

УТВЕРЖДАЮ:

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай
Н.А. Селищева

«23» 11 2022 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ

г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 182, тел. 2-05-39

ПРОТОКОЛ

заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

23.11.2022 года

11:00 часов

г. Горно-Алтайск

№37

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики
Алтай

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

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Канакаев Ч.А., Попова В.В.,
Булыгина Н.С., Леонтьев В.А.,
Юркина Н.Ю., Прядко М.В.

Ооо «Энерго Алтай»

Носова М.С.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики
Алтай

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

Отсутствовали:

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

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
имеется.

Повестка заседания:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения ООО «Жилкомсервис» на 2023 год.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2023 год.

3. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год.

4. Об утверждении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год.

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

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на горячую воду, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы.

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

8. Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЖКХ Акташ» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/2.

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

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

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

12. Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению на территории Республики Алтай, на 2022 - 2024 годы и о признании утратившим силу приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.06.2022 г. № 16/3.

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

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

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

Вопрос 1 докладчик Леонтьев В.А.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения ООО «Жилкомсервис» на 2023 год» на 21 декабря 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 21 декабря 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения ООО «Жилкомсервис» на 2023 год» на 21.12.2022

Вопрос 2 докладчик Леонтьев В.А.

В связи с необходимостью уточнения расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2023 год» на 21 декабря 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 21 декабря 2022 года.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения МУП «Тепловодстрой Сервис» на 2023 год» на 21 декабря 2022 года.

Вопрос 3 докладчик Попова В.В.

В связи с необходимостью доработки расчетов прошу перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год» на 28 ноября 2022 года.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 28 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год» на 15:00 28.11.2022.

Вопрос 4 докладчик Попова В.В.

В связи с отсутствием утвержденных тарифов на тепловую энергию и холодное водоснабжение на 2023 год предлагаю перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год» на 28 ноября 2022 года.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 28 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об утверждении долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на территории МО «Город Горно-Алтайск» на 2023-2027 год» на 15:00 28.11.2022.

Вопрос 5 докладчик Попова В.В.

16 мая 2022 г. за № 67-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

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

1) Договор аренды № 1 имущества газовой котельной № 13 от 13.08.201 с ООО «ПШК-НК» на следующие объекты:

- котельная газовая № 13 (04:01:010406:541);
- земельный участок (04:01:010406:531);
- оборудование;

2) договор аренды № 2 недвижимого имущества от 03.12.2018 с ООО «ПШК-НК» на следующие объекты:

- газовая котельная № 1 (04:01:010209:190);
- земельный участок (04:01:010209:121).

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

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

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

Услуги холодного водоснабжения для ООО «Энерго Алтай» в с. Майма оказывает МУП «Кристалл», тарифы которому утверждены приказом Комитета от 18 ноября 2022 г. № 36/9 и составили с 01.12.2022 по 31.12.2023 в размере 44,38 руб. за 1 куб. м (НДС не облагается) для всех групп потребителей.

В соответствии с п. 92 Основ ценообразования значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями на основании тарифов на тепловую энергию (мощность), установленных и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию на 2023 год установлены для ООО «Энерго Алтай» приказом Комитета от 20 ноября 2022 г. № 40/30 и составили:

Без учета НДС:

с 01.12.2022 по 31.12.2023	2935,69 руб./Гкал
----------------------------	-------------------

С учетом НДС:

с 01.12.2022 по 31.12.2023	3522,83 руб./Гкал
----------------------------	-------------------

Так как сети горячего водоснабжения от котельной № 13 не оформлены и не соответствуют критериям ТСО, тарифы на услуги по транспортировке горячей воды по сетям от котельной № 13 на 2023 год не установлены. Соответственно из тарифа на тепловую энергию, утвержденного приказом Комитета от 20 ноября 2022 г. № 40/30, исключены расходы на транспортировку, и тариф на тепловую энергию в целях горячего водоснабжения сложился на следующем уровне:

№ п/п	Показатель	Принято Комитетом в расчет тарифа на ТЭ в целях ГВС на 2023 год	3 год ДПР корректировка
			приказ Комитета от 20.11.2022 г. № 40/30
1	2	3	4
	Является ли организация плательщиком НДС	да	да
	БАЛАНС		
1	Выработка	13606,14	13606,14
2	Собственные нужды котельной	172,94	172,94
3	Потери теплоэнергии в сети	1424,07	1424,07
4	Полезный отпуск на нужды предприятия		
5	Полезный отпуск организациям, в т.ч.	12009,13	12009,13
5.1.	бюджетные организации	2386,60	2386,60
5.2.	население	8883,48	8883,48
5.3.	прочие	739,05	739,05
	Индекс потребительских цен	106,00%	106,00%
	Коэффициент индексации ОР	1,0494	1,0494
	Электроэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	109,00%	109,00%
	Газ - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая населения	108,50%	108,50%
	ПРОИЗВОДСТВО		
1.	Расходы на производство ТЭ	27 676 245,75	27 676 245,75
	тариф на производство, руб./Гкал	2304,60	2304,60
	объем, Гкал	12009,13	12009,13
	ПЕРЕДАЧА		
1.	Расходы на услуги по передаче ТЭ	0,00	6 437 747,42
	тариф на услуги по передаче ТЭ, руб./Гкал	0	536,07
	объем, Гкал	0	12009,13
	СБЫТ		
Операционные расходы			
1.	Расходы на оплату труда персонала (сбыт)	726 626,22	726 626,22
	численность	1,27	1,27
2.	Расходы на содержание оборудования	13 820,79	13 820,79
3.	Расходы по доставке квитанций	74 340,62	74 340,62
4.	Расходы на канцелярию	17 833,28	17 833,28
5.	Транспортные расходы (ГСМ на доставку)	34 718,47	34 718,47

№ п/п	Показатель	Принято Комитетом в расчет тарифа на ТЭ в целях ГВС на 2023 год	3 год ДПР корректировка
			приказ Комитета от 20.11.2022 г. № 40/30
1	2	3	4
	ИТОГО	867 339,39	867 339,39
Неподконтрольные расходы			
1.	Отчисления на социальные нужды	219 441,12	219 441,12
2.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:		
3	ИТОГО	219 441,12	219 441,12
4	Итого расходы	28 763 026,26	35 200 773,68
5	Расчетная предпринимательская прибыль	54 339,03	54 339,03
6	Товарная продукция без НДС	28 817 365,28	35 255 112,71
7	Товарная продукция с НДС	34 580 838,34	42 306 135,25
8	Полезный отпуск	12 009,13	12 009,13
9	Тариф (без учета НДС)	2 399,62	2 935,69
10	Тариф (с НДС)	2 879,54	3 522,83
11	Рост тарифа, %	70,36%	86,08%

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на горячую воду, поставляемую газовой котельной № 13 в с. Майма, на 2023 год установлены без календарной разбивки и применяются с 1 декабря 2022 года:

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия, руб./Гкал	Холодная вода, руб./м ³
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)					
1	котельная № 13 ООО «Энерго Алтай»	двухкомпонентный	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2399,62	44,38
Население или приравненные к категории население (тарифы указываются с НДС)					
1	котельная № 13 ООО «Энерго Алтай»	двухкомпонентный	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2879,54	53,26

Отчет ОБ ИСПОЛНЕНИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ
В СФЕРЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ за 2021 год

Таблица N 1

N п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021
1	2	3	4
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	18,07
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	18,07
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	-
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	18,07
6.1.	- населению	тыс. куб. м	17,62
6.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	0,05
6.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	0,39

Таблица N 2

N п/п	Показатели надежности производственной деятельности	Ед. изм.	2021
1	2	3	4
1.	Уровень потерь в сетях	м ³ /км	-
2.	Износ систем водоснабжения	%	-
3.	Аварийность систем водоснабжения	ед./км	-
4.	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	-

Таблица N 3

N п/п	Показатели, характеризующие доступность для потребителей товаров и услуг	Ед. изм.	2021
1	2	3	4
1.	Численность населения, получающего услуги организации коммунального комплекса	чел.	935
2.	Годовое количество часов предоставления услуг	ч.	8520

Таблица N 4

N п/п	Показатели, характеризующие рациональность использования ресурсов (материальных, финансовых, трудовых)	Ед. изм.	2021
1	2	3	4
1.1.	Удельное ресурсопотребление, газ	тыс. м куб./тыс. м	0,013

№ п/п	Показатели, характеризующие рациональность использования ресурсов (материальных, финансовых, трудовых)	Ед. изм.	2021
		куб.	
1.2.	Удельное ресурсопотребление, эл. энергия	тыс. кВт.ч/тыс. м куб.	0,002
2.1.	Охват абонентов приборами учета воды	%	99,34
2.2.	Охват абонентов общедомовыми приборами учета воды	%	72,73

Таблица N 5

№ п/п	Показатели, характеризующие совершенствование организации производства и управления организацией коммунального комплекса	Ед. изм.	2021
1	2	3	4
1.	Коэффициент использования установленной производственной мощности	Ед. изм.	1
2.	Коэффициент соотношения численности административно-управленческого персонала к численности рабочих	%	56

Представитель по доверенности от ООО «Энерго Алтай» присутствовал на заседании коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай и выразил согласи с тарифами на горячую воду, поставляемую газовой котельной № 13 в с. Майма на 2023 год.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район» на 2023 год и внести изменения в приложение к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/31 в предложенном варианте.

Вопрос 6 докладчик Попова В.В.

16 мая 2022 г. за № 71-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

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

- 2) Договор аренды № 3 недвижимого и движимого имущества от 08.10.2019 с ООО «ПШК-НК» на следующие объекты:

- здание котельной № 10 6МВт (04:11:000000:157);
- здание ГВС (04:11:000000:158);
- земельный участок (04:11:010120:173);
- технологическое и прочее оборудование, расположенные внутри и снаружи зданий.

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

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

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

Услуги холодного водоснабжения для ООО «Энерго Алтай» оказывает АО «Водоканал», тарифы которому утверждены приказом Комитета от 23 ноября 2022 г. № 37/15 и составили:

- с 01.12.2022 по 31.12.2023 49,68 руб./м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.01.2024 по 30.06.2024 в размере 49,68 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.07.2024 по 31.12.2024 в размере 50,63 рубля за 1 м³ - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.01.2025 по 30.06.2025 в размере 50,63 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 в размере 53,96 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.01.2026 по 30.06.2026 в размере 53,96 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.07.2026 по 31.12.2026 в размере 54,82 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.01.2027 по 30.06.2027 в размере 54,82 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.07.2027 по 31.12.2027 в размере 58,32 рубля за 1 м³ (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

В соответствии с п. 92 Основ ценообразования значение компонента на тепловую энергию определяется органом регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями на основании тарифов на тепловую энергию (мощность), установленных и применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Тарифы на тепловую энергию на 2023 год установлены для ООО «Энерго Алтай» приказом Комитета от 18 ноября 2022 года № 36/34 и составили:

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия	Отборный пар давлением	Острый и редуцированный пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.	ООО "Энерго Алтай" г. Горно-Алтайск	одноставочный руб./Гкал	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2106,54		
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2106,54		
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2217,76		
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2210,58		
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2210,58		
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2210,58		
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2237,16		
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	2237,16		
			с 01.07.2027 по 31.12.2027	2352,93		

Таким образом, тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2023-2027 годы составили:

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	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.	котельная N 10 ООО "Энерго Алтай" г. Горно-Алтайск	Двухставочный	с 01.12.2022 по 31.12.2023	2106,54	49,68
			с 01.01.2024 по 30.06.2024	2106,54	49,68
			с 01.07.2024 по 31.12.2024	2217,76	50,63

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тепловая энергия, руб./Гкал (без учета НДС)	Холодная вода, руб./куб. м (без учета НДС)
			с 01.01.2025 по 30.06.2025	2210,58	50,63
			с 01.07.2025 по 31.12.2025	2210,58	53,96
			с 01.01.2026 по 30.06.2026	2210,58	53,96
			с 01.07.2026 по 31.12.2026	2237,16	54,82
			с 01.01.2027 по 30.06.2027	2237,16	54,82
			с 01.07.2028 по 31.12.2028	2352,93	58,32

Представитель по доверенности от ООО «Энерго Алтай» присутствовал на заседании коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай и выразил согласи с тарифами на горячую воду, поставляемую газовой котельной № 10 в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифов на горячую воду, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям на 2023-2027 годы в предложенном варианте.

Вопрос 7 докладчик Суразова Р.Г.

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», 29.04.2022 № 54 поступило заявление от организации МУП «ЖКХ Акташ» о необходимости установления тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ Улаганского района Республики Алтай, на 2023 год.

Ресурсоснабжающей организации МУП «ЖКХ Акташ» объекты централизованной системы теплоснабжения переданы согласно распоряжению

администрации МО «Улаганский район» от 06.10.2015 № 971, актам приема-передачи, прилагаемых к указанному распоряжению.

По представленным материалам, Комитетом открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ, на 2023 год с применением метода индексации (приказ Комитета от 07.11.2022 № 151-ОД), о чем Общество извещено письмом Комитета от 07.11.2022 № 2406.

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

В ответ на запрос Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.05.2022 года № 1162, дополнительные документы были представлены организацией не в полном объеме. Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

1) По пп. а) п. 32 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Правила регулирования), величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ», с. Акташ, на 2023 год составила 78068,98 тыс. руб.

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

№ п/п	наименование статьи (группы) расходов	ед. изм.	Предложение организации	Принято Комитетом	Отклонение	Обоснование
2023 год						
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	81133,02	59202,35	-21930,67	цена по результатам аукциона из сайта закупки
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	10571,39	10371,94	199,46	Расчет исходя из действующего ИПЦ
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3132,32	3192,56	60,24	Расчет исходя из фонда оплаты труда
4	Вода на технологические цели	тыс.руб.	1045,33	120,03	-925,29	уд.расход на э/э 0,53 на подъем воды и фактических объемов
5	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	3352,43	3465,07	112,64	Расчет согласно действующим тарифам на электрическую энергию АО «Алтайэнергосбыт» с учетом индекса роста на электрическую энергию и

						фактических объемов потребления электрической энергии по данным от АО «Алтайэнергосбыт»
6	Концессионная и арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
7	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	1682,67	8891,52	-1673,78	1% от нормативной прибыли на основании предписания ФАС России (налог УСНО не принимается в тариф)
8	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-	-	-	

2) По пп. б) п. 32 Правил регулирования, расчетный объем тепловой энергии, принятый при расчете тарифов на тепловую энергию, на 2023 год составляет 6775,21 Гкал, в соответствии с методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

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

	2023
Индекс потребительских цен	106,0%
Индекс роста цен на электрическую энергию	109,0%
Индекс роста на непродовольственные товары	106,5%

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

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

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

5) По пп. д) п. 32 Правил регулирования, норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя рассчитан в программном продукте Ратен и составил 4754,75 Гкал и утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2019 № 28/3.

6) По пп. е) п. 32 Правил регулирования, норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также норматив удельного расхода топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ утвержден в размере 189,1 кг.у.т./Гкал (мазут) приказом Комитета от 11.12.2019 г. № 28/3.

7) По пп. ж) п. 32 Правил регулирования, норматив общего запаса топлива для котельной МУП «ЖКХ Акташ» утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.09.2022 № 30-ВД и составил 0,0819 тыс. т., в том числе неснижаемый нормативный запас топлива 0,037 тыс. т., нормативный эксплуатационный запас топлива 0,0449 тыс. т.

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

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

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

11) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ, на 2020-2024 годы, рассчитаны и представлены в приказе Комитета от 11.12.2019 № 28/3, смотреть таблицу ниже.

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2020	2021	2022	2023	2024
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	10659,15	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал (мазут)	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1
2.	Нормативные потери и затраты на теплоноситель, Гкал	4754,75	4754,75	4754,75	4754,75	4754,75

12) При установлении тарифов на тепловую энергию для котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ, на 2023 год учтен избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (фактическое финансирование бюджета) в сумме 2926,73 тыс.руб., по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2021 год.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ (НДС не облагается):

с 1.12.2022 года по 31.12.2023 года – 11522,74 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.12.2022 года составил 94,41% (понижение).

МУП «ЖКХ Акташ» на заседании Коллегиального органа не присутствовали. В адрес Комитета было направлено письмо о не согласии с расчетами и тарифами от 18.11.2022 № 125.

Тарифы на тепловую энергию поставляемую котельной МУП «ЖКХ Акташ» с. Акташ, на 2023 год утверждены решением коллегиального органа.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую котельной муниципального унитарного предприятия «Жилищно-Коммунального хозяйства Акташ» муниципального образования «Улаганский район» на 2023 год и внести изменения в приложение № 2 приказа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/3 в предложенном варианте.

Вопрос 8 докладчик Торусhev Г.Э.

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов и анализа представленной от организации дополнительной документации по статьям расходов «амортизация», «недополученный доход 2021 года» прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЖКХ Акташ» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/2» на 25 ноября 2022 года.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 25 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МУП «ЖКХ Акташ» на 2023 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11 декабря 2019 г. № 28/2» на 15:00 25.11.2022.

Вопрос 9 докладчик Торусhev Г.Э.

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов и анализа представленной от организации дополнительной документации по статьям расходов «электрическая энергия», «расходы на сырьё материалы» прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МБУ МО «Турочакский район» «ДХУ» на 2023 - 2025 годы» на 25 ноября 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 25 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую МБУ МО «Турочакский район» «ДХУ» на 2023 - 2025 годы» на 15:00 25.11.2022.

Вопрос 10 докладчик Торусhev Г.Э.

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов и анализа представленной от организации дополнительной документации по статьям расходов «ремонтные расходы», «полезный отпуск» прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» на территории с. Чоя, с. Гусевка, с. Киска, с. Ынырга, с. Ускуч, с. Паспаул, с. Туньжа, с. Каракокша, с. Уймень, на 2023-2025 годы» на 25 ноября 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 28 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» на территории с. Чоя, с. Гусевка, с. Киска, с. Ынырга, с. Ускуч, с. Паспаул, с. Туньжа, с. Каракокша, с. Уймень, на 2023-2025 годы» на 15:00 28.11.2022.

Вопрос 11 докладчик Торусев Г.Э.

В связи с необходимостью проведения дополнительных расчетов и анализа представленной от организации дополнительной документации по статьям расходов «ремонтные расходы», «контроль качества воды» прошу перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодстрой Сервис» на 2023 - 2027 годы» на 25 ноября 2022 г.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса на 25 ноября 2022 г.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую ООО «Тепловодстрой Сервис» на 2023 - 2027 годы» на 15:00 25.11.2022.

Вопрос 12 докладчик Аларушкин Э.А.

Рассматривается вопрос об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый населению на территории Республики Алтай на 2022 - 2023 годы.

На основании заявления от организации и пакета представленных документов от 15.11.2022 № 03-04-01/04-3354 назначены эксперты по установлению розничных цен на природный газ на 2022-2023 годы, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» населению на территории Республики Алтай (приказ от 16.11.2022 г. № 151/1 – ОД).

Расчеты выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и методических указаний.

В процессе расчета розничных цен на природный газ, реализуемый населению на территории Республики Алтай на 2022 - 2023 годы были рассмотрены и приняты обоснованными:

- оптовая цена газа, реализуемого населению, определяемая на основании приказа ФАС России от 16.11.2022 года № 819/22 «Об утверждении оптовых цен на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, предназначенный для последующей реализации населению», составляет с 01.12.2022 5624,00 руб./1000 куб. м.;

- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск», определяемый на основании приказа ФАС России от 31.10.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-

сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа», составляет 450,47 руб./1000 куб. м.;

- тариф на услуги по транспортировке газа АО «Газпром газораспределение», определяемый на основании приказа ФАС России от 16 ноября 2022 г. № 828/19 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям», составляет 1396,31 руб/1000 куб.м.

Розничные цены на природный газ, реализуемый населению на территории Республики Алтай на 2022 - 2023 годы, определены в соответствии с основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, методическими указаниями по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27 октября 2011 г. № 252-э/2.

На основании вышеизложенного, экспертами установлены розничные цены на природный газ, реализуемый населению* с 01.12.2022 по направлениям использования газа.

Набор направлений использования газа	с 1 декабря 2022 года
на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа), руб. коп./1 куб. м	8,96
на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа), руб. коп./1 куб. м	8,96
на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа), руб. коп./1 куб. м	8,96
на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах), руб. коп./1000 куб. м	8964,94
на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. куб. м включительно, руб. коп./1000 куб. м	8964,94
на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. куб. м включительно, руб. коп./1000 куб. м	8964,94

Набор направлений использования газа	с 1 декабря 2022 года
на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. куб. м включительно, руб. коп./1000 куб. м	8964,94

Примечание.

* К категории «население» согласно Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, относятся:

а) физические лица (граждане) - собственники (наниматели) жилого помещения;

б) лица, приобретающие газ, в том числе исполнители коммунальных услуг, для его использования в котельных всех типов и (или) ином оборудовании для производства электрической и (или) тепловой энергии в целях удовлетворения бытовых нужд жильцов многоквартирных домов, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах;

в) иные лица, приобретающие газ, потребляемый физическими лицами (гражданами), а именно:

- исполнители коммунальных услуг (управляющие организации, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы);

- наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, - служебные жилые помещения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев и временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан;

- садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества;

- религиозные организации, приобретающие газ для его использования в котельных всех типов и (или) оборудовании, находящихся у них на праве собственности или ином законном основании, для производства электро- и (или) тепловой энергии в целях удовлетворения бытовых нужд на объектах, специально предназначенных для богослужения, молитвенных и религиозных собраний, а также для всего монастырского или храмового комплекса, в том числе трапезных, помещений, используемых религиозными организациями для обучения религии, монашеской жизнедеятельности, временного проживания паломников, помещений, не имеющих религиозного

назначения и предназначенных для обслуживания имущества религиозного назначения.

Организация с расчетами предварительно ознакомлена и направила письмо от 18.11.2022 № 03-04-01/04-3384 о согласии с розничными ценами на природный газ, реализуемый населению.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить в предложенном варианте розничные цены на природный газ, реализуемый населению на территории Республики Алтай, на 2022 - 2023 годы и признать утратившим силу приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.06.2022 г. № 16/3.

Вопрос 13 докладчик Таханова Е.А.

Рассматривается дело по корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и тарифов, установленных с применением метода индексации, на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов (далее – ТКО), оказываемую ООО «Экобезопасность» на 2023 год.

Расчеты выполнены в соответствии с Основами ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484, а также, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными Приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16.

а) Величина НВВ, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению ТКО, оказываемые ООО «Экобезопасность», составила на 2023 год 8 597,60 тыс. руб. Ниже представлены статьи расходов составляющие НВВ для расчета тарифа.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023 год
1.	Текущие расходы	тыс. руб.	11 284,50
1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	9 900,79
1.2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	0,00
1.3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 383,71
2.	Амортизация	тыс. руб.	0,00
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	564,22
	Итого НВВ:	тыс. руб.	8 597,60

б) Расчетный объем и масса твердых коммунальных, принятая при расчете тарифа на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, составляет 140 702,60 куб. м (28 140,50 т), согласно проекту территориальной схемы.

№ п/п	МО	Объем ТКО, куб. м	Масса ТКО, тонн
1	Шебалинский район	23 701,079	4 379,580
2	Онгудайский район	23 164,824	4 285,137
3	Усть-Канский район	24 592,821	4 548,376
4	Усть-Коксинский район	25 822,640	4 776,452
	ИТОГО:	97 281,365	17 989,545

в) Индекс потребительских цен в периоде регулирования (2023 г.) принят в размере 106,0 % в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ, принятому Минэкономразвития РФ.

г) Долгосрочные параметры регулирования тарифов на услугу по захоронению ТКО, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории Шебалинского района Республики Алтай на 2021 – 2025 годы:

N п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб., в том числе:	13 822,95	14 758,44	9 900,79	х	х
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
1.	Удельный расход топлива на единицу захороненного ТКО, кг у.т./куб. м (кг у.т./т) (уголь, газ и пр.)	х	х	х	х	х
2.	Удельный расход электрической энергии на единицу захороненного ТКО, кВт./куб. м (кВт./т)	х	х	х	х	х
3.	Удельный расход воды на единицу захороненного ТКО, куб. м/куб. м, (куб. м/т)	х	х	х	х	х

д) Инвестиционная программа для организации не утверждалась, предложение по утверждению инвестиционной программы на период регулирования и последующие периоды не поступало.

е) В связи с отсутствием предложения от организации виды и величина расходов, не включенных в расчет тарифа отсутствуют.

ж) Величина параметров, учтенная при корректировке необходимой валовой выручки:

ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ		
Материалы и сырье (в т.ч. хозинвентарь, инструменты, канцелярия, электрика)	тыс. руб.	5 237,64
Топливо (ГСМ)	тыс. руб.	2 126,58
ФОТ работников производственного персонала	тыс. руб.	1 332,86
ФОТ оплаты труда АУП	тыс. руб.	1 165,82
Оформление лицензии на ТБО, Приобретение программы 1С	тыс. руб.	8,64
Санитарно-гигиенические исследования	тыс. руб.	29,25
ИТОГО ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	тыс. руб.	9 900,79
НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ		
Аренда земли	тыс. руб.	3,81
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	1 379,90
ИТОГО НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	тыс. руб.	1 383,71
корректировка 2021		-3 251,12
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	564,22
НВВ	тыс. руб.	8 597,60

Сумма корректировки по факту 2021 года составил: 971 601,69 – (-2 392 941,54) = - 3 364 543,23 руб. (в том числе Предписание ФАС - 3 251 120 руб.)

В связи с избежанием резкого снижения тарифа, Комитетом из НВВ 2023 года исключена только сумма, подлежащая к исключению по предписанию ФАС от 26 октября 2022 г. № СП/98156/22 в размере – 3 251 120 руб.

Оставшаяся сумма 113 423,23 руб. подлежит исключению следующие периоды регулирования в соответствии с п.7 Основ ценообразования, могут перераспределять НВВ регулируемой организации по годам первого и (или) последующих долгосрочных периодов регулирования.

Таким образом, предельный тариф на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Экобезопасность», на территории Шебалинского района Республики Алтай, составил:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Захоронение ТКО	
				руб./м.куб.	руб./т
1	ООО «Экобезопасность»	Одноставочный	с 01.12.2022 по 31.12.2023	88,38	477,92

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить предельные тарифы на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории Шебалинского района Республики Алтай, на 2023 год и внести изменения в приложения № 2 и № 3 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 8 декабря 2021 г. №30/2 в предложенном варианте.

Вопрос 14 докладчик Таханова Е.А.

В соответствии с тем, что организацией ООО «Экобезопасность» заключено соглашение №10/2018 от 11.07.2018 года об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории административно-производственного объединения-2 (Шебалинский район, Онгудайский район, Усть-Канский район, Усть-Коксинский район) сроком на 10 лет, Комитетом произведена корректировка единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории МО «Шебалинский район», МО «Онгудайский район», МО «Усть-Канский район», МО «Усть-Коксинский район», на 2023 год.

Заявление от организации на корректировку единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории МО «Шебалинский район», МО «Онгудайский район», МО «Усть-Канский район», МО «Усть-Коксинский район», на 2023 год не поступало.

Расчеты Комитетом выполнены согласно требованиям действующих нормативных документов и Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2016 г. № 1638/16 (далее – Методические указания).

Объем оказываемых услуг определен в соответствии с проектом Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с ТКО на территории Республики Алтай, и составил:

№ п/п	МО	Объем ТКО, куб. м	Масса ТКО, тонн
1	Шебалинский район	23 701,079	4 379,580
2	Онгудайский район	23 164,824	4 285,137
3	Усть-Канский район	24 592,821	4 548,376
4	Усть-Коксинский район	25 822,640	4 776,452
	ИТОГО:	97 281,365	17 989,545

Индекс потребительских цен в периоде регулирования (2023 г.) принят в размере 106% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ, принятому Минэкономразвития РФ.

Инвестиционная программа для организации не утверждалась, предложение по утверждению инвестиционной программы на период регулирования и последующие периоды не поступало.

Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая при расчете установленных тарифов, и основные статьи (группы) расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с классификацией расходов, определенной Основами ценообразования, на 2023 год составили:

№ п/п	Расходы, тыс.руб.	Принято Комитетом
1	Расходы на услугу по захоронению	8 597,60
2	Транспортирование	46 720,39
3	Расходы на заключение и обслуживание договоров	50 783,03
4.	Расходы, связанные с предоставлением банковской гарантии	1 207,93
5.	Корректировка i	-14 095,25
	ВСЕГО	47 508,97

Расходы на транспортирование включили в себя следующие расходы:

Лизинг	тыс.руб.	1 113,01
Установка и обслуживание системы ГЛОНАСС	тыс.руб.	65,12
Транспортный налог	тыс.руб.	45,52
Расходы на топливо	тыс.руб.	19 544,58
Расходы на смазочные материалы	тыс.руб.	5 271,06
Заработная плата	тыс.руб.	12 176,48
Социальные отчисления	тыс.руб.	3 677,30
Спецодежда	тыс.руб.	251,67
Предрейсовый осмотр	тыс.руб.	308,59
Ремонт	тыс.руб.	1 161,91
Затраты на шины	тыс.руб.	797,74
ОСАГО	тыс.руб.	72,45
Инвентарь на уборку	тыс.руб.	10,16
ИТОГО	тыс.руб.	44 495,61
Расчетная предпринимательская прибыль 5%	тыс.руб.	2 224,78
ИТОГО ТРАНСПОРТНЫЕ РАСХОДЫ	тыс.руб.	46 720,39

Расходы на заключение и обслуживание договоров с потребителями по расчету Комитета составили 5 078,30 тыс. руб. В таблице ниже представлена калькуляция расходов на 2023 год.

Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 238,65
Аренда помещения	тыс.руб.	282,04
Канцелярия, хоз. товары	тыс.руб.	
Программное обеспечение и содержание офисного оборудования, компьютер, принтер	тыс.руб.	66,78
Услуги почты по доставке квитанций	тыс.руб.	135,73
Услуги связи	тыс.руб.	164,30
Прочие расходы	тыс.руб.	1 710,32
ИТОГО:	тыс.руб.	4 836,48
РПШ 5%	тыс.руб.	241,82
ИТОГО расходы на обслуживание потребителей:	тыс.руб.	5 078,30

Предложений от ресурсоснабжающей организации не поступало, поэтому виды и величина не учтенных расходов отсутствуют.

Корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на очередной период регулирования рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{PO}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{PO},\Phi} - \text{ТВ}_{i-2} + \Delta \text{НВВ}_{i-2}^{\text{ЗАК}} + \Delta \text{НВВ}^{\text{рез}}, \text{ руб.} \quad (52)$$

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{PO}} = -35\,238,13 \text{ тыс. руб.}$$

Данная величина подлежит исключению и распределена на 2,5 года в целях сглаживания тарифа, и которая составила: -14 095,25 тыс. руб.

Таким образом, тарифы, корректировка единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории МО «Шебалинский район», МО «Онгудайский район», МО «Усть-Канский район», МО «Усть-Коксинский район», сложилась следующим образом:

АУ «Кызыл-Озек-Сервис»	одноставочный	с 01.12.2022 по 31.12.2023	488,37 руб./м.куб.	2 640,92 руб./т
------------------------	---------------	----------------------------	--------------------	-----------------

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемую ООО «Экобезопасность» на территории МО «Шебалинский район», МО «Онгудайский район», МО «Усть-Канский район», МО «Усть-Коксинский район», на 2023 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам

Вопрос 15 докладчик Селищева Н.А.

Основанием для установления тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для АО «Водоканал» является:

- заявление организации по установлению долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения на 2023 год, зарегистрированное в органе регулирования от 04 мая 2022 г. вх. № 1584;

-выписка из ЕГРЮЛ, согласно которой основным видом деятельности АО «Водоканал» является ОКВЭД 36.00.2 Распределение воды для питьевых и промышленных нужд;

- копии правоустанавливающих документов на объекты водоснабжения.

По пп.а) п. 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила) величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая при расчете установленных тарифов на 2023-2027 годы составляет:

№ п/п	Наименование	ед. изм.	Принято	Принято	Принято	Принято	Принято
			Комитетом на 2023 год	Комитетом на 2024 год	Комитетом на 2025 год	Комитетом на 2026 год	Комитетом на 2027 год
			Всего	Всего	Всего	Всего	Всего, в том числе:
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Текущие расходы	тыс. руб.	106814,31	103278,40	107719,79	112065,10	116589,80
1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	70294,40	73601,42	94707,73	98496,04	102435,88
1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	10253,13	10558,47	11140,03	11697,03	12281,88
1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	26266,78	19118,51	1872,03	1872,03	1872,03
2	Амортизация	тыс. руб.	630,34	630,34	630,34	630,34	630,34
3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	126,99	126,99	126,99	126,99	126,99
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3223,34	5195,44	5417,51	5634,77	5861,01
5	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-2595,72	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	108199,26	109231,17	113894,62	118457,20	123208,13

По пп.б) п.29 Правил объем отпуска воды, на основании которого рассчитаны тарифы:

№ п/п	Наименование	ед.изм.	Принято Комитетом на 2023 год	Принято Комитетом на 2024 год	Принято Комитетом на 2025 год	Принято Комитетом на 2026 год	Принято Комитетом на 2027 год
			Всего	Всего	Всего	Всего	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8
	Поднято воды	тыс.м3	2678,456	2678,456	2678,456	2678,456	2678,456
	расходы на собственные нужды		0	0	0	0	0
	Подано воды в сеть	тыс.м3	0	0	0	0	0
	Потери	тыс.м3	500,576	500,576	500,576	500,576	500,576
	собственные нужды		0	0	0	0	0
	Полезный отпуск	тыс.м3	2177,88	2177,88	2177,88	2177,88	2177,88
	население	тыс.м3	1380,55	1380,55	1380,55	1380,55	1380,55
	бюджетные организации		275,04	275,04	275,04	275,04	275,04
	прочие		522,29	522,29	522,29	522,29	522,29

Информация о потреблении на личные цели питьевой воды организацией не представлена.

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

Наименование показателя	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен в среднем за год	%	106,0	104,7	104,0	104,0	104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию	%	0	106,0	105,0	105,0	105,0

По пп.г) п.29 Правил долгосрочные параметры регулирования :

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя на период регулирования				
		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	70294,40	X	X	X	X
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Нормативный уровень прибыли, %	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
4. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности						
4.1.	Уровень потерь воды, %	18,69	18,66	18,63	18,60	18,57
4.2.	Удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

По пп.д) п.29 Правил нормативы технологических затрат электрической энергии

№ п/п	Наименование	Принято Комитетом по тарифам РА		
		объем воды, тыс. м3	Удельный расход электрической энергии	Нормативный объем потребления тыс.кВт.ч
1	2	4	5	6
2023				
	Поднято воды	2678,456	0,6	1607,0736
	Подано воды в сеть	2678,456	0,6	1607,0736
	Потери	500,576	0,6	300,3456
	собственные нужды			
	Полезный отпуск	2177,88	0,6	1306,728
	население	1380,55	0,6	828,33
	бюджетные организации	275,04	0,6	165,024
	прочие	522,29	0,6	313,374

2024				
	Поднято воды	2678,456	0,6	1607,0736
	Подано воды в сеть	2678,456	0,6	1607,0736
	Потери	500,576	0,6	300,3456
	собственные нужды			
	Полезный отпуск	2177,88	0,6	1306,728
	население	1380,55	0,6	828,33
	бюджетные организации	275,04	0,6	165,024
	прочие	522,29	0,6	313,374
2025				
	Поднято воды	2678,456	0,6	1607,0736
	Подано воды в сеть	2678,456	0,6	1607,0736
	Потери	500,576	0,6	300,3456
	собственные нужды			
	Полезный отпуск	2177,88	0,6	1306,728
	население	1380,55	0,6	828,33
	бюджетные организации	275,04	0,6	165,024
	прочие	522,29	0,6	313,374
2026				
	Поднято воды	2678,456	0,6	1607,0736
	Подано воды в сеть	2678,456	0,6	1607,0736
	Потери	500,576	0,6	300,3456
	собственные нужды			
	Полезный отпуск	2177,88	0,6	1306,728
	население	1380,55	0,6	828,33
	бюджетные организации	275,04	0,6	165,024
	прочие	522,29	0,6	313,374
2027				
	Поднято воды	2678,456	0,6	1607,0736
	Подано воды в сеть	2678,456	0,6	1607,0736
	Потери	500,576	0,6	300,3456
	собственные нужды			
	Полезный отпуск	2177,88	0,6	1306,728

	население	1380,55	0,6	828,33
	бюджетные организации	275,04	0,6	165,024
	прочие	522,29	0,6	313,374

Затраты на химические реагенты отсутствуют.

По пп.е) п.29 Правил стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, предусмотренной инвестиционной программой организации, источники финансирования инвестиционной программы.

Утвержденная инвестиционная программа на 2023 год отсутствует.

По пп.ж) п.29 Правил виды и величина расходов, не учтенных при установлении тарифов.

№ п/п	Наименование	ед.из м.	Предложение организации на 2023 год	Принято Комитетом на 2023 год	отклонение	
			2023	Всего, в том числе:		
1	2	3	9			13
1	Текущие расходы	тыс. руб.	126634,93	106814,31	19820,61	
1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	100504,11	70294,40	13526,91	
1.1.1.	Производственные расходы:	тыс.р уб.	72620,85	51871,21	9324,26	
1.1.1.1	расходы на приобретение сырья, материалов и их хранение. В том числе:	тыс.р уб.	5777,09	3477,06	1413,64	согласно факта 2021 года с учетом ИПЦ 2022 -113,9% и ИПЦ 2023 - 106%
1.1.1.2	расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.р уб.	812,54	576,48	154,87	согласно факта 2021 года с учетом ИПЦ 2022 -113,9% и ИПЦ 2023 - 106%
1.1.1.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала в т.ч.	тыс.р уб.	61671,42	44695,85	7313,59	в соответствии с отраслевым тарифным соглашением ставка специалиста 1 разряда 10729 рублей. Социальные отчисления от ФОТ 30,2%

1.1.1.4	расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс.р уб.		0,00	0,00	
1.1.1.5	общехозяйственные расходы	тыс.р уб.	3405,49	2624,82	111,54	согласно факта 2021 года с учетом ИПЦ 2022 -113,9% и ИПЦ 2023 - 106%. Не приняты расходы на вакцинацию против энцефалита и страхование антиклещ
1.1.1.6	прочие производственные расходы :	тыс.р уб.	954,31	496,99	330,62	согласно факта 2021 года с учетом ИПЦ 2022 -113,9% и ИПЦ 2023 - 106%
1.1.2	Ремонтные расходы	тыс.р уб.	6056,32	1794,03	3244,07	на основании программы капремонта, дефектных ведомостей, сметной документации, с учетом выполнения работхозспособом
1.1.3	Административные расходы	тыс.р уб.	21826,94	16629,16	958,58	согласно факта 2021 года с учетом ИПЦ 2022 -113,9% и ИПЦ 2023 - 106%
1.1.3.1	расходы на оплату, услуг выполняемых сторонними организациями	тыс.р уб.	712,42	356,96	264,47	
1.1.3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно управленческого персонала	тыс.р уб.	18472,75	14362,72	448,60	Согласно фактической численности, отраслевому тарифному соглашению, где ставка специалиста 1 разряда 10729 рублей, соц.отчисления - 30,2%
1.1.3.3	Служебные командировки	тыс.р уб.	178,21	136,53	6,88	
1.1.3.4	Обучение персонала	тыс.р уб.	81,64	18,16	58,85	

1.1.3.5	страхование производственных объектов	тыс.р уб.	13,13	5,37	6,39	
1.1.3.6	Прочие административные расходы	тыс.р уб.	2362,29	1749,42	166,90	с учетом ИПЦ 2022 -113,9% и ИПЦ 2023 - 106%. Не приняты расходы на вакцинацию против энцефалита и страхование антиклец
1.1.4	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.р уб.		0,00	0,00	
1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	15527,80	10253,13	5274,67	
1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	10603,02	26266,78	1019,03	
1.3.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ) приобретаемых у других организаций	тыс.р уб.	8129,72	8129,72	0,00	
1.3.1.1	Услуги государственной охраны	тыс.р уб.	8129,72	8129,72	0,00	На основании судебного решения о охране водных объектов Россгвардией
1.3.2	Налоги и сборы	тыс.р уб.	2473,30	1411,19	1019,03	на основании фактически начисленных налогов за 2021 год, с учетом ставок по водному налогу на 2023 год
1.3.3	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.р уб.				
1.3.4	Резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.р уб.				
1.3.5	Экономия расходов	тыс.р уб.				
1.3.6	Расходы на обслуживание безхозных сетей	тыс.р уб.		16725,87		Организация обслуживает бесхозные объекты
1.3.7	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс.р уб.				

1.3.8	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.р уб.				
2	Амортизация	тыс. руб.	2511,92	630,34	1881,58	Согласно 01 и 02 счета бухгалтерского учета
3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	9956,28	126,99	9829,29	В связи с отсутствием инвестиционной программы, на основании коллективного договора и фактически подтвержденных расходов по колдоговору за 2021 год
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	6457,32	3223,34	1085,09	Принято 3% с согласия организации

По пп.з) п.29 Правил перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемой организации:

№ п/п	Наименование	ед.из м.	Принято Комитетом на 2023 год	Принято Комитетом на 2024 год	Принято Комитетом на 2025 год	Принято Комитетом на 2026 год	Принято Комитетом на 2027 год
			Всего	Всего	Всего	Всего:	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	70294,40	73601,42	94707,73	98496,04	102435,88
1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	10253,13	10558,47	11140,03	11697,03	12281,88
1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	26266,78	19118,51	1872,03	1872,03	1872,03
2	Амортизация	тыс. руб.	630,34	630,34	630,34	630,34	630,34
3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	126,99	126,99	126,99	126,99	126,99
4	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3223,34	5195,44	5417,51	5634,77	5861,01

5	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-2595,72	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	108199,26	109231,17	113894,62	118457,20	123208,13

В корректировку НВВ входит: неисполнение инвестиционной программы - 517,71 тыс. рублей, агрегированный показатель - 3069,52 тыс. рублей, отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом минэкономразвития РФ +991,51 тыс. рублей.

№ п/п	Наименование показателей	2019	2019	2020	2020	2021	2021
		План	Факт	План	Факт	План	Факт
1	Операционные расходы	69 853,95	68 435,04	71230,07	70054,21	73056,41	75242,4
2	Неподконтрольные расходы	2 169,42	1 334,66	1404,74	1480,4	1776,71	1962,99
3	Амортизация	2 551,30	764,86	574,1	696,41	667,04	657,86
4	Электрическая энергия	14 296,62	13 769,70	13803,45	13685,69	14929,57	13695,5
4.1	удельный расход э/энергии	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
5	Нормативная прибыль	520,70	0,00	0	0	0	
6	Расчетная предпринимательская прибыль ГО	0,00	0,00	4350,62	3931,31	4521,49	4521,49
7	Корректировка и сглаживание НВВ	-5 070,00	-5 070,00	-4396,88	-4396,88	-2717,69	-2717,69
8	Полезный отпуск	2 176,72	2 122,87	2134,25	2121,35	2111,45	2153,40
9	НВВ	84 321,99	79 234,26	86966,11	85451,14	92546,22	93362,6
10	Товарная выручка		82 235,94		86440,48		94383,5
	Размер корректировки НВВ за счет отклонения фактических параметров от значений, учтенных при установлении тарифов		-3 001,68		989,33		1020,83

По пп.к) п.29 Правил фактически и плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности.

Значения фактических показателей качества, надежности, бесперебойности и энергетической эффективности систем холодного водоснабжения за 2021 год

Водоснабжение					
№	Наименование показателя	Условное обозначение	Формула	Предложение РСО	Результат расчета эксперта
1.	Показатели качества питьевой воды				

1.1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	Дпс	$(K_{пп}/K_{п}) * 100\%$	0	9,091
	количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям;	Кпп		0	2
	общее количество отобранных проб с объектов водоснабжения;	Кп		197	22
1.2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	Дпрс	$(K_{прс}/K_{п}) * 100$	0,67	-
	количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям;	Кпрс		7	н/д
	общее количество проб;	Кп		1140	н/д
2.	Показатели надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения				
2.1	Количеством перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	Пн	$P_{н} = K_{а}/L_{с}$ ети	0,139	0,139
	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение;	Ка/п		19	19
	протяженность водопроводной сети (км).	Lсети		137,14	137,14
3.	Показатели энергетической эффективности				
3.1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %;	Дпв	$(V_{пот}/V_{общ}) * 100$	18,7	18,689
	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть, тыс.куб.м.;	Vобщ		2699,66	2699,669
	объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке, тыс.куб.м.;	Vпот		504,389	504,531
3.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	Урп	$K_{э}/V_{общ}$	0,793	0,831
	общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе, тыс.кВт*ч.;	Кэ		2139,50	2242,360
	общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка, тыс.куб.м.;	Vобщ		2699,66	2699,669

3.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м);	Урп	Кэ/Вобщ	0,093	0,077
	общее количество электрической энергии, потребляемой в соответствующем технологическом процессе, тыс.кВт*ч;	Кэ		204,172	192,201
	общий объем транспортируемой питьевой воды, тыс.куб.м.	Вобщ		2195,271	2502,765

Плановые показатели качества и надежности на 2023 год

	Наименование показателя	Условное обозначение	Формула	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Показатели качества питьевой воды							
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	Дпс	$(\text{Кнп}/\text{Кп}) * 100\%$	2	1	0	0	0
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	Дпрс	$(\text{Кпрс}/\text{Кп}) * 100$	1	1	0	0	0
2.	Показатели							

	надежности и бесперебойности централизованных систем водоснабжения							
2.1.	<p>Количеством перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, договором горячего водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, горячей воды местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение по подаче холодной воды, горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год</p>	Пн	$P_n = K_a / L$ сети	0,15	0,13	0,11	0,9	0,7
3.	Показатели энергетической							

	эффективности							
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	Дпв	$(V_{пот}/V_o \text{ бц}) * 100$	18,6	18,3	18,0	17,7	17,4
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	Урп	Кэ/Vобщ	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

Таким образом, предлагаю установить тарифы на услуги холодного водоснабжения для АО «Водоканал» на 2023-2027 годы в следующем размере:

- с 01.12.2022 года по 31.12.2023 года в размере 49,68 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.12.2022 года по 31.12.2023 года в размере 59,62 рубля за 1 м3 (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года в размере 49,68 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года в размере 50,63 рубля за 1 м3 - (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года в размере 59.62 рубля за 1 м3 (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года в размере 60,76 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.01.2025 года по 30.06.2025 года в размере 50,63 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.07.2025 года по 31.12.2025 года в размере 53.96 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.01.2025 года по 30.06.2025 года в размере 60.76 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.07.2025 года по 31.12.2025 года в размере 64.75 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.01.2026 года по 30.06.2026 года в размере 53.96 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;

- с 01.07.2026 года по 31.12.2026 года в размере 54,82 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.01.2026 года по 30.06.2026 года в размере 64.75 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.07.2026 года по 31.12.2026 года в размере 65,79 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население.
- с 01.01.2027 года по 30.06.2027 года в размере 54.82 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.07.2027 года по 31.12.2027 года в размере 58,32 рубля за 1 м3 (без учета НДС) для всех групп потребителей, за исключением группы – население;
- с 01.01.2027 года по 30.06.2027 года в размере 65.79 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население;
- с 01.07.2027 года по 31.12.2027 года в размере 69.99 рубля за 1 м3 - (с учетом НДС) для группы потребителей – население.

Организация с расчетом ознакомлена. В адрес Комитета представлено письмо от 23.11.2022 № 2068 о согласии с размером тарифов и проведении заседания Коллегиального органа по утверждению долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения для АО «Водоканал» на 2023-2027 годы в их отсутствие.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую АО «Водоканал» на территории г. Горно-Алтайск, на 2023-2027 годы в предложенном варианте.

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 23.11.2022 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова