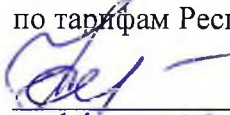


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай


Н.А. Селищева
« 11 » 12 2020 г.

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

ПРОТОКОЛ
Заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

11 декабря 2020 года
11:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 39

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа Комитета по
тарифам Республики Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Юркина Н.Ю., Жукова О.Э.,
Бульгина Н.С., Тарасов П.В.,
Прядко М.В., Емельянов В.Г.,
Кондрашова А.А.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Бульгина Н.С., Жукова О.Э.,
Юркина Н.Ю., Тарасов П.В.,
Кондрашова А.А.,

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики Алтай

Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,
Денисова Н.И., Молярова Т.М.

МУП «Горэлектросети»
АО «Водоканал»
АО «Алтайэнергосбыт»
АО «Горно-Алтайское ЖКХ»

Кукин С.А.
Дандамаев В.В., Трубина Л.А.
Левина М.Н., Бергер Е.В.
Садьков Г.К., Параева Н.Н.,
Твердохлебова-Мишина Н.С.

Отсутствовали:

Прядко М.В. (письмо от 11.12.2020
№03-05-10/3526), Денисова Н.И.,
Молярова Т.М., Данилов В.В.,
Хавина Н.Ю.,
Емельянов В.Г.(письмо от
11.12.2020г, №9014)

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
имеется.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.11.2017 года № 46/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы».
2. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Жилкомсервис» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 ноября 2017 года № 43/3 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Жилкомсервис» на 2018-2022 годы».
3. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Боравица» г. Горно-Алтайск, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 ноября 2018 года № 46/10 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Боравица» г. Горно-Алтайск, на 2019-2021 годы».
4. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31 октября 2016 года № 42/1.
5. О корректировке долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 10 ноября 2016 года № 44/15.
6. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» с. Кызыл-Озек Майминского района, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 февраля 2017 года № 4/3.
7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных № 1 и № 13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021-2026 годы.
8. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в г. Горно-Алтайск, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года № 50/4.

9.О корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Алфи» другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 7 ноября 2018 года № 43/13.

10.Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных № 1 и № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2021-2023 годы.

11.Об установление долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2021-2023 годы.

12.О корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам от 4 декабря 2019 года № 27/15.

13.Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год.

14.О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодресурс» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 10 ноября 2017 года № 41/12 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодресурс», на 2018 - 2022 годы».

15.Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным казенным учреждением муниципального образования «Турочакский район» «Дорожно-хозяйственное управление» на 2021-2025 годы.

16.Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «ТеплоВодСервис» на 2021 год.

17.О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на 2021 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2017 года № 51/4.

18.О корректировке долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ», на 2021 год и внесении изменений в приложении № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2017 года. № 51/5.

19.О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 № 34/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2020 год».

20. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2021 год.

21. Об установлении долгосрочных параметров регулирования для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2021 - 2025 годы».

22. О корректировке долгосрочных предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2021 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года. № 50/33.

23. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированные ставки, определяющие ее величину на территории Республики Алтай на 2021 год для АО «Газпром газораспределение Томск». (докладчик – Аткунова Л.Р.)

24. О корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.11.2018 № 46/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на 2019 - 2021 годы».

Вопрос 1. Докладчик Булыгина Н.С.

Рассматривается вопрос по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал» на 2021 год и внесению изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30 ноября 2017 года № 46/1.

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

- пп. б) п. 13 и п. 15 раздела IV Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 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».

В соответствии с п. 14 Правил регулирования, организация представила в орган регулирования тарифов свое предложение о корректировке

необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2021 год (исх. 874 от 27.04.2020 года).

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении АО «Водоканал» открыто дело от 19.05.2020 года № 94-ОД корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2021 год, с применением метода индексации.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведен перерасчет необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2021 год для АО «Водоканал» на основании сведений, предоставленных организацией, а также на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности (мониторинг финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год).

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 2021 год составила – 92546,22 тыс. руб. (без учета НДС), в том числе:

- подконтрольные расходы на 2021 год учтены в размере 73056,41 тыс. руб.

- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на 2021 год учтены в размере 14929,57 тыс. руб.;

- неподконтрольные расходы на 2021 год учтены в размере 1776,71 тыс. руб.;

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2021 год составил 2111,45 тыс.м.куб., в том числе население – 1311,77 тыс.м.куб.

Расчет объемов полезного отпуска питьевой воды рассчитан в соответствии с п. 5 части 2 Методических указаний, утвержденных Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» исходя из фактического объема отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды в отношении объектов потребителей.

Нормативные потери воды утверждены приказом Комитета по тарифам от 30 ноября 2018 года № 46/1 в размере 18%.

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

Индексы-дефляторы на 2021 год, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	103,0
2.	Индекс потребительских цен	103,60

По пп. г) п. 29 Правил регулирования тарифов, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.11.2017 года № 46/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы», утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для АО «Водоканал» с применением метода индексации на 2018-2022 годы следующего содержания:

№п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	66149,57	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, %	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.*ч/куб.м.	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

По пп. д) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды

составил: 1 полугодие 2021 год – 1158,18 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2021 года – 1158,18 тыс.кВт*ч.

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

Экономия операционных расходов за 2019 год составила 8411,13 тыс. руб.

В необходимую валовую выручку на 2021 год включены расходы по сомнительным долгам организации в размере 312,70 тыс.руб.

Отклонение от предложения организации и расчетов экспертов составило – 708,30 тыс.руб.

Согласно п. 26. Методических указаний к сбытовым расходам гарантирующей организации относятся расходы по сомнительным долгам (дебиторской задолженности) в размере не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой **на население** (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные.

Организацией представлены акты о списании задолженности невозможной к взысканию и обороты по счету 63, 91, в подтверждение списания задолженности за счет резерва по сомнительным долгам за 2019 год, а также документы службы судебных приставов о невозможности взыскания с должников задолженности.

В ходе экспертизы представленных документов, признано обоснованным для включения в необходимую валовую выручку на 2021 год 312,70 тыс.руб. задолженности населения, которое возможно отнести на водоснабжение.

Так же в соответствии с п. 93 Произведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по реализации производственной программы при не достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения в размере 2717,69 тыс. руб.

По пп. к) п. 29 Правил регулирования тарифов, плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в корректировку производственной программы, составили фактические по итогам проверки (контрольных мероприятий) соответствующих показателей за 2019 год, представленные организацией.

Данные об объемах реализуемой продукции и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, рассчитанные и скорректированные на 2021 год, представлены в таблице.

Период	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.
Показатели		
Объем реализуемой продукции, м ³	1055730	1055730
Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	45563,82	46982,40

Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м ³ (без НДС)	43,16	44,50
--	-------	-------

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2021 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 43,16 рубль за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы - население;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 44,50 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы - население;
- с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 51,79 рубль за 1 м³ (с учетом НДС) для группы потребителей - население;
- с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 53,40 рубля за 1 м³ (с учетом НДС) для группы потребителей – население.

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

Решили:

Принять вопрос об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.11.2017 года № 46/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал», на 2018 - 2022 годы».

Вопрос 2. Докладчик Аларушкин Э.А.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 27 ноября 2020 года поступило заявление от организации ООО «Жилкомсервис» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Жилкомсервис», на 2021 год. 30 ноября 2020 года за № 183-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА.

Расчетные и обосновывающие материалы оформлены надлежащим образом согласно требованиям, изложенным в постановлении Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 (ред. от 05.07.2018) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Недостающие документы были представлены организацией дополнительно. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих

В соответствии с п.п. 5(2) и 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 (далее – Основы ценообразования), цены (тарифы) для котельных в с. Улус-Черга и в с. Актел не подлежат государственному регулированию и определяются соглашением сторон договора

теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Жилкомсервис», составила в 2021 году 13715,45 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 8130,26 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 году - 5585,18 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 2021 год.

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед.изм.	сумма
1 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	3391,50
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	670,06
3	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-
2 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	2159,73
2	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	637,09
3	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-

2) Расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, в 1 полугодии 2021 года составляет 2055,20 Гкал, во 2 полугодии 2021 года 1370,13 Гкал.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021
Индекс потребительских цен	103,6%
Электрическая энергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%
Непродовольственные товары	103,9%

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

5) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии рассчитан в программном продукте Ратен в размере

246,9 кг.у.т./Гкал (каменный уголь) и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 15.11.2017 № 43/3.

6) Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя рассчитан в программном продукте Ратен и составил 859 Гкал и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 15.11.2017 № 43/3.

7) Норматив общего запаса топлива для котельных ООО «Жилкомсервис» рассчитан в программном продукте Ратен и составил для твердого топлива (каменный уголь) 0,4751 тыс.т., в том числе ННЗТ – 0,0643 тыс.т., НЭЗТ – 0,4108 тыс.т.

8) Инвестиционная программа отсутствует.

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Жилкомсервис» на 2018-2022 годы утверждены приказом Комитета по тарифам РА от 15.11.2017 г. № 43/3 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Жилкомсервис» на 2018 - 2022 годы», в т.ч. индекс эффективности операционных расходов на 2021 год – 1,00 %, нормативный уровень прибыли на 2021 год – 0 %.

10) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельных ООО «Жилкомсервис» на 2021 учтен избыток средств в общей сумме 216,02 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2018-2019 годы. Также на 2022 год распределен избыток средств в размере 186,81 тыс. руб. по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Жилкомсервис» (НДС не облагается):

1 полугодие 2021 года – 3955,95 руб./Гкал;

2 полугодие 2021 года – 4076,38 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2021 года составил 100,00%, с 01.07.2021 года – 103,04%.

ООО «Жилкомсервис» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 10.12.2020 г. № б/н об ознакомлении с расчетами и согласии с тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решили:

Принять вопрос о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Жилкомсервис» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 15 ноября 2017 года № 43/3 «Об утверждении долгосрочных параметров

регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Жилкомсервис» на 2018-2022 годы».

Вопрос 3. Докладчик Аларушкин Э.А.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» 12 июня 2020 года поступило заявление от организации ООО «Боравица» г. Горно-Алтайск о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Боравица», на 2021 год. 25 июня 2020 года за № 115-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам РА.

Комитетом от 08.07.2020 г. был направлен запрос по перечню необходимых документов для рассмотрения дела согласно п. 16, 20 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075.

10.07.2020 г. ООО «Боравица» представило дополнительный пакет документов.

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

Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Боравица», на 2021 год составила 3 741,39 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 2 219,42 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 году – 1 541,97 тыс. руб. Отклонение от предложения организации составила 140,00 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 2021 год.

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед.изм.	сумма
1 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	997,19
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	417,74
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1,59
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	266,40
5	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,00
6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обаятельных платежей	тыс.руб.	39,78
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00
2 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	703,12

2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	278,49
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1,11
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	207,08
5	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,00
6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	34,37
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00

2) Комитетом плановый объем тепловой энергии принят в размере 1568,06 Гкал, исходя из фактических объемов полезного отпуска за 2018-2019 годы. Объем выработки на 2021 год – 1652,67 Гкал.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021 год произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021
Индекс потребительских цен	103,6%
Электроэнергия – рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%
Газ – индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая населения	103,0%

4) Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя, для котельной ООО «Боравица» утверждены приказом Комитета по тарифам РА от 28.11.2018 г. № 46/10 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Боравица» г. Горно-Алтайск, на 2019-2021 годы» в размере 84,61 Гкал.

5) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии утвержден в составе долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2019-2021 годы и составляет 154,0 кг.у.т./Гкал (природный газ).

6) Норматив общего запаса топлива на 2021 год для котельной ООО «Боравица» утвержден приказом Комитета от 30.09.2020 г. № 26-ВД и составил для жидкого топлива (дизельное) 0,0330 тыс.т., в том числе нормативный неснижаемый запас топлива – 0,0049 тыс.т., нормативный эксплуатационный запас топлива – 0,0281 тыс.т.

7) Инвестиционная программа отсутствует.

8) При установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Боравица», на 2021 год не учтены (исключены) расходы в общем сумме 140,00 тыс.руб., в том числе по следующим основным статьям:

№ п/п	Наименование статьи	Сумма исключения, тыс.руб.	Обоснование исключения
1	Расходы на оплату труда	-2,96	Индексация на 2021 год
2	Другие расходы	-23,66	Индексация на 2021 год
3	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных	-5,75	Перерасчет по УСН на 1%

	платежей		
4	Расходы на топливо на технологические цели	-148,70	Произведен перерасчет по НУР, цены на топливо согласно приказам ФАС
5	Расходы на электроэнергию	+50,41	Плановый объем потребления электроэнергии принят по фактическим показателям за 2018-2019 год, с применением действующих тарифов.

По итогам 2018 года финансовый результат деятельности в сфере теплоснабжения ООО «Боравица» составил 134,89 тыс.руб.

В соответствии п. 12 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э, по итогам 2018 года финансовый результат деятельности в сфере теплоснабжения ООО «Боравица» составил 134,89 тыс. руб. и подлежит исключение из суммы расходов на 2022 год, выявленная как экономически необоснованные расходы организации.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельной ООО «Боравица» (НДС не облагается):

1 полугодие 2021 года – 2337,72 руб./Гкал;

2 полугодие 2021 года – 2458,41 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2021 года составил 100,00%, с 01.07.2021 года – 105,16 %.

ООО «Боравица» на заседании коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета по тарифам было направлено письмо от 09.12.2020 г. № 105 об ознакомлении с расчетами и согласии с тарифами.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решили:

Принять вопрос о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Боравица» г. Горно-Алтайск, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 ноября 2018 года № 46/10 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной ООО «Боравица» г. Горно-Алтайск, на 2019-2021 годы».

Вопрос 4. Докладчик Тазова Э.К.

В целях уточнения дополнительных данных для расчета тарифов для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», прошу перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31 октября 2016 года № 42/1 на 16.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 5. Докладчик Тазова Э.К.

В целях уточнения дополнительных данных для расчета тарифов для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», прошу перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 10 ноября 2016 года № 44/15 на 16.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 6. Докладчик Тазова Э.К.

В целях уточнения дополнительных данных для расчета тарифов для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», прошу перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» с. Кызыл-Озек Майминского района, на 2021 год и внесении изменений

в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 1 февраля 2017 года № 4/3 на 16.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 7. Докладчик Тазова Э.К.

В целях уточнения дополнительных данных для расчета тарифов для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», прошу перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям от котельных № 1 и № 13 в с. Майма, эксплуатируемым ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2021-2026 годы на 16.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 8. Докладчик Тазова Э.К.

В целях уточнения дополнительных данных для расчета тарифов для ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», прошу перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в г. Горно-Алтайск, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года № 50/4 на 16.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 9. Докладчик Тазова Э.К.

В соответствии пп. а) п. 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 15.05.2020 г. № 1-ОД открыто дело об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый

газовой котельной ООО «Алфи» другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год методом индексации.

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Алфи» другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год составила 668,53 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 369,16 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 году – 299,38 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила – 64,91 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 2021 год.

№ п/п	Наименование статьи (группы) расходов	Ед.изм.	сумма
1 полугодие 2021			
1	Расходы на производство теплоносителя	тыс.руб.	323,16
2	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	19,46
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	20,42
4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	6,12
2 полугодие 2021			
1	Расходы на производство теплоносителя	тыс.руб.	263,85
2	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	13,01
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	17,32
4	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	5,20

2) Плановый полезный отпуск на 2021 год принят в размере 13 596,27 м³.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021-2023 годы произведен на основе прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021-2023 годы, разработанным Минэкономразвития РФ:

	2021
Индекс потребительских цен	103,6%
Электроэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%
Газ - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая населения	103,0%

4) Индекс изменения количества активов не применяется в связи с отсутствием оснований.

9) При установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Алфи» другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год не учтены (исключены) расходы в общей сумме 64,91 тыс.руб., в том числе по следующим основным статьям:

№ п/п	Наименование статьи	Сумма исключения, тыс.руб.	Обоснование исключения
1	Расходы на тепловую энергию	-3,49	стоимость принят по приказу Комитета от 20.11.2020 г. № 33/4
2	Выпадающие доходы	69,02	финансовый результат за 2019 г. составил 69,02 т.р., подлежит

			возмещение на 2021-2023 годы, сумма возмещения на 2021 год = 0 руб., на 2022-2023 годы = 69,02 т.р.
--	--	--	---

Тарифы на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Алфи» другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год (НДС не облагается):

Период регулирования	Тариф, руб./Гкал	Рост тарифа, %
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	45,25	100,00
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	55,05	101,57

Организация с тарифами предварительно ознакомлена. Письмо о согласии от 10.12.2020 г. № 105.

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

Решили:

Принять вопрос корректировке долгосрочных тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Алфи» другим теплоснабжающим организациям, на 2020 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 7 ноября 2018 года № 43/13.

Вопрос 10. Докладчик Тазова Э.К.

В связи с переносом вопроса по утверждению тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, осуществляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в зоне действия котельных № 1 и № 13 в с. Майма, прошу перенести рассмотрение вопроса по утверждению тарифа на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» на 2021 год на 16 декабря 2020 года.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельных № 1 и № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2021-2023 годы на 16.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 11. Докладчик Тазова Э.К.

В связи с переносом вопроса по утверждению тарифов на тепловую энергию, которым компонентом тепловой энергии в двухкомпонентном тарифе на горячую воду равняется, прошу перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса Об установление долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2021-2023 годы на 16.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 12. Докладчик Тазова Э.К.

В соответствии пп. а) п. 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 18.05.2020 г. № 85-ОД открыто дело о корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую газовой котельной «Энерго Алтай» г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2021 год.

Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406, определены особенности установления тарифов на горячую воду в системе горячего водоснабжения (далее – Основы ценообразования).

В соответствии с п. 88 Основ ценообразования органы регулирования тарифов устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

В соответствии с п. 90 Основ ценообразования значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из тарифа (тарифов) на холодную воду.

Услуги холодного водоснабжения для ООО «Энерго Алтай» оказывает АО «Водоканал», тарифы которому утверждены приказом Комитета от 11 декабря 2020 года № 39/1 и составили на 1 полугодие 2021 года 43,16 руб./куб.м. (без учета НДС), 2 полугодие 44,50 руб./куб.м. (без учета НДС).

В соответствии с п. 92 Основ ценообразования значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов

в соответствии с методическими указаниями на основании тарифов на тепловую энергию (мощность), установленных и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию на 2021 год установлены для ООО «Энерго Алтай» приказом Комитета от 2 декабря 2020 года № 36/1 и составили 1 полугодие 2021 года 1954,66 руб./Гкал (без учета НДС), 2 полугодие 1954,66 руб./Гкал (без учета НДС).

Таким образом, тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год составили:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Компонент тепловая энергия, руб./Гкал (без учета НДС)	Холодная вода, руб./куб.м. (без учета НДС)
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.	ООО «Энерго Алтай» г. Горно-Алтайск	Двухставочный	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 954,66	43,16
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 954,66	44,50

Организация с тарифом на компонент тепловой энергии ознакомлены, с установлением тарифов на компонент холодной воды согласно установленным тарифам для АО «Водоканал» возражений не имеют.

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

Решили:

Принять вопрос о корректировке тарифов на горячую воду, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам от 4 декабря 2019 года № 27/15.

Вопрос 13. Докладчик Тазова Э.К.

В целях представления дополнительных подтверждающих документов и материалов, организация направило письмо с просьбой переноса рассмотрения вопроса. С учетом, чего прошу перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год на 16.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 14. Докладчик Булыгина Н.С.

Рассматривается вопрос по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодресурс» на 2021 год и внесению изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 10 ноября 2017 года № 41/12.

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

- пп. б) п. 13 и п. 15 раздела IV Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 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».

В соответствии с п. 14 Правил регулирования, организация представила в орган регулирования тарифов свое предложение о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2021 год (исх. 149 от 28.07.2020 года).

В соответствии с пп. б) п. 13 и п. 15 Правил регулирования, в отношении ООО «Тепловодресурс» открыто дело от 12 августа 2020 года № 152-ОД о корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2021 год, с применением метода индексации.

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведен перерасчет необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на 2021 год для ООО «Тепловодресурс» на основании сведений, предоставленных организацией, а также на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности (мониторинг финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год).

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

при расчете установленных тарифов на 2021 год составила – 3502,14 тыс. руб. (НДС не облагается), в том числе:

- операционные расходы на год учтены в размере 3011,34 тыс. руб.;
- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 427,66 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 63,14 тыс. руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем отпуска воды потребителям всего на 2021 год составил 62,338 тыс.м.куб., в том числе население – 39,659 тыс.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 2021 год, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	103,0
2.	Индекс потребительских цен	103,6

По пп. г) п. 29 Правил регулирования тарифов, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2017 года № 41/12 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодресурс», на 2018 - 2022 годы», утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для ООО «Тепловодресурс» с применением метода индексации на 2018-2022 годы следующего содержания:

№п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб.	2780,62	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, %	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.*ч/куб.м.	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77

По пп. д) п. 29 Правил регулирования тарифов, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды составил: 1 полугодие 2021 год – 26,40 тыс.кВт*ч, 2 полугодие 2021 года – 26,40 тыс.кВт*ч.

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

В соответствии с п. 90 Методических указаний, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Величина отклонения корректировки затрат на электроэнергию составила 16,41 тыс.руб.

Величина отклонения производственных (подконтрольных) расходов составила – 14,83 тыс.руб.

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 тарифов, плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в корректировку производственной программы, составили фактические по итогам проверки (контрольных мероприятий) соответствующих показателей за 2019 год, представленные организацией.

Данные об объемах реализуемой продукции и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, рассчитанные и скорректированные на 2021 год, представлены в таблице.

Период	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.
Показатели		
Объем реализуемой продукции, м ³	31169	31169
Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	1748,15	1754,00
Тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, руб./м ³ (без НДС)	56,09	56,27

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2021 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 в размере 56,09 рублей за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 в размере 56,27 рублей за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей.

Рост тарифов с 01.01.2021 года составил 100,00 %, с 01.07.2021 года 100,33 %.

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

Решили:

Принять вопрос о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодресурс» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 10 ноября 2017 года № 41/12 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодресурс», на 2018 - 2022 годы».

Вопрос 15. Докладчик Булыгина Н.С.

Докладчик попросила о переносе рассмотрения вопроса, в связи с тем, что организация планирует предоставить дополнительный пакет документов, для обоснования статей затрат, включаемых в необходимую валовую выручку на 2021 год.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным казенным учреждением муниципального образования «Турочакский район» «Дорожно-хозяйственное управление» на 2021-2025 годы. на 16.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 16. Докладчик Фefeldова Г.А.

Руководствуясь федеральным законом от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для ООО «Алтайвектор» на 2021 год.

При определении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения организации на 2020 год, ранее не заявлявшегося за установлением платы за технологическое присоединение и ввиду отсутствия сформированного

предложения от организации, Комитетом принято решение установить плату с применением метода сравнения аналогов. В Онгудайском районе, представлена только одна ресурсоснабжающая организация, поэтому экспертами было принято решение взять аналогом организацию ООО «Алтайвектор», находящуюся в Усть-Канском районе, осуществляющая одноименный вид регулируемой деятельности, в связи с чем, базовыми расходами для МУП «ТеплоВодСервис» приняты утвержденные статьи расходов ООО «Алтайвектор» в уровне цен 2021 года:

1) В связи с тем, что в 2019-2020 году у организации не было заявок на технологическое присоединение, а, следовательно, нет данных по объему водопотребления, экспертами было принято решение принять для расчета ставки за подключаемую нагрузку объем водопотребления 0,3 м³/сут, согласно СНиПу 2.04.01-85* «Внутренний водопровод и канализация зданий» приложение 3.

2) общая сумма расходов на осуществление подключений, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, в 2021 году составляет 1,622 тыс. руб., в т.ч.:

– согласно представленной организацией калькуляции расчет трудозатрат мастера водопроводных сетей 1 разряда на осуществление 1 технологического присоединения составляет 666,76 руб.

– затраты на производство работ по фактическому присоединению к существующей водопроводной сети (врезка) экспертами приняты расходы на врезку в существующие сети из стальных труб стальных штуцеров (патрубков) диаметром 20 мм представленные организацией-аналогом и составили 886,84 руб. К расходу на осуществление фактического присоединения (врезки) применен ИЦП по строительству на 2020-103,7% и 2021 г.- 103,9% и составил 955,52 руб.

3) Согласно локальному сметному расчету, представленного организацией-аналогом, стоимость протяженности 1 км водопровода без учета врезки составила 2121,7 тыс.руб в ценах 2019 год. Экспертами сделана корректировка расчета, а именно убрали расходы, связанные с технологическим присоединением (врезкой) и были применены индексы цен производителей на 2020 года и 2021 года 103,7% и 103,9% для строительной отрасли, опубликованный Минэкономразвития России.

Следовательно, общая сумма расходов на протяженность 1 км водопровода без учета врезки составила 1465,43 тыс. руб.

Наименование ставки	Ед. измерения	Значение ставки тарифа (без НДС)
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс. руб./м ³ в сут.	5,408
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром труб (d):		
d = 25 мм	тыс. руб./км	1465,43

Размер платы за подключение объектов капитального строительства к системе холодного водоснабжения для МУП «ТеплоВодСервис» на 2021 год должен рассчитываться по формуле:

$$ПП = 5,408 * M + 1465,43 * L_d$$

где:

M - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, $\text{м}^3/\text{сут.}$;

$T_d^{\text{пр}}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети диаметром d , тыс. руб./км;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых водопроводных сетей к объектам централизованной системы холодного водоснабжения, км.

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

Решили:

Принять вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «ТеплоВодСервис» на 2021 год.

Вопрос 17. Докладчик Тазова Э.К.

В целях уточнения данных по расчету тарифов и обсуждения вопросов с организацией, прошу перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на 2021 год и внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2017 года № 51/4 на 16.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 18. Докладчик Тазова Э.К.

В целях уточнения данных по расчету тарифов и обсуждения вопросов с организацией, прошу перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ», на 2021 год и внесении изменений в приложении № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2017 года. № 51/5. на 16.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 19. Докладчик Жукова О.Э.

В Комитет по тарифам Республики Алтай 25 ноября 2020 года обратился филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» с заявлением об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки на выполнение мероприятий для технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям следующих заявителей:

- Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение «Мендур-Сокконская средняя общеобразовательная школа имени И.В. Шодоева» максимальной мощностью 120,0 кВт;

- Муниципальное общеобразовательное учреждение «Каракокшинская средняя общеобразовательная школа имени С.В. Тартыкова» максимальной мощностью 93,9 кВт;

- Общество с ограниченной ответственностью «Алтайская торгово-сервисная компания» максимальной мощностью 100,0 кВт.

В действующем Приказе Комитета от 30.12.2019 № 34/1 с изменениями, внесенными приказом Комитета от 07.08.2020 №15/1, отсутствует утвержденная стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации по установке «средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения, с трансформаторами тока» на уровне 0,4 кВ для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

В соответствии с п. 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федеральной антимонопольной службой от 29.08.2017 №1135/17, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Предложение организации по расходам на покрытие расходов по установке «средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения, с трансформаторами тока» на уровне 0,4кВ согласно локальных сметных расчетов, произведенных

на основании единичных расценок по видам строительных работ и составил без НДС – 26 677,72 руб.

В результате проведенного анализа, действие указанных ставок на покрытие расходов сетевых организаций на установку коммерческого прибора учета электрической энергии (мощности) трехфазных полукосвенного включения, с трансформатором тока на уровне 0,4кВ в других регионах, выглядит следующим образом:

Алтайский край – 30 343,36 руб. без НДС;

Новосибирская область – 54 615,00 руб. без НДС;

Московская область – 32 797,66 руб. без НДС;

Республика Бурятия – 36 587,30 руб. без НДС;

Иркутская область – 32 189,70 руб. без НДС.

Таким образом, стандартизированная ставка С8 на покрытие расходов по установке приборов коммерческого учета электроэнергии: средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения, с трансформатором тока на уровне 0,4кВ в размере 26 677,72 руб. без НДС за точку учета.

Кроме этого, согласно Методических указаний 29.08.2017 №1135/17 предусмотрено установление Ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, в том числе на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) рассчитаны по формуле на основании имеющихся данных по поступившим заявкам на подключение за текущий 2020 год определена ставка за единицу макс.мощности:

$$= 26677,72 * 3 / (120 + 93,9 + 100) = 254,96 \text{ руб./кВт}$$

Таким образом, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по установке интеллектуальных приборов учета электроэнергии: средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения на 2020 год составляет 254,96 руб./кВт.

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

Решили:

Принять вопрос о внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 № 34/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2020 год».

Вопрос 20. Докладчик Дятова Р.С.

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2020 год, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 года № 1442-э.

Тарифы на первое полугодие равны тарифам второго полугодия года. Тарифы на 2 полугодие 2021 года по категории население без установленных электроплит, а также приравненные к населению категории потребителей проиндексированы на 103,9%. Для категорий сельское население, городское население с электроплитами, садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан применен понижающий коэффициент 0,731. Тарифы соответствуют предельным минимальным и максимальным уровням тарифов, тарифов, устан вленных приказом ФАС России от 09.10.2019 года № 983/20.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2021 год с разбивкой по зонам суток составили:

Республика Алтай				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии			

	<p>населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	5,36	5,57
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	6,16	6,40
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,28	4,45
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	6,97	7,24
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	5,36	5,57
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,28	4,45
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	3,92	4,07
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	4,51	4,68
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,14	3,26
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	5,10	5,30
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	3,92	4,07

	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,14	3,26
3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при военных частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1.	Однотарифный тариф	руб./кВт*ч	3,92	4,07
3.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	4,51	4,68
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,14	3,26
3.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	5,10	5,30
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	3,92	4,07
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,14	3,26
4.	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1.	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			
4.1.1.	Однотарифный тариф	руб./кВт*ч	3,92	3,07
4.1.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	4,51	4,68
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,14	3,26
4.1.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	5,10	5,30
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	3,92	4,07
	Ночная зона	руб./кВт*ч	3,14	3,26

4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
4.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	5,36	5,57
4.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	6,16	6,40
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,28	4,45
4.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	6,97	7,24
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	5,36	5,57
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,28	4,45
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>			
4.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	5,36	5,57
4.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	6,16	6,40
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,28	4,45
4.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	6,97	7,24
	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	5,36	5,57
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,28	4,45
4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
4.4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	5,36	5,57
4.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <2>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч	6,16	6,40
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,28	4,45
4.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <2>			
	Пиковая зона	руб./кВт*ч	6,97	7,24

	Полупиковая зона	руб./кВт*ч	5,36	5,57
	Ночная зона	руб./кВт*ч	4,28	4,45

Примечания:

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

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

3. При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2020 год представлены ниже.

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн.кВт*ч	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1.	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения	17,181	15,728

	<p>специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>		
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>	16,048	14,523
3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения</p>	76,315	75,424

	специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии		
4.	Потребители, приравненные к населению:		
4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	1,155	1,245
4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	0,018	0,019
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	0,233	0,138
4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	0,000	0,000
4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	0,025	0,026

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

Решили:

Принять вопрос об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Республики Алтай, на 2021 год.

Вопрос 21. Докладчик Дятова Р.С.

На основании заявления организации от 30.04.2020 года № 1508 (входящий от 30.04.2020 г. № 1164), специалистами Комитета произведен

расчет долгосрочных параметров регулирования МУП «Горно-Алтайское предприятие электрических сетей» на 2021-2025 годы.

Согласно расчетам, произведенным на основании представленных организацией документов и материалов, долгосрочные параметры составили:

- базовый уровень подконтрольных расходов – 69659,26 тыс. руб.;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3%;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов – 0,75;
- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 12,64%;

– показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки:

2021 год – 2,7507 час.;

2022 год – 2,7094 час.;

2023 год – 2,6688 час.;

2024 год – 2,6288 час.;

2025 год – 2,5893 час.;

– показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки:

2021 год – 2,2612 шт.;

2022 год – 1,8970 шт.;

2023 год – 1,5914 шт.;

2024 год – 1,3351 шт.;

2025 год – 1,1201 шт.;

– показатель уровня качества оказываемых услуг:

2021 год – 1,0032;

2022 год – 1,0000;

2023 год – 1,0000;

2024 год – 1,0000;

2025 год – 1,0000.

В связи с возникшими вопросами к расчету расходов на оплату труда, входящих в базовый уровень операционных расходов, просим отложить принятие решения по данному вопросу на 16.12.2020 года.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении долгосрочных параметров регулирования для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2021 - 2025 годы» на 16.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 22. Докладчик Жукова О.Э.

В связи с предоставлением ООО «Коммунальщик» перед началом заседания Коллегиального органа дополнительных материалов (декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год), в качестве обоснования фактических расходов, понесенных организацией за 2019 год, прошу перенести рассмотрение данного вопроса на 16.12.2020 г.

Предложено перенести рассмотрение вопроса на 16 декабря 2020 года.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса о корректировке долгосрочных предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов на полигоне в с. Черемшанка, оказываемую ООО «Коммунальщик», на 2021 год и внесении изменений в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 19 декабря 2018 года. № 50/33 на 16.12.2020г. на 15:00.

Вопрос 23. Докладчик Аткунова Л.Р.

Докладчик попросила перенести рассмотрение вопроса повестки с 11.12.2020г. на более поздний срок, в связи с несогласием АО «Газпром газораспределение» по проведенным расчетам для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированные ставки, определяющие ее величину на территории Республики Алтай на 2021 год.

Предложено по данному вопросу провести 14 декабря 2020 года внеочередное заседание Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированные ставки, определяющие ее величину на территории Республики Алтай на 2021 год для АО «Газпром газораспределение Томск» на 14.12.2020г. на 17:00.

Вопрос 24. Докладчик Булыгина Н.С.

Рассматривается вопрос по корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на 2021 год и внесению изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 ноября 2018 г. № 46/1.

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

- заявление организации по установлению тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2021 год с применением метода индексации (от 30.04.2020 года № 139);

- п. 16 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (далее – Правила регулирования);

- п. 75 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406 (далее – Основы ценообразования);

- Распоряжения администрации МО «Майминский район» «О передаче имущества из казны МО «Майминский район» в хозяйственное ведение МУП «Кристалл» МО «Майминский район».

В соответствии с п. 14 Правил регулирования, организация представила в орган регулирования тарифов свое предложение о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2021 год.

Предложения по расчету тарифов на 2021 год с соответствующими подтверждающими документами представлены в материалах дела ресурсоснабжающей организацией МУП «Кристалл» МО «Майминский район» (далее - организация) .

Исходя из вышеизложенного, экспертами произведена корректировка необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и долгосрочных тарифов на 2021 год для организации с учетом представленных подтверждающих документов и имеющихся сведений об организации (в том числе за предшествующие периоды регулирования), а также на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности.

По пп. а) п. 29 Правил регулирования, величина необходимой валовой выручки, принятая для корректировки при расчете установленных тарифов на 2021 год в целом составила – 31255,57 тыс.руб. (НДС не облагается), в том числе:

1) Майминское сельское поселение – 25039,01 тыс.руб.:

- операционные (подконтрольные) расходы на год учтены в размере 21491,09 тыс.руб.

- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 3761,77 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 550,60 тыс.руб.;

- амортизация основных средств учтена в размере 0,00 тыс.руб.

- исполнение регулируемой организацией обязательств по выполнению производственной программы (агрегированный показатель) в размере - 764,45 тыс.руб.

2) Кызыл-Озекское, Бирюлинское, Манжерокское, Соузгинское, Усть-Мунинское сельские поселения (далее – Прочие сельские поселения) – 6216,56 тыс.руб.:

- операционные (подконтрольные) расходы на год учтены в размере 6409,32 тыс.руб.

- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду на год учтены в размере 1017,46 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы на год учтены в размере 142,14 тыс.руб.;

- амортизация основных средств учтена в размере 0,00 тыс.руб.

- исполнение регулируемой организацией обязательств по выполнению производственной программы (агрегированный показатель) в размере - 192,77 тыс.руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования, объем отпуска воды потребителям всего на 2021 год в целом составил 737,55 тыс.м.куб., в том числе по населению – 572,10 м.куб., бюджетным организациям – 69,40 тыс.м.куб., прочим потребителям – 96,04 тыс.м.куб. В отдельности по дифференциации тарифов:

1) Майминское сельское поселение – 593,90 тыс.м.куб. в год, в том числе:

- население – 442,96 тыс.м.куб.;

- бюджетные потребители – 57,46 тыс.м.куб.;

- прочие потребители – 93,47 тыс.м.куб.

2) Прочие сельские поселения – 143,65 тыс.м.куб. в год, в том числе;

- население – 129,14 тыс.м.куб.;

- бюджетные организации – 11,94 тыс.м.куб.;

- прочие потребители – 2,57 тыс.м.куб.

По пп. в) п. 29 Правил регулирования, индекс потребительских цен и индекс роста цен на энергетический ресурс, используемый при корректировке НВВ и долгосрочных тарифов на 2021 год, представлен в таблице:

Индексы-дефляторы на 2021 год, %

№ п/п	Показатель	Значение показателя
1.	Индекс цен на электрическую энергию (рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население), по году	103,0
2.	Индекс потребительских цен	103,6

По пп. г) п. 29 Правил регулирования, приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 28 ноября 2018 г. № 46/1 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на 2019-2021 годы», утверждены долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного

водоснабжения для организации с применением метода индексации, на 2019-2021 годы следующего содержания:

№п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования		
		2019 год	2020 год	2021 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб., в том числе по поселениям:	25 569,61	X	X
1.1.	Майминское сельское поселение	20 549,82	X	X
1.2.	Кызыл-Озекское, Бирюлинское, Манжерокское, Соузгинское, Усть-Муниинское сельские поселения	5 019,79	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00
4.1.	Уровень потерь воды, %	24,4	24,4	24,4
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.*ч/куб.м., по поселениям:			
4.2.1.	Майминское сельское поселение	0,44	0,44	0,44
4.2.2.	Кызыл-Озекское, Бирюлинское, Манжерокское, Соузгинское, Усть-Муниинское сельские поселения	0,54	0,54	0,54

По пп. д) п. 29 Правил регулирования, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства питьевой воды, включающей в себя расходы на подъем воды, обогрев скважин, в целом составил 591,50 тыс.кВт.ч., в том числе по дифференциации тарифов:

1) Майминское сельское поселение – 465,57 тыс.кВт.ч., в том числе по периодам: 1 полугодие 2021 года – 232,79 тыс.кВт.ч., 2 полугодие 2021 года – 232,79 тыс.кВт.ч., при этом удельный расход электрической энергии на подъем воды применен 0,44 кВт*ч*м.куб., станцией второго подъема 0,245 кВт*ч*м.куб.;

2) Прочие сельские поселения – 125,93 тыс.кВт.ч., в том числе по периодам: 1 полугодие 2021 года – 62,96, 2 полугодие 2021 года – 62,96, при этом удельный расход электрической энергии на подъем воды применен 0,54 кВт*ч*м.куб.

По пп. е) п. 29 Правил регулирования, в отношении организации, утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа, отсутствует.

По пп. ж) п. 29 Правил регулирования, при корректировке НВВ и долгосрочных тарифов, предложение организации рассмотрены экспертами Комитета в полном объеме и приняты в следующих размерах, с указанием причин отклонения, по дифференциации тарифов:

1) Майминское сельское поселение:

- подконтрольные (операционные) расходы – отклонение составили – 667,72 тыс.руб., в связи с применением экспертами Комитета ИОР в размере 102,56 %, рассчитанного в соответствии с п. 45 Методических указаний № 1746-э;

- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду - отклонение составило – 4635,86 тыс.руб. Экспертами Комитета произведен расчет затрат на электроэнергию с учетом п. 64 Основ ценообразования и утвержденных показателей энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии) в составе долгосрочных параметров регулирования тарифов ранее. Объем электроэнергии на обогрев воды взят экспертами по фактическим данным организации за 2019 год с учетом детализации потребляемой электроэнергии в разрезе каждой системы водоснабжения ежемесячно.

- амортизационные отчисления – отклонение составило – 8918,48 тыс.руб.

В соответствии с п. 3) ст. 256 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть 2) (далее – НК РФ), объекты систем холодного водоснабжения, эксплуатируемые организацией, приобретены (созданы) за счет бюджетных средств целевого финансирования.

В соответствии с п. 46 и 51 Основ ценообразования, организацией не были предложены мероприятия по текущему и капитальному ремонту соответствующих объектов за счет средств амортизации в составе производственной программы.

- неподконтрольные расходы – отклонение составило – 328,47 тыс.руб. Перерасчет на уплату налога с учетом применения упрощенной системы налогообложения, произведен в соответствии с Гл. 26.2 НК РФ. Водный налог взят по предложению организации в размере 104,04 тыс.руб.

2) Прочие сельские поселения:

- подконтрольные (операционные) расходы – отклонение составили – 242,79 тыс.руб., в связи с применением экспертами Комитета ИОР в размере 102,56 %, рассчитанного в соответствии с п. 45 Методических указаний № 1746-э;

- расходы на энергетические ресурсы и холодную воду - отклонение составило – 113,82 тыс.руб. Экспертами Комитета произведен расчет затрат на электроэнергию с учетом п. 64 Основ ценообразования и утвержденных показателей энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии) в составе долгосрочных параметров регулирования тарифов ранее. В плане 2021 года использован объем подъема воды. Объем электроэнергии на обогрев воды взят экспертами по фактическим данным организации за 2019 год с учетом детализации

потребляемой электроэнергии в разрезе каждой системы водоснабжения ежемесячно.

- амортизационные отчисления – отклонение составило – 1639,72 тыс.руб.

В соответствии с п. 3) ст. 256 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть 2) (далее – НК РФ), объекты систем холодного водоснабжения, эксплуатируемые организацией, приобретены (созданы) за счет бюджетных средств целевого финансирования.

В соответствии с п. 46 и 51 Основ ценообразования, организацией не были предложены мероприятия по текущему и капитальному ремонту соответствующих объектов за счет средств амортизации в составе производственной программы.

- неподконтрольные расходы – отклонение составило – 107,47 тыс.руб.

Перерасчет на уплату налога с учетом применения упрощенной системы налогообложения, произведен в соответствии с Гл. 26.2 НК РФ. Водный налог взят по предложению организации в размере 0,82 тыс.руб.

По пп. з) п. 29 Правил регулирования, в соответствии с п. 90 и 91 Методических указаний, необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются (начиная со второго года первого долгосрочного периода регулирования) с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

1) Майминское сельское поселение:

Величина отклонения производственных (подконтрольных) расходов составила – 167,6 тыс.руб.

Величина отклонения фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который использован при установлении тарифов на 2021 год в 2018 году, составила + 19,39 тыс.руб.

Величина отклонения корректировки затрат на электроэнергию составила + 873,71 тыс.руб.

Величина отклонения корректировки затрат на амортизацию основных средств 0,00 тыс.руб.

2) Прочие сельские поселения:

Величина отклонения производственных (подконтрольных) расходов составила – 40,94 тыс.руб.

Величина отклонения корректировки затрат на электроэнергию составила + 101,19 тыс.руб.

Величина отклонения корректировки затрат на амортизацию основных средств 0,00 тыс.руб.

Исполнение регулируемой организацией обязательств по выполнению производственной программы, при отсутствии экономии операционных расходов и экономии энергоресурсов, в отсутствие разработанной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации,

выражено в исключении агрегированного показателя (п. 93 Методических указаний) в денежном эквиваленте на 2021 год – 192,77 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 и производственной программы, составили:

1) Майминское сельское поселение

Плановые:

на 2021 год			
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.	0,24	
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	%	24,4	
Удельный расход электрической энергии	кВт*ч*м. куб.	0,44	
Водоотведение: отсутствует			

Фактические по итогам проверки (контрольных мероприятий) соответствующих показателей за 2019 год, представленные организацией и имеют следующий вид:

за 2019 год			
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	%	0,01	
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.	0,43	
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	%	76,63	
Удельный расход электрической энергии	кВт*ч*м. куб.	0,65	
Водоотведение: отсутствует			

2) Прочие сельские поселения

Плановые:

на 2021 год			
Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих	%	0,00	

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.	0,11	
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	%	24,4	
Удельный расход электрической энергии	кВт*ч*м. куб.	0,54	
Водоотведение: отсутствует			

Фактические по итогам проверки (контрольных мероприятий) соответствующих показателей за 2019 год, представленные организацией и имеют следующий вид:

за 2019 год			
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	%	0,06	
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.	0,44	
Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	%	74,33	
Удельный расход электрической энергии	кВт*ч*м. куб.	0,61	
Водоотведение: отсутствует			

Таким образом, рекомендуемые и скорректированные экспертами на 2020 год тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для организации, составили:

1) Майминское сельское поселение:

- с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года в размере 41,53 рублей за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;

- с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года в размере 42,79 рубль за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.

Рост тарифов с 01.01.2021 года составил 100,00 %, с 01.07.2021 года – 103,04 %.

2) Прочие сельские поселения:

- с 1 января 2021 года по 30 июня 2021 года в размере 42,47 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей;

- с 1 июля 2021 года по 31 декабря 2021 года в размере 44,08 рубля за один метр кубический (НДС не облагается), для всех групп потребителей.

Рост тарифов с 01.01.2021 года составил 100,00 %, с 01.07.2021 года – 103,78 %.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решили:

Принять вопрос о корректировке долгосрочных тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.11.2018 № 46/1

«Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «Кристалл» МО «Майминский район» на 2019 - 2021 годы».

Аудиозапись Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2020г. прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова