.руб.	111,34	113,48	205,96	2,14	см.п. 2.1
2.1.2.3	Аренда производственного авто транспорта УАЗ	тыс.руб.	21,28	21,69	39,38	0,41	см.п. 2.1
2.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала в т.ч.	тыс.руб.	3276,84	3339,85	6061,97	63,01	см.п. 2.1
2.1.3.1	заработная плата	тыс.руб.	2516,78	2565,17	4655,89	48,39	см.п. 2.1

2.1.3.2	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	760,06	774,68	1406,08	14,62	см.п. 2.1
	численность производственного персонала	чел.	15,79	8,70	15,79	-7,09	см.п. 2.1
	Ставка 1 разряда	руб./мес.				0,00	см.п. 2.1
2.1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды вспомогательного персонала в т.ч.	тыс.руб.	569,36	580,32	1053,30	10,96	см.п. 2.1
2.1.4.1	заработная плата вспомогательного (обслуживающего) персонала	тыс.руб.	437,30	445,71	808,99	8,41	см.п. 2.1
2.1.4.2	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	132,06	134,61	244,31	2,55	см.п. 2.1
	численность обслуживающего персонала	чел.	3,00	1,65	3,00	-1,35	см.п. 2.1
	Ставка 1 разряда	руб./мес.				0,00	см.п. 2.1
2.1.5	Ремонтные расходы	тыс.руб.	2598,40	2485,85	4511,91	-112,55	см.п. 2.1
2.1.5.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала, в том числе отчисления во внебюджетные фонды	тыс.руб.	1548,63	1578,65	2865,31	30,02	см.п. 2.1
2.1.5.1.1	Заработная плата ремонтного персонала	тыс.руб.	1189,60	1212,48	2200,70	22,88	см.п. 2.1
2.1.5.1.2	Отчисления во внебюджетные фонды	тыс.руб.	359,03	366,17	664,61	7,14	см.п. 2.1
	численность ремонтного персонала	ед.	7	3,86	7,00	-3,14	см.п. 2.1
2.1.5.2	Расходы на приобретение материалов (Текущий ремонт на объектах водоснабжения хозспособом, устранение Аварийных ситуаций)	тыс.руб.	167,46	170,68	309,783	3,22	см.п. 2.1

2.1.5.3	Проекты ЗСО (с 2020 г. текущий ремонт хозспособом)	тыс.руб.	159,70	0,00	0,00	-159,70	см.п. 2.1
2.1.5.4	Санитарно-эпидемиологическая экспертиза	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	см.п. 2.1
2.1.5.5	Капитальный ремонт (замена чугунных и стальных труб на полиэтиленовые)	тыс.руб.	722,62	736,52	1336,82	13,90	см.п. 2.1
2.1.6	Прочие производственные расходы	тыс.руб.	277,92	283,26	514,14	5,34	см.п. 2.1
2.1.6.1	Программа производственного контроля качества воды (анализ воды)	тыс.руб.	90,60	92,35	167,62	1,75	см.п. 2.1
2.1.6.2	охрана труда	тыс.руб.	129,08	131,56	238,78	2,48	см.п. 2.1
2.1.6.3	укомплектовка пожарного щита	тыс.руб.	8,44	8,61	15,62	0,17	см.п. 2.1
2.1.6.4	скашивание травы	тыс.руб.	49,80	50,75	92,11	0,95	см.п. 2.1
				0,00		0,00	см.п. 2.1
2.1.7	Административные расходы	тыс.руб.	5674,24	4911,49	8914,55	-762,75	см.п. 2.1
2.1.7.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	61,54	62,71	113,83	1,17	см.п. 2.1
2.1.7.2	Услуги банка	тыс.руб.	8,00	8,16	14,82	0,16	см.п. 2.1
2.1.7.3	Консультационные услуги (программа 1С)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	см.п. 2.1
2.1.7.4	услуги по вневедомственной охране и территории	тыс.руб.	70,04	71,39	129,58	1,35	см.п. 2.1
2.1.7.5	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	5259,68	4488,97	8147,65	-770,71	см.п. 2.1

2.1.7.5.1	расходы на оплату труда административно - управленческого персонала	тыс.руб.	3382,70	3447,75	6257,80	65,05	см.п. 2.1
2.1.7.5.2	отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	1021,58	1041,22	1889,86	19,64	см.п. 2.1
	Численность АУП	тыс.руб.	13,30	7,33	13,30	-5,97	см.п. 2.1
2.1.7.6	Обучение персонала	тыс.руб.	5,34	5,44	9,88	0,10	см.п. 2.1
2.1.7.7	Прочие административные расходы	тыс.руб.	269,64	274,81	498,79	5,17	см.п. 2.1
2.1.7.7.1	Расходы на приобретение канцелярских принадлежностей	тыс.руб.	47,30	48,21	87,51	0,91	см.п. 2.1
2.1.7.7.2	Расходы на отопление административного здания	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	см.п. 2.1
2.1.7.7.2	Расходы на электроснабжение административного здания	тыс.руб.	54,60	55,65	101,00	1,05	см.п. 2.1
2.1.7.7.2	Расходы на очистку снега административного здания	тыс.руб.	7,42	7,56	13,72	0,14	см.п. 2.1
2.1.7.7.4	Санитарно-гигиеническое обучение	тыс.руб.	1,90	1,94	3,53	0,04	см.п. 2.1
2.1.7.7.5	Вывоз ТКО	тыс.руб.	10,58	10,77	19,56	0,19	см.п. 2.1
2.1.7.7.6	Программное обеспечение	тыс.руб.	88,98	90,69	164,61	1,71	см.п. 2.1
2.1.7.7.7	Ремонт оргтехники	тыс.руб.	55,30	56,36	102,29	1,06	см.п. 2.1
	почтовые расходы		3,56	3,62	6,58	0,06	см.п. 2.1
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	9324,39	1972,75	3580,61	-7351,64	см.строку 2.2.1
2.2.1	Расходы на электроэнергию на подъем воды	тыс.руб.	8014,15	1329,62	2413,31	-6684,53	см.строки ниже 2.2.1.1, 2.2.1.2 и 2.2.1.3
2.2.1.1	Объем электроэнергии	тыс. кВт.ч	965,56	203,19	368,80	-762,37	уд.расход э/э*расчетный объем подъема воды +освещ павиль,бактерицу станювка

2.2.1.2	Тариф на электроэнергию НН	руб./кВт.ч	8,30	8,21	8,21	-0,09	средний тариф по нерегулируемым ценам с сайта АО Алтайэнергосбыт, с потребляемой мощностью мене 150кВт и низким уровнем напряжения+сч-фактуры за (июль-сент), с НДС, с ростом с 1 дек 2022года на 109%
2.2.1.3	Тариф на электроэнергию СН II	руб./кВт.ч		6,81	6,81	6,81	см п.2.2.1.2 (аналогично сн II)
2.2.1.4	Удельный расход электроэнергии	кВт.ч/м3	0,44	0,44	0,44	0,00	С учетом производственной (максимальной) мощности насосов (паспорта насосов)
2.2.2	Расходы на электроэнергию на подъем воды станцией второго подъема	тыс.руб.	891,42	415,01	753,27	-476,41	
2.2.2.1	Объем электроэнергии	тыс.кВт.ч	107,40	60,95	110,63	-46,45	паспорта насосов,по технич.хар-кам расчет на объем поднятой воды
2.2.2.2	тариф на электроэнергию	руб./кВт.ч	8,30	6,81	6,81	-1,49	см п.2.2.1.2 (аналогично сн II)
2.2.3	Электроэнергия на обогрев	тыс.руб.	418,82	228,11	414,03	-190,71	Расписана полностью из предложений организации в строке 2.2 из общих затрат на электроэнергию
2.2.3.1	Объем электроэнергии	тыс.кВт.ч	50,46	27,80	50,46	-22,66	по расчету исходя из технич.характеристик греющего обор.и часов работы(с 15окт по 15апр.по данным орган.4344 часов)
2.2.3.2	тариф на электроэнергию	руб./кВт.ч	8,30	8,21	8,21	-0,09	см.строку 2.2.1.2
2.3	Неподконтрольные расходы,в том числе	тыс.руб.	708,43	485,50	485,50	-222,93	
2.3.1	Налоги и сборы	тыс.руб.	506,81	208,67	208,67	-298,14	перерасчеты произведены в соответствии с ст.НК РФ (часть 2)

2.3.1.1	налог (УСНО)	тыс.руб.	327,98	0,00	0,00	-327,98	по аналогии предписания ФАС России, налог УСНО заменяет налог на прибыль, тарифным законом не предусмотрен
2.3.1.2	Водный налог	тыс.руб.	173,25	205,23	205,23	31,98	ст. 333.12, 333.13 НК РФ По факту оплата налога на о.Пихтовый
2.3.1.3	Транспортный налог		5,58	3,44	3,44	-2,15	расчет транспортного налога(пгс камри, уаз), с учетом факта 2021 года
2.3.2	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	201,62	0,00	0,00	-201,62	не представлен факт оплаты, договора
2.3.3.	расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	390,50	276,83	276,83	-113,67	Договор на отопление адм.здания и гаража № 41/18/ЮЛ. счета-фактуры 2021 г(127,091Гкал), Расчет на 2023 по тарифу на ТЭ для Дабл Юкей на 114,7025 Гкал) акты сверок, показания ПУ или расчет по нормативу не представлен.
2.4	Амортизация	тыс.руб.				0,00	
	Исполнение регулируемой организацией обязательств по выполнению производственной программы (дельта ЦП)	тыс.руб.		-824,58	-824,58	-824,58	исключение агрегированного показателя в результате недостижения плановых показателей качества, надежности и эи/эффективности систем водоснабжения (min 3% от планового НВВ(факт) 2021 года)
	Недополученный доход(+), избыток средств(-), Корректировка НВВ	тыс.руб.	2347,52	968,46	968,46	-1379,06	исполнение предписания ФАС СП/94258/22, корректировка на 2020-2021+на 2023
	Финансирование за счет средств бюджета	тыс.руб.				0,00	

	Содержание бесхозных сетей	тыс.руб.	11133,39	11351,97		218,58	
2.1	Итого НВВ для расчета тарифа, без учета НДС	тыс.руб.				0,00	
2.2.	Итого НВВ для расчета тарифа, с учетом НДС	тыс.руб.	36345,51	25909,47	25909,47	10436,04	
3.1	Тариф на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, без учета НДС	руб./м3				0,00	
3.2	Тариф на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, с учетом НДС	руб./м3				0,00	
3.3	Тариф на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения (НДС не облагается)	руб./м3	68,28	44,38	44,38	-23,90	

По прочим сельским поселениям:

№ п/п	Наименование	ед. изм.	Предложенные организации на 2023 год (отнесено на оформленные объекты водоснабжения)	Утверждено Комитетом по тарифам РА на 2023 год (отнесено на оформленные объекты)	Утверждено Комитетом по тарифам РА на 2023 год (отнесено на все объекты с учетом бесхозных водопроводных сетей)	Отклонение	примечание
			Всего	Всего	Всего		
1	2	3					13
1.1	Поднято воды	тыс. м3	530,61	199,31	199,31	-331,30	
1.1.1	расходы на собственные нужды	тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2	Подано воды в сеть	тыс. м3	530,61	199,31	199,31	-331,30	
1.1.2.1	Потери	тыс. м3	371,43	45,84	45,84	-325,59	23,00% Расчет нормативных потерь, в соответствии с приказом Минстроя и ЖКХ РФ № 640/пр
1.1.2.2	Полезный отпуск	тыс. м3	159,184	153,47	153,470	-5,71	Расчет ПО согласно п. 5 Методических

							указаний,
1.1.2.2.1	население	тыс. мз	144,85	128,49	128,49	-16,36	
1.1.2.2.2	бюджетные организации	тыс. мз	9,05	13,96	13,96	4,91	
1.1.2.2.3	прочие	тыс. мз	5,28	11,02	11,02	5,74	
2	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7502,13	4760,49	7517,55	-2741,64	
2.1	Подконтрольные расходы:	тыс. руб.	4079,23	4010,69	6370,16	-68,54	Индексация ОР на коэффициент индексации 1,04 94
2.1.1	расходы на приобретение сырья, материалов и их хранение	тыс. руб.	247,92	252,69	401,34	4,77	см.п. 2.1
2.1.1.1	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	247,92	252,69	401,34	4,77	см.п. 2.1
2.1.2	расходы на оплату товаров (услуг, работ) приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	31,16	31,75	50,43	0,59	см.п. 2.1
2.1.2.1	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	см.п. 2.1
2.1.2.2	Услуги спецтехники	тыс. руб.	26,16	26,65	42,33	0,49	см.п. 2.1
2.1.2.4	Аренда производственного автотранспорта УАЗ		5,00	5,10	8,10	0,10	см.п. 2.1
2.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала в т.ч.	тыс. руб.	711,39	725,07	1151,62	13,68	см.п. 2.1
2.1.3.1	заработная плата	тыс. руб.	546,38	556,89	884,50	10,51	см.п. 2.1
2.1.3.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	165,00	168,18	267,12	3,18	см.п. 2.1
	численность производственного персонала	чел.	3	2	3	-1,11	см.п. 2.1
	Ставка 1 разряда	руб./мес.		0,00		0,00	см.п. 2.1
2.1.4	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды вспомогательного	тыс. руб.	216,89	221,05	351,10	4,17	см.п. 2.1

	персонала в т.ч.						
2.1.4.1	заработная плата обслуживающего персонала	тыс. руб.	166,58	169,78	269,66	3,20	см.п. 2.1
2.1.4.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	50,30	51,27	81,44	0,97	см.п. 2.1
	численность обслуживающего персонала	чел.	1	1	1	-0,37	см.п. 2.1
	Ставка 1 разряда	руб./мес.		0,00		0,00	см.п. 2.1
2.1.5	Ремонтные расходы	тыс. руб.	1315,22	1340,52	2129,15	25,31	см.п. 2.1
2.1.5.1	Расходы на заработную плату ремонтного персонала, включая отчисления во внебюджетные фонды	тыс. руб.	505,70	515,43	818,66	9,73	см.п. 2.1
2.1.5.1.1	Заработная плата ремонтного персонала	тыс. руб.	388,40	395,88	628,77	7,48	см.п. 2.1
2.1.5.1.2	отчисления во внебюджетные фонды	тыс. руб.	117,30	119,55	189,89	2,26	см.п. 2.1
	численность ремонтного персонала	чел.	2	1	2	-0,74	см.п. 2.1
	Ставка специалиста первого персонала	руб./мес.		0,00		0,00	см.п. 2.1
2.1.5.2	Расходы на приобретение материалов (Текущий ремонт на объектах водоснабжения хозспособом, устранение Аварийных ситуаций)	тыс. руб.	172,10	175,41	278,60	3,31	см.п. 2.1
2.1.5.3	Проекты ЗСО (с 2020 г. текущий ремонт хозспособом)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	см.п. 2.1
2.1.5.4	Капитальный ремонт (замена чугунных и стальных труб на полиэтиленовые)	тыс. руб.	637,42	649,68	1031,89	12,26	см.п. 2.1
2.1.5.5	Текущий ремонт (электрооборудование павильонов)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	см.п. 2.1
2.1.6	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	319,12	198,36	315,05	-120,76	см.п. 2.1

2.1.6.1	Программа производственного контроля качества воды (анализ воды)	тыс. руб.	150,60	153,51	243,81	2,91	см.п. 2.1
2.1.6.2	охрана труда (спецоценка, спецодежда, медосмотр)	тыс. руб.	30,32	30,91	49,10	0,59	см.п. 2.1
2.1.6.3	Укомплектовка пожарного щита	тыс. руб.	1,98	2,02	3,21	0,04	см.п. 2.1
2.1.6.4	скапирование травы	тыс. руб.	136,22	11,92	18,93	-124,30	см.п. 2.1
				0,00		0,00	см.п. 2.1
2.1.7	Административные расходы	тыс. руб.	1237,54	1241,24	1971,46	3,70	см.п. 2.1
2.1.7.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	14,46	14,74	23,41	0,28	см.п. 2.1
2.1.7.2	услуги по вневедомственной охране и территории	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	см.п. 2.1
2.1.7.3	Услуги банка	тыс. руб.	21,60	1,92	3,05	-19,68	см.п. 2.1
2.1.7.4	Консультационные услуги (программа 1С)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	см.п. 2.1
2.1.7.5	Обучение персонала	тыс. руб.	1,26	1,28	2,03	0,02	см.п. 2.1
2.1.7.6	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1135,66	1157,48	1838,43	21,83	см.п. 2.1
2.1.7.6.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	872,24	889,00	1412,00	16,76	см.п. 2.1
2.1.7.6.2	отчисления на социальные нужды АУП	тыс. руб.	263,42	268,48	426,43	5,06	см.п. 2.1
	Численность АУП	чел.	3	2	3	-1,11	см.п. 2.1
	ставка специалиста 1 раз.	руб./мес.		0,00		0,00	см.п. 2.1
2.1.7.7	Прочие административные расходы (канцелярские принадлежности, бумага)	тыс.руб.	64,56	65,82	104,55	1,26	см.п. 2.1
2.1.7.7.1	Расходы на отопление административного здания	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	см.п. 2.1
2.1.7.7.2	Расходы на электроэнергию административно	тыс.руб.	12,82	13,08	20,77	0,26	см.п. 2.1

	го здания						
2.1.7.7.3	Расходы на очистку снега административно го здания	тыс.ру б.	1,74	1,78	2,82	0,04	см.п. 2.1
2.1.7.7.4	Расходы на приобретение канцелярских принадлежностей	тыс.ру б.	12,34	12,58	19,98	0,24	см.п. 2.1
2.1.7.7.5	Санитарно-гигиеническое обучение	тыс.ру б.	0,44	0,46	0,72	0,02	см.п. 2.1
2.1.7.7.6	вывоз ТКО	тыс.ру б.	2,48	2,53	4,02	0,05	см.п. 2.1
2.1.7.7.7	Программное обеспечение	тыс.ру б.	20,90	21,31	33,85	0,41	см.п. 2.1
2.1.7.7.8	Ремонт оргтехники	тыс.ру б.	13,00	13,24	21,03	0,24	см.п. 2.1
	почтовые расходы	тыс.ру б.	0,84	0,85	1,35	0,01	см.п. 2.1
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс.ру б.	3263,56	675,82	1073,40	-2587,74	см. строки 2.2.1 и 2.2.2
2.2.1	Расходы на электрическую энергию на подъем воды	тыс.ру б.	3114,66	580,44	921,92	-2534,21	см.строки 2.2.1.1, 2.2.1.2, 2.2.1.3
2.2.1.1	Объем электроэнергии	тыс.кВ т.ч	375,26	72,91	115,81	-302,35	уд.расход э/э*расчетный объем подъема воды
2.2.1.2	Тариф на электроэнергию	руб./кВ т.ч	8,30	8,21	8,21	-0,09	средний тариф по нерегулируемы м ценам с сайта АО Алтайэнергосб ыт, с потребляемой мощностью мене 150кВт и низким уровнем напряжения+сч -фактуры за (июль-сент), с НДС, с ростом с 1 дек2022года на 109%
2.2.1.3	Тариф на электроэнергию СН II	руб./кВ т.ч	6,94	6,81	6,81	-0,13	см п.2.2.1.2 (аналогично сн II)
2.2.1.4	Удельный расход электроэнергии	кВт.ч/ м3	0,58	0,58	0,58	0,00	С учетом производственн ой (максимальной) мощности насосов (паспорта насосов)
2.2.2	Электроэнергия на обогрев скважин и	тыс.ру б.	148,90	95,37	151,48	-53,53	Расписаны из общих затрат на э/э

	павильонов						
2.2.2.1	Объем электроэнергии на обогрев скважин	тыс.кВт т.ч	17,94	11,62	18,46	-6,32	принят по факту 2021 года, по расчету 23,32 квт.ч исходя из технич.характеристик греющего обор.и часов работы(с 15окт по 15апр.по данным орган.4344 часов)
2.2.2.2	Тариф на электроэнергию	руб./кВт т.ч	8,30	8,21	8,21	-0,09	см п.2.2.1.2 (аналогично сн II)
2.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс.ру б.	159,34	73,99	73,99	-85,35	
2.3.1	Налоги и сборы	тыс.ру б.	159,34	73,99	73,99	-85,35	перерасчеты произведены в соответствии с ст.НК РФ (часть 2)
2.3.1.1	Водный налог	тыс.ру б.	3,66	1,83	1,83	-1,83	По факту 2021 года, ст. 333.12, 333.13 НК РФ
2.3.1.2	Налог УСНО	тыс.ру б.	74,60	0,00	0,00	-74,60	по аналогии предписания ФАС России, налог УСНО заменяет налог на прибыль, тарифным закон-ом не предусмотрен
2.3.1.3	Транспортный налог	тыс.ру б.	0,78	0,89	0,89	0,11	расчет транспортного налога(пгс камри, уаз), с учетом факта 2021 года
2.3.1.4	расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс.ру б.	80,30	71,27	71,27	-9,03	Договор на отопление адм.здания и гаража № 41/18/ЮЛ, счета-фактуры 2021 г(127,091Гкал), Расчет на 2023 по тарифу на ТЭ для Дабл Юкей на 114,7025 Гкал) акты сверок, показания ПУ или расчет по нормативу не

							представлен.
2.3.1.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.ру б.	13,08	0,00	0,00	-13,08	не представлен факт оплаты, договора
2.4	Амортизация	тыс.ру б.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Исполнение регулируемой организацией мероприятий производственной программы (агрегированный показатель)	тыс.ру б.	0,00	-201,46	-201,46	-201,46	исключение агрегированного показателя в результате недостижения плановых показателей качества, надежности и эн/эффективности систем водоснабжения (min 3% от планового НВВ 2021 года)
	Неполученный доход(+), избыток средств(-), корректировка НВВ	тыс.ру б.		-365,19	-365,19	-365,19	исполнение предписания ФАС СП/94258/22, корректировка на 2020-2021+на 2023
	Содержание бесхозных объектов	тыс.ру б.	2726,61	2757,06		30,45	
2.5.1	Итого НВВ для расчета тарифа, без учета НДС	тыс.ру б.				0,00	
2.5.2	Итого НВВ для расчета тарифа, с учетом НДС	тыс.ру б.	10241,82	6950,89	6950,89	-3290,93	
3.1	Тариф на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, без учета НДС	руб./м3				0,00	
3.2	Тариф на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, с учетом НДС	руб./м3				0,00	
3.3	Тариф на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения (НДС не облагается)	руб./м3	64,34	45,29	45,29	-19,05	

По пп. и) п. 29 Правил регулирования тарифов, расчет тарифов произведен на поставку питьевой воды по водопроводным сетям до потребителя.

По пп. к) п. 29 Правил регулирования, значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов

централизованных систем водоснабжения, принятые при корректировки НВВ и производственной программы, составили:

Плановые:

5. Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения)			
Наименование показателя	Единица	Величина	
		План	Факт
Майминское сельское поселение			
на 2023 год			
Коэффициент использования установленной мощности	%	36,51	X
Уровень потерь	%	23,61	X
Охват абонентов приборами учета воды	%	90	X
Удельный расход электроэнергии на подъем воды	кВт*ч/м3	0,44	X
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме про, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме про, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0,012	
Прочие сельские поселения			
на 2023 год			
Коэффициент использования установленной мощности	%	23,42	X
Уровень потерь	%	23,00	X
Охват абонентов приборами учета воды	%	80	X
Удельный расход электроэнергии на подъем воды	кВт*ч/м3	0,58	X
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме про, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме про, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0,224	

Фактические по итогам проверки (контрольных мероприятий) соответствующих показателей за 2021 год, представленных организацией, имеют следующий вид:

6.2. Отчет об исполнении производственной программы за 2021 год					
Наименование мероприятий	I квартал (тыс. м3, тыс.руб.)	II квартал (тыс. м3, тыс.руб.)	III квартал (тыс. м3, тыс.руб.)	IV квартал (тыс. м3, тыс.руб.)	Всего (тыс. м3, тыс.руб.)
Майминское сельское поселение					
1. Полезный отпуск холодной воды	144,63	144,64	144,64	144,64	578,55

2. Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды	36,06	36,06	36,07	36,07	144,26
3. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке (отсутствует программа)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (в том числе за счет средств бюджетного финансирования)	271,21	271,21	271,21	271,21	1084,84
Кызыл-Озекское, Бирюлинское, Манжерокское, Союзгинское, Усть-Муниинское сельские поселения					
1. Полезный отпуск холодной воды	36,23	36,24	36,24	36,24	144,95
2. Мероприятия, направленные на улучшение качества питьевой воды	51,02	51,02	51,02	51,02	204,06
3. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке (отсутствует программа)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4. Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (в том числе за счет средств бюджетного финансирования)	593,07	593,08	593,08	593,08	2372,33

»;

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2023 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

1) Майминское сельское поселение:

- с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. в размере 44,38 руб. за 1 куб. м. (НДС не облагается) для всех групп потребителей;

2) Кызыл-Озекское, Бирюлинское, Манжерокское, Союзгинское, Усть-Муниинское сельские поселения:

- с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. в размере 45,29 руб. за 1 куб. м. (НДС не облагается) для всех групп потребителей.

С расчетами экспертов и определением тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения организация предварительно ознакомлена и направила письмо от 01.10.2022 года № 416 о согласии с расчетами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район», на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17 ноября 2021 года №26/6» в предложенном варианте после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

По четвертому вопросу доложил Аларушкин Э.А.

На основании заявления и пакета документов от 28.04.2022 г. № 137 открыто дело установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок Майминского района Республики Алтай, на 2023 год методом индексации (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17.05.2022 г. № 81-ОД).

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

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

В ответ на запрос Комитета по тарифам Республики Алтай от 21.07.2022 года № 1622, дополнительные документы были представлены организацией не в полном объеме. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок, на 2023 год составила 5086,93 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила 1297,24 тыс.руб. в сторону уменьшения.

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

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2023 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	1373,77	1220,20	-153,57	Конкурсная документация на проведение торгов по закупке угля отсутствует. Расчет объемов топлива произведен исходя из утвержденного НУР, цены на топливо приняты с учетом статистических данных, представленных договоров организации
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2504,02	1990,50	-513,52	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	756,21	601,13	-155,08	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	-	0,59	0,59	Расчет расходов на подъем воды(своя скважина) в связи с необходимостью заполнения системы теплоносителем
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	365,00	349,68	-15,32	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и нормативных объемов потребления электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию на 2023 год составил 839,79 Гкал. Отклонение от предложения организации отсутствует.

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

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

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

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

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

5) По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки утвержден в размере 186,5 кг.у.т./Гкал (уголь) приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 24.11.2021 г. № 28/12, до проведения очередных режимно-наладочных испытаний котлов.

6) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя рассчитан в программном продукте Ратен и составил 186,15 Гкал и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 24.11.2021 г. № 28/12.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольной котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок Майминского района Республики Алтай утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 года № 31-ВД и составил 0,1151 тыс.т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,0148 тыс.т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 0,1003 тыс.т. на 30 суток.

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

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

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

11) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок, на 2022-2024 годы установлены приказом от 24.11.2021 № 28/12 и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	2706,25	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг.у.т./Гкал (каменный уголь)	186,5	186,5	186,5
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	186,15	186,15	186,15

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок Майминского района Республики Алтай, представлены ниже:

с 1.12.2022 года по 31.12.2023 года – 6057,38 руб./Гкал;

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 97,07% (снижение).

МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на заседании коллегиального органа не присутствовали. С расчетами тарифов организация предварительно ознакомлена. Организацией направлено письмо о согласии с расчетами и тарифами от 01.10.2022 № 416.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Манжерок Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 24 ноября 2021 г. № 28/12 в предложенном варианте после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

По пятому вопросу доложил Аларушкин Э.А.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 28 апреля 2022 года

поступило заявление от организации МУП «Кристалл» МО «Майминский район» о необходимости установления долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Союзга Майминского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы. 17 мая 2022 года за № 79-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА, о чем организация извещена письмом от 18.05.2022 года № 1143.

Ресурсоснабжающей организацией МУП «Кристалл» МО «Майминский район» представлено распоряжение администрации МО «Майминский район» от 14.08.2019 г. № 620-р, с приложением акта приема-передачи объектов теплоснабжения администрацией МО «Майминский район» в МУП «Кристалл» МО «Майминский район», при этом не представлены документы права собственности на тепловые сети от котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район».

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

В ответ на запрос Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.07.2022 года № 1609, дополнительные документы были представлены организацией не в полном объеме. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Союзга Майминского района Республики Алтай, на 2023 год составила 5279,59 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила 3527,82 тыс.руб. в сторону уменьшения.

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

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2023 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	2603,06	1374,85	-1228,21	Конкурсная документация на проведение торгов по закупке топлива отсутствует. Расчет объемов топлива произведен исходя из НУР, цены на топливо приняты с учетом

						статистических данных и представленных договоров организации
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 459,52	1 087,51	-372,01	Перерасчет исходя из нормативной численности и заработной платы по ставке 1 разряда 10728 руб.
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	778,13	567,41	-210,72	Расчет исходя из фонда оплаты труда, 30,2%
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1,49	0,97	-0,52	Собственные скважины, расходы на подъем воды, на э/э
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	674,73	512,44	-162,30	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и фактических объемов потребления электрической энергии
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию на 2023 год составил 1140,68 Гкал. Отклонение от предложения организации составило 65,10 Гкал в сторону уменьшения, в связи с перерасчетом полезного отпуска по фактическим данным за 2020-2021 годы. Произвести расчет в соответствии с требованиями п. 9.1 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э не представляется возможным, в связи с отсутствием данных.

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

деятельности в очередном периоде регулирования представлены в таблице ниже:

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

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

4) По пп. г) п. 32 Правил регулирования, индекс изменения количества активов 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 189,00 кг.у.т./Гкал (уголь) (см. п. 9).

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

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для угольной котельной утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 года № 31-ВД и составил 0,1501 тыс.т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,0242 тыс.т. на 5 суток, нормативный эксплуатационный запас топлива 0,1259 тыс.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 МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Союзга Майминского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	2331,14	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)	189,00	189,00	189,00	189,00	189,00
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

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

Таким образом, тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Союзга Майминского района Республики Алтай, на 2023-2027 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							
МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Союзга	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 628,48				
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 325,78				
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 325,78				
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 325,78				
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 737,29				
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 642,64				
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 642,64				
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 642,64				
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 059,19				
Население (тарифы указываются с учетом НДС)1							
МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Союзга	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	4 628,48				
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	4 325,78				
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	4 325,78				
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	4 325,78				
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	4 737,29				
		с 01.01.2026 по 30.06.2026	4 642,64				
		с 01.07.2026 по 31.12.2026	4 642,64				
		с 01.01.2027 по 30.06.2027	4 642,64				
		с 01.07.2027 по 31.12.2027	5 059,19				

Организация с расчетами предварительно ознакомлена и согласна, на заседании Коллегиального органа не присутствовала. В адрес Комитета

направлено письмо от 01.10.2022 № 416 о рассмотрении вопроса без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельной МУП «Кристалл» МО «Майминский район» с. Союзга Майминского района Республики Алтай, на 2023-2027 годы в предложенном варианте после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

По шестому вопросу слушали Фефелову Г.А.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2023 год» на более поздний срок.

Предложено проголосовать переносе данного вопроса на 23 ноября 2022 года

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2023 год» на 11:00 на 23 ноября 2022 г.

По седьмому вопросу слушали Булыгину Н.С.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022-2023 год» на более поздний срок.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения данного вопроса на неопределенный срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2022-2023 год» на 9 ноября 2022 года на 11:00.

По восьмому вопросу слушали Суразову Р.Г.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 27.04.2022 № 15 поступило заявление от организации ООО «Газмаркет» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1, на 2023 год.

По представленным материалам, Комитетом открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1, на 2023 год с применением метода индексации (приказ Комитета от 17.05.2022 № 89-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 18.05.2022 № 1137.

Ресурсоснабжающей организации ООО «Газмаркет» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно договору безвозмездного пользования имуществом, принадлежащим собственникам многоквартирного дома по адресу: г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, дом 34/1 в лице председателя Шатрубова Владимира Федоровича, действующего в интересах жильцов МКД по ул. Чаптынова 34/1 в г. Горно-Алтайск от 15.04.2020, акту приема-передачи от 15.04.2020.

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

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

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

- а) средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности);
- б) удельная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии.

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

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1, на 2023 год составила 1791,78 тыс. руб.

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

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2023 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	629,27	689,87	60,59	Приказ ФАС России от 01.07.2022 №493/22, приказ ФСТ России от 28.04.2015 г №110-э/3, приказ ФАС России от 23.12.2021г №1513/21, приказ Комитета от 06.04.2022 № 11/1
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	820,33	836,10	15,77	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	247,74	252,50	4,76	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1,12	1,17	0,05	Расчет согласно действующим тарифам на питьевую в сфере холодного водоснабжения (АО Водоканал) и фактических объемов воды на технологические цели
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	520,44	222,62	-297,83	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию по населению из приказа Комитета от 17.12.2021 № 32/12 с учетом индекса роста на электрическую энергию и расчетный метод объема по

						характеристикам установленного оборудования.
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	-	-	
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	149,95	0,00	-149,95	краткосрочный договор аренды, согласно п.48 (1) постановления ПРФ от 22.10.2012 №1075

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию составил 579,15 Гкал на основании фактических показателей тепловой энергии за 2021 год по прибору учета, представленных организацией ООО «Газмаркет», в том числе реестра потребителей, плановых объемов потребления тепловой энергии.

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

	2023
Индекс потребительских цен	106,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	109,00%
Индекс роста цен на газ	108,5%
Индекс роста на непродовольственные товары	106,50%

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

4) По пп. г) п. 32 Правил регулирования, индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера актива, принят в размере 0,00.

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

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

6) По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки

ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1 утвержден в размере 153,6 кг.у.т./Гкал (природный газ) приказом Комитета от 01.12.2021 № 29/8.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для крышных газовых котельных не предусмотрен.

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

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

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

11) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1, на 2022-2024 годы, утверждены приказом Комитета по тарифам РА от 01.12.2021 № 29/8 и представлены в таблице ниже.

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	840,20	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности				
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (природный газ)	153,6	153,6	153,6
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00

12) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельных ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1 на 2023 учтен избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическая прибыль) в сумме 240,87 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2021 год. Фактический убыток сложился в связи с уменьшением полезного отпуска.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, д. 34/1, представлены ниже:

с 1.12.2022 года по 31.12.2023 года – 3093,82 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 106,16% (повышение).

ООО «Газмаркет» г. Горно-Алтайск на заседании коллегиального органа не присутствовали. Организация с расчетами тарифов на тепловую энергию предварительно ознакомлена. Организацией направлено письмо в адрес Комитета от 01.11.2022 № 27 о согласии с расчетами и тарифами, также рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «ГАЗМАРКЕТ» г. Горно-Алтайск, ул. Чаптынова, 34/1, на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 декабря 2021 года № 29/8 в предложенном варианте после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

По девятому вопросу слушали Суразову Р.Г.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 04.05.2022 г. № 1595 (входящий номер) поступило заявление от организации ООО «Жилищная инициатива» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма, на 2023 год.

Ресурсоснабжающей организации ООО «Жилищная инициатива» объект централизованной системы теплоснабжения (крышная котельная по ул. Карьерная, д.10, корпус 4, помещение 1) передан согласно договору аренды имущества ООО «Жилкоминвест», в лице директора Ситниковой Юлии Владимировны от 01.10.2016, договор одновременно является актом приема-передачи, также дополнительному соглашению и изменению к договору аренды имущества от 16.08.2022.

Ресурсоснабжающей организации ООО «Жилищная инициатива» объекты централизованной системы теплоснабжения (крышные котельные по ул. Карьерная, д.2, корпус 1,2,3,4 и оборудование) переданы согласно договору аренды муниципального имущества, находящегося в муниципальной собственности МО «Майминский район» Республики Алтай от 23.09.2022, акту приема-передачи к договору.

По представленным материалам, Комитетом открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма, на 2023 год с применением метода индексации (приказ Комитета от 16.05.2022 № 65-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 16.05.2022 № 1115.

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

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

Перечень регулируемых объектов теплоснабжения: крышная котельная № 1 (с. Майма, ул. Карьерная, д. 2, корпус 1), крышная котельная № 2 (с. Майма, ул. Карьерная, д. 2, корпус 2), крышная котельная № 3 (с. Майма, ул. Карьерная, д. 2, корпус 3), крышная котельная № 4 (с. Майма, ул. Карьерная, д. 2, корпус 4), крышная котельная № 5 (с. Майма, ул. Карьерная, д. 10).

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

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

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

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

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма, на 2023 год составила 9040,32 тыс. руб.

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

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Обоснование
2023 год					
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	-	2 760,45	Приказ ФАС России от 01.07.2022 №493/22, приказ ФСТ России от 28.04.2015 г №110-э/3, приказ ФАС России от 23.12.2021г №1513/21, приказ Комитета от 06.04.2022 № 11/1
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	-	3 314,03	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	994,21	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	-	0,00	расходы отсутствуют
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	-	270,07	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию

					АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и нормативный объем потребления электрической энергии п.34 (760-э Методики)
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	-	474,4	инвентарные карточки

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию на 2023 год составил 2887,45 Гкал в соответствии с методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

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

	2023
Индекс потребительских цен	106,00%
Индекс роста цен на электрическую энергию	109,00%
Индекс роста цен на газ	108,5%
Индекс роста на непродовольственные товары	106,50%

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

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

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

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

6) По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки ООО «Жилищная инициатива» с. Майма утвержден в размере 155,3 кг.у.т./Гкал (природный газ) приказом Комитета от 13.11.2019 № 24/2.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для крышных газовых котельных не предусмотрен.

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

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

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

11) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма, на 2020-2024 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 13.11.2019 № 24/2, смотреть таблицу ниже.

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2020	2021	2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	3123,36	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 (каменный уголь)	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

12) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельных ООО «Жилищная инициатива» на 2023 учтен недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток) в сумме 327,38 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2021 год. Фактический убыток сложился в связи с уменьшением полезного отпуска.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива», представлены ниже:

с 1.12.2022 года по 31.12.2023 года – 3130,90 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 105,75% (повышение).

ООО «Жилищная инициатива» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 01.11.2021 № 3505 (входящий номер) о согласии с расчетами и тарифами и рассмотреть данный вопрос без их присутствия.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Жилищная инициатива» с. Майма Майминского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13 ноября 2019 г. № 24/2 в предложенном варианте после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

По десятому вопросу слушали Суразову Р.Г.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 04.05.2022 № 1594(входящий номер) поступило заявление от организации ООО «Энерго Сервис» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Энерго Сервис» с. Кош-Агач, на 2023 год.

По представленным материалам, Комитетом по тарифам Республики Алтай (далее – Комитет) открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Энерго Сервис» с. Кош-Агач, Кош-Агачский район Республики Алтай, на 2023 год с применением метода индексации (приказ Комитета от 17.05.2022 № 75-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 17.05.2022 № 1130.

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

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

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

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

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

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

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую

энергию, поставляемую котельными ООО «Энерго Сервис» с. Кош-Агач, на 2023 год составила 43 573,99 тыс. руб.

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

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации (НДС не облагается)	Принято Комитетом (НДС не облагается)	Отклонение	Обоснование
2023 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	11831,99	15040,15	3208,16	Цены на топливо и транспортировку приняты из конкурсной документации с учетом ИПЦ. Расчет объемов топлива произведен исходя из утвержденного НУР.
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	19045,69	19356,12	310,43	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5713,71	5845,55	131,84	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	13,05	6,67	-6,38	Расчет согласно действующим тарифам на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения (МКУ Трансстрой) и фактических объемов воды на технологические цели
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1297,19	1303,45	6,26	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.	42,32	42,32	0,00	аренда земли под котельные с учетом фактических показателей
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1388,72	1394,34	5,62	п. ППРФ 1075 (5 %)

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию на 2023 год составил 4928,10 Гкал в соответствии из показателей схемы теплоснабжения.

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

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

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

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

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

5) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя утвержден в размере 360,06 Гкал приказом Комитета от 04.12.2019 № 27/13.

6) По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки ООО «Энерго Сервис» с. Кош-Агач, Кош-Агачский район утвержден в размере 289,5 кг у.т./Гкал (каменный уголь) приказом Комитета от 04.12.2019 № 27/13.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для котельных ООО «Энерго Сервис» на 2023 год утвержден в приказе Комитета от 29.09.2022 г. № 40-ВД и составил 0,2338 тыс.т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,0308 тыс.т., нормативный эксплуатационный запас топлива 0,2030 тыс.т.

8) По пп. з) п. 32 Правил регулирования, в адрес Комитета был направлен проект инвестиционной программы № 2 на 2023-2024 годы и был утвержден приказом Комитета от 30.10.2022 № 43-ВД.

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

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

11) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Энерго Сервис» с. Кош-Агач, Кош-Агачский район Республики Алтай, на 2020-2024 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 04.12.2019 № 27/13, смотреть таблицу ниже.

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2020	2021	2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	18649,21	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	1,33	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 (каменный уголь)	289,5	289,5	289,5	289,5	289,5
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	360,06	360,06	360,06	360,06	360,06

12) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельных ООО «Энерго Сервис» на 2023 учтен недополученный по независящим причинам доход (фактический убыток) в сумме 4984,25 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2021 год. Фактический убыток сложился в связи с уменьшением полезного отпуска.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Энерго Сервис», представлены ниже:

с 1.12.2022 года по 31.12.2023 года – 9124,88 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 115,50% (повышение).

ООО «Энерго Сервис» с. Кош-Агач на заседании коллегиального органа присутствовали. С расчетами тарифов организация предварительно ознакомлена.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Энерго Сервис» с. Кош-Агач Кош-Агачского района Республики Алтай,

на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 4 декабря 2019 г. № 27/13 в предложенном варианте после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

По одиннадцатому вопросу слушали Торусева Г.Э.

Рассматривается вопрос об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую «Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Горно-Алтайский государственный университет» в г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы.

Основанием для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 - 2027 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 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Правила регулирования);

- п. 75 постановления Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

- заявление организации по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023-2027 годы зарегистрированное в органе регулирования от 29 апреля 2022 г. вх. № 1559;

- копии правоустанавливающих документов на объекты водоснабжения.

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении ФГБОУ ВО «ГАГУ» открыто дело от 16 мая 2022 г. № 51-ОД по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023-2027 годы, с применением метода индексации.

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 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения

и водоотведения» (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов, составила:

на 2023 год 220,55 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 181,30 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 33,75,96 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 5,50 тыс.руб.

на 2024 год 226,25 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 187,92 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 32,82 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 5,50 тыс.руб.

на 2025 год 234,06 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 193,49 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 32,19 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 5,50 тыс.руб.

на 2026 год 240,95 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 198,69 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 32,19 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 5,50 тыс.руб.

на 2027 год 245,95 тыс. руб., в том числе по группам расходов:

- производственные расходы – 204,39 тыс.руб.;
- расходы на электрическую энергию – 32,19 тыс.руб.;
- расходы на оплату налогов и сборов – 5,50 тыс.руб.

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

на 2023-2027 годы 14,10 тыс.м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 13,15 тыс.м.куб.;
- прочие – 0,95 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 2023 год, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	109
2.	Индекс потребительских цен	106

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

- на 2023 год составили 5,88 тыс.кВт.ч.,
- на 2024 год 5,72 тыс.кВт.ч.,
- на 2025 год составили 5,61 тыс.кВт.ч.,
- на 2026 год 5,61 тыс.кВт.ч.,
- на 2027 год составили 5,61 тыс.кВт.ч.,

По пп. е) п. 29 Правил регулирования тарифов, в отношении организации МУП «ЦКУ» МО «Чойский район», утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа на холодное водоснабжении отсутствует.

В соответствии с пп. 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 2023 год долгосрочного периода регулирования, определена исходя из индекса эффективности – 1%, ИПЦ на 2023 год-106%, на 2024-104%, на 2025-2027 годы-103% ИКА – 0.

$HP_i^{ск}$ - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на 2023-2027 годы, определена с учетом налоговых ставок по водному налогу на 2023-2027 годы, также налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения определена в соответствии с ч.2 НК.

Водный налог составил:

- на 2023 год – 5,50 тыс.руб.;
- на 2024 год – 5,50 тыс.руб.;
- на 2025 год – 5,50 тыс.руб.;
- на 2026 год – 5,50 тыс.руб.;
- на 2027 год – 5,50 тыс.руб.

$RЭ_i^{ск}$ - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов на 2023-2027 годы долгосрочного периода регулирования, определена на основании удельного расхода электрической энергии 0,407 кВт.ч./куб.м. Итого расход на электрическую энергию на 2023 год составил 33,77 тыс.руб.; на 2024 год составил 32,82 тыс.руб.; на 2025 год составил 32,19 тыс.руб.; на 2026 год составил 32,19 тыс.руб.; на 2027 год составил 32,19 тыс.руб.

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

$A_i^{ск}$ - скорректированная величина амортизации на 2023 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. руб.;

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 – 7,39 тыс. руб..

По пп. к) п. 29 Правил регулирования, значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения, принятые при корректировке необходимой валовой выручки на 2023 год и производственной программы, составили:

Таблица № 2

Плановые:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации		
Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя, установленная на регулируемый период
2023 год		
Питьевое водоснабжение:		
Коэффициент использования установленной мощности	%	21,56
Уровень потерь	%	0,00
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м3	0,41

Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,00
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0
2023 год		
Питьевое водоснабжение:		
Коэффициент использования установленной мощности	%	222
Уровень потерь	%	0,00
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м ³	0,42
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,00
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0
2024 год		
Питьевое водоснабжение:		
Коэффициент использования установленной мощности	%	20,41
Уровень потерь	%	0,00
Охват абонентов приборами учета воды	%	100
Удельный расход электроэнергии на подъем воды:	кВт*ч/м ³	0,41
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,00
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по	%	1,00

результатам производственного контроля качества питьевой воды		
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0

Фактические по итогам проверки (контрольных мероприятий) соответствующих показателей за 2021 год, представленных организацией, имеют следующий вид:

Целевые показатели деятельности регулируемой организации (показатели качества, надежности, бесперебойности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности систем водоснабжения)		
Наименование показателя	Единица	Величина
на 2021 год		
Уровень потерь	%	
Удельный расход электроэнергии на подъем воды	кВт*ч/м3	1
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	%	14
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0

На заседании коллегиального органа по установлению тарифа присутствовала Сидорова Екатерина Ивановна ПФУ - начальник планово-финансовое управление ФГБОУ ВО «ГАГУ», которая выразила своё согласие с тарифом на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 год в размере 15,64 руб. (доверенность № 13 от 02.11.2022)

Таким образом, рекомендуемые экспертами к установлению тарифы для организации составили:

- с 01.12.2022 года по 31.12.2023 года в размере 15,64 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года в размере 15,64 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года в размере 16,05 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей.
- с 01.01.2025 года по 30.06.2025 года в размере 16,05 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;

- с 01.07.2025 года по 31.12.2025 года в размере 16,40 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.01.2026 года по 30.06.2026 года в размере 16,40 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2026 года по 31.12.2026 года в размере 16,77 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.01.2027 года по 30.06.2027 года в размере 16,77 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей;
- с 01.07.2027 года по 31.12.2027 года в размере 17,17 рубля за 1 м3 (НДС не облагается) для всех групп потребителей.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ФГБОУ ВО «Горно-Алтайский государственный университет» на 2023 - 2027 годы в предложенном варианте после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

По двенадцатому вопросу слушали Торужева Г.Э.

Рассматривается вопрос по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Аэропорт Горно-Алтайск» на 2023 год.

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

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

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

В соответствии с пп. а) п. 13 Правил регулирования, в отношении организации открыто дело от 28 октября 2022 г. № 144/1-ОД

по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, с применением метода индексации, на 2023 год.

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

По пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая для расчета при расчете установленных тарифов на **2023 год составила – 205,04 тыс.руб.**, в том числе:

- подконтрольные расходы на год учтены в размере **163,20 тыс.руб.**
- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере **33,10 тыс.руб.;**
- расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере **0 тыс.руб.;**
- неподконтрольные расходы на год учтены в размере **8,74 тыс.руб.**

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2023 год составил **7,52 м.куб.**, в том числе сторонние потребители – **1,04 м.куб.**, собственные потребители – **6,48 м.куб.**

По пп. в) п. 29 Правил регулирования тарифов, индекс потребительских цен и индекс роста цен на энергетический ресурс представлен в таблице:

Индексы-дефляторы на 2023 год, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя
		2023 год
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	109
2.	Индекс потребительских цен	106

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ НА ПИТЬЕВУЮ ВОДУ В СФЕРЕ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ПОСТАВЛЯЕМУЮ АО «АЭРОПОРТ ГОРНО-АЛТАЙСК» НА 2021 - 2025 ГОДЫ

N п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	165,27	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

	расходов, %					
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности					
4.1.	Уровень потерь воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

По пп. д) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды составил: **1 полугодие 2023 год 2,43 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2023 года – 2,43 тыс.кВт*ч., по году 4,86 тыс.кВт*ч.;**

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

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

В качестве исходного тарифа на 1 полугодие 2023 года на электроэнергию взят средний тариф за последние три месяца по прочим потребителям, по нерегулируемым ценам, подключенных с низким уровнем напряжения без учета НДС и составил 6,25 руб./кВт*ч. Во 2 полугодии 2023 года тариф на электроэнергию проиндексирован на 109% по году, согласно Прогнозу социально-экономического развития Минэкономразвития РФ, и составил 6,81 руб./кВт*ч. без учета НДС.

В расчете при корректировке **ИИЦ на 2023 год составил 106 %** (опубликованный Прогноз Минэкономразвития РФ).

Операционные расходы на 2022 год проиндексированы на индекс операционных расходов 1,0494;

Таким образом, подконтрольные расходы на 2023 год составили 163,20 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2023 год составили **8,74 тыс.руб.** Рассчитаны исходя из действующих налоговых ставок, в соответствии с Налоговым Кодексом РФ (часть вторая).

По пп. к) п. 29 Правил регулирования тарифов, плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2023 год определены к утверждению в составе производственной программы в размерах и имеют следующий вид:

Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных	%	0,00	
--	---	------	--

объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды			
Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	
Количество перерывов в подаче воды	Ед.км.	0,00	

Данные об объемах реализуемой продукции и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, рассчитанные и скорректированные на 2023 год, представлены в таблице.

Показатели	Период	с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.
Объем реализуемой продукции, тыс. м ³		7,52
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м ³ (без учета НДС, без инвестиционной составляющей)		27,27

Организация с тарифом ознакомлена и направил в адрес Комитета письмо о согласии с тарифом 27,27 руб./м³ и о рассмотрении данного вопроса без их участия от 01.10.2022 г. № 891.

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2023 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

- с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года в размере 27,27 рублей за один метр кубический (без учета НДС), для всех групп потребителей.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Аэропорт Горно-Алтайск», на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 ноября 2020 года № 34/8 в предложенном варианте после вступления

в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

По тринадцатому вопросу слушали Торусева Г.Э.

Рассматривается вопрос по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Восток» на 2023 год и внесению изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 02 октября 2019 г. № 17/4.

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

- пп. а) п. 13 и п. 14 раздела IV Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 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 2023 год зарегистрированное в органе регулирования от 28 04 2022 г. ис. № 21;

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

В соответствии с пп. а) п. 13 Правил регулирования, в отношении организации открыто дело от 16 мая 2021 г. № 52-ОД по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, с применением метода индексации, на 2023 год (далее - корректировка).

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

По пп. а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая для расчета при расчете установленных тарифов на **2023 год составила – 87202,16 руб.**, в том числе:

- подконтрольные расходы на год учтены в размере **74075,96 руб.**
- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере **7068,72 руб.**;
- расходы на амортизацию основных средств на год учтены в размере **0 руб.**;
- неподконтрольные расходы на год учтены в размере **5045,29 руб.**

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2023 год составил 2392,85 м.куб., в том числе бюджетные организации –445,84 м.куб., прочие –1947,02 м.куб.

По пп. в) п. 29 Правил регулирования тарифов, индекс потребительских цен и индекс роста цен на энергетический ресурс представлен в таблице:

Индексы-дефляторы на 2023 год, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	106
2.	Индекс потребительских цен	109

По пп. г) п. 29 Правил регулирования тарифов, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 02 октября 2019 года № 17/4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Восток» на 2020-2024 годы», утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для ООО «Восток» с применением метода индексации на 2023-2027 годы следующего содержания:

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	40,04	68,36	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности					
4.1.	Уровень потерь воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.*ч/куб.м.	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

По пп. д) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды составил: **1 полугодие 2023 год – 0,501 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2023 года – 0,501 тыс.кВт*ч., по году 1,02 тыс.кВт*ч.**

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

В качестве исходного тарифа на 2023 года на электроэнергию взят средний тариф за 12 месяца с договора ООО «РН-Энерго»,

по нерегулируемым ценам, с максимальной мощностью до 670 кВт*ч, с учетом НДС и составил 6,87 руб./кВт*ч., рост согласно Прогнозу Минэкономразвития РФ и составил 109% по году.

Операционные расходы проиндексированы на индекс операционных расходов 1,0494.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2023 год составили 87202,16 руб. Индекс роста потребительских цен применен в размере 109 %, рассчитанный в соответствии с п. 45 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы составили **6057,48 руб.** Рассчитаны исходя из действующих налоговых ставок, в соответствии с Налоговым Кодексом РФ (часть вторая). Сумма водного налога, составил в размере 2779,53 руб. увеличена в результате увеличения на 2023 год объемов поднятой воды.

Земельный налог составил 2265,76 руб. в соответствии с Методическими рекомендациями по применению Главы 31 «Земельный налог» части второй Налогового Кодекса Российской Федерации.

По пп. к) п. 29 Правил регулирования тарифов, плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения на 2023 год определены к утверждению в составе производственной программы в размерах, рассчитанных на базе фактических показателей за 2021 год и имеют следующий вид:

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.	0,00	
Водоотведение: отсутствует			

Данные об объемах реализуемой продукции и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, рассчитанные и скорректированные на 2023 год, представлены в таблице.

Показатели	Период	с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.
Объем реализуемой продукции, м ³		2519,22
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м ³ (без учета НДС, без		36,44

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2023 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

- с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 г. в размере 36,44 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;

Снижение среднегодового тарифа с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. составил 99,54 %.

Организация с тарифом ознакомлена и направил в адрес Комитета письмо о согласии с тарифом 36,44 и о рассмотрении данного вопроса без их участия от 02.11.2022 № б/н.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Восток» на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 2 октября 2019 года № 17/4 в предложенном варианте после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации».

По четырнадцатому вопросу слушали Таханову Е.А.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О корректировке долгосрочных предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2023 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 г. № 33/40» на 9 ноября 2022 года на 11-00.

Предложено проголосовать по переносу рассмотрения вопроса «О корректировке долгосрочных предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2023 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 года. № 33/40» на неопределенный срок.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке долгосрочных предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2023 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2021 года. № 33/40» на неопределенный срок.

По пятнадцатому вопросу слушали Фефелову Г.А.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/8 «Об установлении платы за техническое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2022 год» на более поздний срок.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения вопроса «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/8 «Об установлении платы за техническое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2022 год» на 9 ноября 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 г. № 34/8 «Об установлении платы за техническое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2022 год» на 11:00 9 ноября 2022 года.

По шестнадцатому вопросу слушали Фефелову Г.А.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибири» - «Алтайэнерго» электроустановок объектов ЭПУ Министерства регионального развития Республики Алтай по индивидуальному проекту» на более поздний срок

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибири» - «Алтайэнерго» электроустановок объектов ЭПУ Министерства регионального развития Республики Алтай по индивидуальному проекту» на 11:00 9 ноября 2022 года.

По семнадцатому вопросу слушали Булыгину Н.С.

Постановлением Правительства РФ от 24.09.2020 № 1541 приняты новые правила установления органами исполнительной власти Российской Федерации предельных размеров оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями, на жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты (далее – Правила установления надбавок), и правила формирования отпускных цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, организациями оптовой торговли, аптечными организациями, индивидуальными предпринимателями и медицинскими организациями (далее – Правила формирования отпускных цен).

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 09.09.2020 № 820/20 утверждена методика установления органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации предельных размеров оптовых надбавок и предельных размеров розничных надбавок к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов (далее – ЖНВЛП), которая вступила в силу с 01.03.2021 г. (далее – Методика).

Действующие предельные оптовые и предельные розничные надбавки к ценам на ЖНВЛП утверждены постановлением Комитета по тарифам Республики Алтай от 27.02.2010 № 2 «Об установлении предельных оптовых и предельных розничных надбавок к ценам на жизненно необходимые и важнейшие лекарственные препараты (ЖНВЛП), реализуемые организациями оптовой торговли и аптечными учреждениями на территории Республики Алтай» с учетом дифференциации в зависимости от стоимости лекарственного средства по 3 ценовым группам: до 50 рублей, свыше 50 до 500 рублей, и свыше 500 рублей.

В соответствии с Правилами установления надбавок и пунктами 2.2, 2.3 и 3.6 Методики, Комитетом по тарифам Республики Алтай проведен экономический анализ влияния действующих оптовых и розничных надбавок к ценам на ЖНВЛП на финансово-экономические показатели организаций оптовой и розничной торговли, осуществляющих фармацевтическую деятельность на территории Республики Алтай, за 2021 год и расчет предельных надбавок на 2022 год.

Для анализа использованы отчетные данные за 2021 год и расчетные на 2022 год в формате электронных шаблонов ФАС России, представленные

организациями различных форм собственности, доля которых (в соответствии с требованиями Методики), составляет не менее 15 % в общем количестве организаций, имеющих лицензию на осуществление фармацевтической деятельности на территории Республики Алтай, в том числе: организации розничной торговли – 11 из 52 (21%), организации оптовой торговли – 3 из 3 (100%), организаций.

У 21 организации, имеется лицензия на осуществление фармацевтической деятельности по обороту наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров, культивированию наркосодержащих растений, на территории Республики Алтай. Однако деятельность осуществляют только 2 организации оптовой торговли и 4 организации розничной торговли, в том числе представленные в электронных шаблонах. Для расчета розничных надбавок на наркотические средства и психотропные вещества использованы данные по ГУП «Фармация», (доля – 25%).

Расчет предельных оптовых и предельных розничных надбавок на 2022 год выполнен в соответствии с Методикой с учетом возмещения организациям оптовой и розничной торговли экономически обоснованных затрат, связанных с закупкой, хранением и реализацией лекарственных средств, всех налогов и обязательных платежей и необходимой прибыли.

Согласно требованиям Методики, надбавки к ценам на ЖНВЛП устанавливаются дифференцированными в зависимости от стоимости лекарственного средства по 3 ценовым группам: до 100 рублей, свыше 100 до 500 рублей, и свыше 500 рублей.

По результатам рассмотрения расчетов и принимая во внимание уровень действующих предельных надбавок в регионах СФО, уровень предельных надбавок на ЖНВЛП предлагается установить в следующем размере:

**Предельные размеры
оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам производителей
на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно
необходимых и важнейших лекарственных препаратов (ЖНВЛП),
реализуемые на территории Республики Алтай**

Наименование муниципального образования Республики Алтай	Предельные размеры оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на ЖНВЛП* (за исключением наркотических и психотропных лекарственных препаратов**), %			Предельные размеры оптовых надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на наркотические и психотропные ЖНВЛП*, %		
	до 100 руб. включительно	свыше 100 руб. до 500 руб. включительно	свыше 500 руб.	до 100 руб. включительно	свыше 100 руб. до 500 руб. включительно	свыше 500 руб.
По всем муниципальным образованиям Республики Алтай	19	14	9	31	31	25

*Под фактической отпускной ценой производителя на лекарственный препарат государства - члена Евразийского экономического союза понимается цена (без налога на добавленную стоимость), указываемая производителем в сопроводительной документации на товар и не превышающая зарегистрированную или перерегистрированную предельную отпускную цену производителя на лекарственный препарат на дату передачи российскому покупателю (уполномоченному им лицу). При этом фактическая отпускная цена производителя, указанная в иностранной валюте, пересчитывается в рубли по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату передачи лекарственного препарата производителем государства - члена Евразийского экономического союза российскому покупателю (уполномоченному им лицу) по передаточному акту или иному аналогичному документу.

Под фактической отпускной ценой иностранного производителя (за исключением производителей государств - членов Евразийского экономического союза) на лекарственный препарат понимается цена (без налога на добавленную стоимость), указываемая иностранным производителем лекарственного препарата в сопроводительной документации на товар, на основании которой оформляется таможенная декларация, с учетом расходов, связанных с таможенным оформлением груза (уплатой таможенных пошлин и сборов за таможенное оформление), не превышающая зарегистрированную или перерегистрированную предельную отпускную цену производителя на этот лекарственный препарат на дату выпуска товара, указанную в таможенной декларации. При этом фактическая отпускная цена производителя, задекларированная в иностранной валюте, пересчитывается в рубли по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату оформления таможенной декларации.

** ЖНВЛП, включенные в список наркотических средств и психотропных веществ, оборот которых в Российской Федерации ограничен и в отношении которых устанавливаются меры контроля в соответствии с законодательством Российской Федерации и международными договорами Российской Федерации (список II) и в список психотропных веществ, оборот которых в Российской Федерации и международными договорами Российской Федерации (список III), утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.1998 № 681 «Об утверждении перечня наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров, подлежащих контролю в Российской Федерации (далее – наркотические и психотропные ЖНВЛП).

**Предельные размеры
розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей
на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно
необходимых и важнейших лекарственных препаратов (ЖНВЛП),
реализуемые на территории Республики Алтай**

Наименование муниципального образования Республики Алтай	Предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на ЖНВЛП* (за исключением наркотических и психотропных лекарственных препаратов**), %			Предельные размеры розничных надбавок к фактическим отпускным ценам производителей на наркотические и психотропные ЖНВЛП*, %		
	до 100 руб. включитель но	свыше 100 руб. до 500 руб. включитель но	свыше 500 руб.	до 100 руб. включитель но	свыше 100 руб. до 500 руб. включительн о	свыше 500 руб.
МО «Улаганский район», МО «Коп-Агачский район»	31	23	10	31	28	25
МО «Майминский район», МО «Город Горно-Алтайск», МО «Шебалинский район», МО «Онгудайский район», МО	27	20	10	31	28	25

«Чойский район», МО «Усть-Канский район», МО «Усть- Коксинский район», МО «Чемальский район», МО «Турочакский район»						
--	--	--	--	--	--	--

В соответствии с частью 1 Правил установления надбавок до принятия решения об установлении надбавок проект приказа согласовывается с ФАС России.

21.10.2022 от ФАС России получено решение о согласовании проекта решения Комитета по тарифам Республики Алтай об установлении предельных оптовых и розничных надбавок к фактическим отпускным ценам на лекарственные препараты.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте предельные размеры оптовых надбавок и предельные розничные надбавки к фактическим отпускным ценам, установленным производителями лекарственных препаратов, на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов.

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 02.11.2022 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова