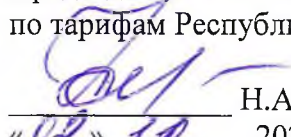


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай


Н.А. Селищева
«12» 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

2 декабря 2020 года
15:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 36

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.,
Емельянов В.Г., Кондрашова А.А.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики Алтай

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

Присутствовали:
ООО «Энерго Алтай»
МУП ЖКХ «Акташ»

Носова М.С.
Кожанов А.А., Джакамбаев М.Г.

Отсутствовали:

Прядко М.В. (письмо от
02.12.2020г. № 03-09-10/3374),
Денисова Н.И., Молярова Т.М.,
Данилов В.В., Хавина Н.Ю.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай имеется.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 04.12.2019 г. № 27/14.

2. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на производство тепловой энергии, поставляемой ООО «Энерго Алтай» другим теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в зоне действия котельных № 1 и № 13 с. Майма МО «Майминский район». на 2021-2023 годы.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2021 год.

4. Об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоотведения АО «Водоканал» на 2021 год.

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Теплосервис» Чемальский район Республики Алтай, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2017 г. № 49/7.

6. Об утверждении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения, осуществляемый ООО «Теплосервис» на 2021 год».

7. Об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП ЖКХ «Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район на 2020 год».

По первому вопросу доложила 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 об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год на основании долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2020-2022 годы методом индексации.

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям,

на 2021 год составила 17 331,20 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 10 398,71 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 году – 6 932,49 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила - 449,59 тыс.руб. в сторону увеличения.

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.	4 314,52
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 995,46
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	23,27
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	902,18
5	Арендная плата	тыс.руб.	1 462,10
6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	28,97
7	Расходы на уплату налогов, сборов и других обаятельных платежей	тыс.руб.	4,43
	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00
2 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	2 947,38
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 330,31
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	16,08
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	601,45
5	Арендная плата	тыс.руб.	974,74
6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	19,32
7	Расходы на уплату налогов, сборов и других обаятельных платежей	тыс.руб.	2,95
	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00

2) Плановый полезный отпуск на 2021 год принят в размере 8866,61 Гкал, объем выработки – 8 933,55 Гкал. Для определения планового полезного отпуска в соответствии с п. 22(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075, отсутствуют данные за 3 фактические периода.

3) Расчет плановых затрат (по некоторым статьям затрат) на 2021 год 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.

5) Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021 год утвержден в приложении № 1 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 04.12.2019 года № 27/14 в размере 28,69 Гкал.

6) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на 2021 год утвержден в приложении № 1 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 04.12.2019 года № 27/14 в размере 159,2 кг.у.т./Гкал (природный газ).

7) Норматив общего запаса топлива для газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.09.2020 г. № 25-ВД в размере 188,5 т (дизельное топливо).

8) Инвестиционная программа отсутствует.

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов утверждены в приложении № 1 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 04.12.2019 г. № 27/14 на 2020-2022 годы. Значения долгосрочных параметров регулирования на 2021 годы составили:

Базовый уровень операционных расходов на 2020 год – 3 658,66 тыс.руб.

Индекс эффективности операционных расходов – 1,00 %;

Нормативный уровень прибыли – 0,00 %;

Удельный расход топлива отпущенную тепловую энергию – 159,2 кг.у.т./Гкал (природный газ);

Нормативные потери и затраты на теплоноситель – 28,69 Гкал.

10) При установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год не учтены (исключены) расходы в общей сумме 450,77 тыс.руб., в том числе по следующим основным статьям:

№ п/п	Наименование статьи	Сумма исключения, тыс.руб.	Обоснование исключения
1	Расходы на топливо на технологические цели	-336,90	стоимость учтена по приказу ФАС России от 10.07.2020 г. № 638/20, при объеме топлива при калорийности 7900
2	Расходы на разработку проекта СЗЗ, ПДВ и пр.	-63,72	расходы учтены в 2019-2020 г.г.

Также исключен избыток средств, полученный по итогам 2019 года в результате анализа финансово-хозяйственной деятельности организации на основании бухгалтерской и статистической отчетности, с учетом подтверждающих первичных документов и материалов, в размере 23,34 тыс.руб.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайске 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.	1954,66	99,07

с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1954,66	100,00
----------------------------------	---------	--------

Организация с расчетами предварительно ознакомлена.

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

Решили:

Принять вопрос о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в г. Горно-Алтайск другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 04.12.2019 г. № 27/14.

По второму вопросу слушали Тазову Э.К.

Рассматривается дело об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Энерго Алтай» другим теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в зоне действия котельных № 1 и № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2021-2023 методом индексации.

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год составила 33 513,87 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 20 108,46 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 году – 13 405,40 тыс.руб. Отклонение от предложения организации составила – 1 929,03 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	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	9 377,15
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	4 056,86
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	22,93
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1 546,04
5	Арендная плата	тыс.руб.	2 223,83
6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	176,19
7	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	15,35
	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00
2 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	6 435,66

2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 704,57
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	15,74
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1 061,62
5	Арендная плата	тыс.руб.	1 482,55
6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	117,46
7	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	1,37
	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00

2) Плановый полезный отпуск на 2021 год принят в размере 15 988,93 Гкал, объем выработки – 16 161,87 Гкал. Для определения планового полезного отпуска в соответствии с п. 22(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075, отсутствуют данные за 3 фактические периода.

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	2022	2023
Индекс потребительских цен	103,6%	103,9%	104,0%
Электроэнергия - рост нерегулируемых цен на оптовом рынке	103,0%	103,0%	103,0%
Газ - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая населения	103,0%	103,0%	103,0%

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

5) Нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии отсутствуют.

6) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии на 2021-2023 годы приняты в размере 177,7 кг.у.т./Гкал (природный газ).

7) Норматив общего запаса топлива для газовой котельной ООО «Энерго Алтай» в с. Майма утвержден приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.09.2020 г. № 25-ВД в размере 0,35 тыс.т (дизельное топливо).

8) Инвестиционная программа отсутствует.

9) Долгосрочные параметры регулирования тарифов приняты в размере: Базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 8 319,45 тыс.руб.

Индекс эффективности операционных расходов – 1,00 %;

Нормативный уровень прибыли – 0,00 %;

Удельный расход топлива отпущенную тепловую энергию – 177,7 кг.у.т./Гкал (природный газ);

Нормативные потери и затраты на теплоноситель – 0,00 Гкал.

10) При установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2021 год не учтены (исключены) расходы в общем сумме 1 929,03 тыс.руб., в том числе по следующим основным статьям:

№ п/п	Наименование статьи	Сумма исключения, тыс.руб.	Обоснование исключения
1	Расходы на топливо на технологические цели	-336,09	стоимость учтена по приказу ФАС России от 10.07.2020 г. № 638/20, при объеме топлива при калорийности 7900
2	Расходы на воду на технологические цели	-74,75	объем принят на основании факта 2019 года
3	Лизинг	-258,60	расходы распределены между объектами ТС
4	Налоги и другие обязательные платежи	-487,79	приняты расходы на транспортных налог и налог на имущество

Также исключен избыток средств, полученный по итогам 2019 года в результате анализа финансово-хозяйственной деятельности организации на основании бухгалтерской и статистической отчетности, с учетом подтверждающих первичных документов и материалов, в размере 415,92 тыс.руб. Экономия операционных средств в размере 272,85 т.р. сохранена на исполнение производственной программы.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую газовой котельной ООО «Энерго Алтай» с. Майма другим теплоснабжающим организациям, на 2021-2023 годы (НДС не облагается):

Период регулирования	Тариф, руб./Гкал	Рост тарифа, %
с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	2096,07	97,48
с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	2096,07	100,00
с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	2096,07	100,00
с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	2205,10	105,20
с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	2165,76	98,22
с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	2165,76	100,00

Организация выразила несогласие с расчетом тарифа, в частности по следующей статье расходов: на ремонт основных средств – расходы на установку резервно-топливного хозяйства предлагают учесть на 1 год регулирования в полном объеме без разбивки на долгосрочный период регулирования.

Также организацией представлены декларация по плате по выбросам за 2019 год, которые подлежат включению в тариф.

В связи с чем, прошу перенести рассмотрение данного вопроса на 09.12.2020 г. чтобы проработать расчет тарифов на 2021 год с организацией.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на производство тепловой

энергии, поставляемой ООО «Энерго Алтай» другим теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии в зоне действия котельных № 1 и № 13 с. Майма МО «Майминский район» на 9 декабря 2020 года на 15:00.

По третьему вопросу доложила Фефелова 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 и иными нормативно-правовыми актами, Комитетом по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения для АО «Водоканал» на 2021 год.

При определении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения для АО «Водоканал» на 2021 год, экспертами приняты:

1) расчетный объем подключаемой на *i*-тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате – 129.93 куб. м/сутки (согласно представленному РСО реестру на подключение 2021 г);

2) расчетный объем расходов на *i*-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них – 1476,98 тыс. руб., в т.ч.:

– заработная плата работника, осуществляющего организационные мероприятия и мониторинг выполнения технологического присоединения, в т.ч. отчисления на социальные нужды – 349,67 тыс. руб.;

– затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к существующей водопроводной сети (врезка) – 1127,31 тыс. руб.

3) расходы на прокладку водопроводной сети, приняты согласно локальным сметным расчетам, скорректированы и проиндексированы с ИЦП 2020 года 103,7% и 2021 г. 103,9% для АО «Водоканал».

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2021 год сформировались следующим образом:

Таблица 1

Ставки тарифов на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2021 год

Наименование ставки	Ед.измерения	Значение ставки тарифа (без НДС)
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс.руб./м ³ в сут.	11.368
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром труб (d):		
	тыс.руб./км	

при обычных условиях прокладки сетей с асфальтовым покрытием и устройством колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	4405,71
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	4467,37
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	4359,55
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	4846,33
при обычных условиях прокладки сетей без асфальтового покрытия с устройством колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	2805,77
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	2867,42
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	2920,92
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	3246,39
при обычных условиях прокладки сетей с асфальтовым покрытием без устройства колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	2933,11
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	2994,77
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	3048,26
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	3373,73
при обычных условиях прокладки сетей без асфальтового покрытия и устройства колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	1333,17
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	1394,83
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	1448,32
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	1773,78
при особых условиях прокладки сетей (скальные грунты) с асфальтовым покрытием и устройством колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	4940,00
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	4993,49
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	5319,26
при особых условиях прокладки сетей (скальные грунты) без асфальтового покрытия с устройством колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	3340,05
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	3393,55
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	3719,31
при особых условиях прокладки сетей (скальные грунты) с асфальтовым покрытием без устройства колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	3467,41
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	3520,89
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	3846,67

при особых условиях прокладки сетей (скальные грунты) без асфальтового покрытия и устройства колодцев		
диаметром 40 мм и менее	тыс.руб./км	
диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	1867,46
диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	1920,95
диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	2246,72

Размер платы за подключение объектов капитального строительства к системе холодного водоснабжения для АО «Водоканал» на 2020 год должен рассчитываться по формуле:

$$ПП = 11,368 * M + T_d^{пр} * L_d$$

где:

M - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, м³/сут.;

$T_d^{пр}$ - 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.

Предложено перенести рассмотрение данного вопроса в целях уточнения расчета ставки за подключаемую нагрузку.

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

Решили:

Перенести рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Водоканал» на 2021 год на 4 декабря 2020 года на 11:00.

По четвертому вопросу доложила Фефелова 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 и иными нормативно-правовыми актами, Комитетом по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения для АО «Водоканал» на 2020 год.

При определении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения для АО «Водоканал» на 2021 год, экспертами приняты:

1) расчетный объем подключаемой на i-тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате – 70,97 куб. м/сутки (согласно представленному РСО реестру на подключение 2021 г);

2) расчетный объем расходов на i-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них – 40,15 тыс. руб., в т.ч.:

- заработная плата работников, осуществляющих организационные мероприятия и мониторинг выполнения технологического присоединения, в т.ч. отчисления на социальные нужды – 5,26 тыс. руб.;

- затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к существующей канализационной сети (врезка) – 34,89 тыс. руб.

- расходы на прокладку сети водоотведения, рассчитаны с представленных организацией сметных расчетов, скорректированы и проиндексированы с ИЦП 2020 года 103,7% и 2021 год 103,9% для АО «Водоканал».

Таким образом, ставки тарифов для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) к системе водоотведения АО «Водоканал» на 2021 год сформировались следующим образом:

Наименование ставки	Ед.измерения	Значение ставки тарифа (без НДС)
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети	тыс.руб./м ³ в сут.	0,566
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром труб (d):		
с асфальтовым покрытием		
ставка тарифа за протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	4412,36
ставка тарифа за протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км	4748,66
без асфальтового покрытия		
ставка тарифа за протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	2909,1
ставка тарифа за протяженность сетей диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км	3223,71

Размер платы за подключение объектов капитального строительства к системе водоотведения для АО «Водоканал» на 2020 год должен рассчитываться по формуле:

$$ПП = 0,566 * M + T_d^{пп} * L_d$$

где:

M - подключаемая нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой водопроводной или канализационной сети, м³/сут.;

$T_d^{пп}$ - 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.

Организация с расчетом ознакомлена и согласна (письмо №2035 от 01.12.2020г.)

Председательствующим предложено проголосовать по этому вопросу.

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

Решили:

Принять вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к централизованной системе водоотведения АО «Водоканал» на 2021 год.

По пятому вопросу доложил Аларушкин Э.А.

На основании заявления и пакета документов от 28.09.2020 г. № 10 открыто дело о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Теплосервис» Чемальский район, на 2021 год методом индексации (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 08.10.2020 г. № 167-ОД)

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

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

1) Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Теплосервис», на 2021 год составила 5768,03 тыс.руб., в том числе в 1 полугодии 2021 года 3423,11 тыс. руб., во 2 полугодии 2021 году – 2344,92 тыс. руб. Отклонение от предложения организации составила 1152,06 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.	900,57
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1417,55
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,55
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	327,42
5	Амортизация основных средств	тыс.руб.	-
6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	34,21
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-

2 полугодие 2021			
1	Топливо на технологические цели	тыс.руб.	623,79
2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	943,85
3	Вода на технологические цели	тыс.руб.	0,37
4	Затраты на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	224,83
5	Амортизация основных средств	тыс.руб.	-
6	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс.руб.	22,81
7	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	-

2) Комитетом плановый объем полезного отпуска принят с учетом предложения организации, а также с учетом средних значений полезного отпуска за 3 предыдущих периода регулирования и на 2021 год составил 1206,95 Гкал, объем выработки на 2021 год – 1386,27 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%
Непродовольственные товары, %	103,9%

4) Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя, для котельных ООО «Теплосервис» утверждены приказом Комитета по тарифам РА от 11.12.2017 г. № 49/7 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Теплосервис» на 2018-2022 годы» в размере 231,0 Гкал. Из общего объема вычтено 36,55 Гкал, в связи с исключением котельной с. Элекмонар. Итого объем технологических потерь на 2021 год составляет 179,32 Гкал.

5) Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии утвержден в составе долгосрочных параметров регулирования тарифов на 2018-2022 годы и составляет 213,2 кг.у.т./Гкал (каменный уголь).

6) Норматив общего запаса топлива для котельных ООО «Теплосервис» утвержден приказом Комитета от 30 сентября 2020 г. № 34-ВД и составил для твердого топлива (каменный уголь) 0,1135 тыс.т., в том числе ННЗТ – 0,0131 тыс.т., НЭЗТ – 0,1004 тыс.т.

7) Инвестиционная программа отсутствует.

8) При установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую котельными ООО «Теплосервис», на 2021 год не учтены (исключены) расходы в общей сумме 1152,06 тыс.руб., в том числе по следующим основным статьям:

№ п/п	Наименование статьи	Сумма исключения, тыс.руб.	Обоснование исключения
1	Топливо на технологические цели	38,94	объем топлива рассчитан по нормативному удельному расходу

			топлива
2	Затраты на покупную электрическую энергию	62,61	объем электрической энергии принят на уровне принятого на 2020 год
3	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей	9,61	УСН 1% от НВВ, плата за выбросы принят по факту 2019 г. по декларации
4	Расходы на оплату труда	649,86	операционные расходы в составе ДПР проиндексированы

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

1 полугодие 2021 года – 4726,94 руб./Гкал;

2 полугодие 2021 года – 4857,12 руб./Гкал.

Рост тарифов с 01.01.2021 года составил 100,00%, с 01.07.2021 года – 102,75 %.

ООО «Теплосервис» на заседании коллегиального органа не присутствовали. С расчетами тарифов организация предварительно ознакомлена. Организацией направлено письмо о согласии с расчетами и тарифами от 01.12.2020 г. № 408.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решили:

Принять вопрос об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую котельными ООО «Теплосервис» Чемальский район Республики Алтай, на 2021 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2017 г. № 49/7.

По шестому вопросу доложила Булыгина Н.С.

07.10.2020г. администрацией МО «Чемальский район» и ресурсоснабжающей организацией ООО «Теплосервис» (далее - организация) были представлены заявление и предложения с пакетом документов на необходимость установления тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения на 2021 год с учетом утвержденного графика подвоза воды и маршрута движения.

В соответствии с частью 1 статьи 33 Федерального закона от 07.12.2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее - Федеральный закон) государственное регулирование тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения осуществляется в соответствии с Федеральным законом и правилами регулирования тарифов в сфере

водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с п. 12 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), организации Приказом Комитета от 15.05.2019 года за № 93-ОД открыто дело по установлению тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения, осуществляемый ООО «Теплосервис» на территории с. Чемал, с. Элекмонар с применением метода экономически обоснованных затрат, на 2021 год.

В соответствии с абз. 2 п. 27 Правил регулирования, Комитетом в отношении организации открыто дело на 2021 год (один год).

В соответствии с п. 16 Правил регулирования, организацией в адрес Комитета представлено предложение об установлении тарифов, включая заявление регулируемой организации об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов.

По пп. а) п. 29 Правил регулирования, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете установленных тарифов на 2021 год составила 555,376 тыс.руб., в том числе по полугодиям:

- 1 полугодие 2021 года – 271,715 тыс.руб.;
- 2 полугодие 2021 года – 283,660 тыс.руб.

Учитывая социальную значимость и необходимость снабжения питьевой водой, а также график подвоза воды и маршрута движения, утвержденного за подписью Начальника МБУ «Департамент строительства, дорожного хозяйства транспорта и жилищно-коммунальной политики» П.А. Яманова, экспертами в расчет тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения включены соответствующие объемы и транспортные расходы с учетом поставки воды со скважин.

При планировании тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения на 2021 год экспертами была проведена комплексная оценка показателей, планируемых организацией.

В соответствии с п. 13 Методических указаний, тарифы на подвоз воды рассчитываются методом экономически обоснованных затрат. При расчете тарифов на подвоз воды учитываются расходы на забор и водоподготовку или покупку воды и расходы на транспортировку воды.

Руководствуясь соответствующим пунктом Методических указаний, экспертами расчет произведен методом экономически обоснованных затрат. При расчете учтены расходы на транспортировку воды.

Расходы на транспортировку воды составили – 544,272 тыс.руб., в том числе по полугодиям 2021 года:

- 1 полугодие 2021 года – 266,205 тыс.руб.;
- 2 полугодие 2021 года – 278,067 тыс.руб.

По пп. б) п. 29 Правил регулирования, объем отпуска воды посчитан в соответствии с утвержденным графиком подвоза воды в сопоставлении

с объемами по реестру потребителей организации 2019 года, и составил в целом на 2021 год 898,628м.куб., в том числе по потребителям:

- население – 594,01м.куб.;
- бюджетные организации – 269,27м.куб.;
- прочие – 35,35м.куб.

По пп. в) п. 29 Правил регулирования, индекс потребительских цен был применен в размере 103,6 % к стоимости энергоресурсов и горюче-смазочных материалов со 2 полугодия 2021 года.

По пп. д) п. 29 Правил регулирования, объем покупной электрической энергии, необходимой для производства (подъема) воды на 12 месяцев 2021 года составил 691,94 кВт. Исходя из представленных организацией насосных характеристик, экспертами определен удельный расход электроэнергии по каждому насосу и в среднем по скважинам и насосным, и составил 0,77кВт.ч.м.куб.

Поскольку организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость и находится на упрощенной системе налогообложения все расходы организации (в том числе приобретение материалов) в составе расчета учтены с учетом НДС, соответственно тариф для потребителей НДС не облагается.

Таким образом, рекомендуемые экспертами на 2021 год тарифы на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения составили:

1) с 01.01.2021 года по 30.06.2021 года в размере 604,73 рублей за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей;

2) с 01.07.2021 года по 31.12.2021 года в размере 631,32 рублей за 1 м³ (НДС не облагается) для всех групп потребителей;

Рост тарифов с 01.01.2021 г. составил 100,00 %, с 01.07.2021 г. составил 104,40 %.

С расчетами экспертов и определением тарифов на подвоз воды организация предварительно ознакомлена.

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

Решили:

Принять вопрос об утверждении тарифов на подвоз воды в сфере холодного водоснабжения, осуществляемый ООО «Теплосервис» на 2021 год».

По седьмому вопросу доложила Кырова У.Н.

В соответствии с заявлением МУП «ЖКХ Акташ» (организация) от 06.10.2020 г. № 546 на установление тарифов на услугу по обращению с ТКО на 2020 год Комитетом рассмотрено предложение и произведен расчет тарифов на услугу по обращению с ТКО по АПО-3 на 2020 год. Организацией заключено соглашения с Минрегионразвития об организации

деятельности по обращению с ТКО на территории Улаганского и Кош-Агачского районов (АПО-3) от 28.09.2020 г. сроком на 1 год.

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). В соответствии с п. 4 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 N 484, тарифы вводятся в действие с начала очередного календарного года на срок не менее 12 месяцев и в течение этого срока не пересматриваются. Действие настоящего пункта не распространяется на решения органов регулирования об установлении тарифов для индивидуальных предпринимателей и организаций, в отношении которых ранее не осуществлялось государственное регулирование тарифов. В связи с чем, расчет тарифов произведен Комитетом на период до конца 2020 года. Выпадающие доходы организации, возникшие с момента подачи заявления на установление тарифов и момента установления тарифов при их достаточном подтверждении подлежат включения на следующий период регулирования (2021 год).

Метод регулирования.

Комитет при выборе метода регулирования предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Республики Алтай по зоне деятельности регионального оператора АПО-3 на 2020 год руководствовался следующими положениями действующего законодательства в сфере обращения с ТКО.

В соответствии с пунктом 6 Методики № 1638/16 при установлении тарифов на обработку, обезвреживание и захоронение ТКО используются следующие методы: метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации, метод доходности инвестированного капитала. Расчет тарифов на захоронение произведен методом индексации.

Согласно пункту 16 Основ ценообразования необходимая валовая выручка в области обращения с ТКО определяется исходя из экономически обоснованных расходов регулируемых организаций, необходимых им для осуществления регулируемого вида деятельности в течение периода регулирования и обеспечения достижения показателей эффективности.

При принятии решения об установлении предельных тарифов расчет необходимой валовой выручки регионального оператора осуществляется в соответствии с пунктом 85 Методики № 1638/16 по формуле 43, которая предусматривает расчет тарифа методом экономически обоснованных затрат.

Таким образом, единый тариф устанавливается органом тарифного регулирования в экономически обоснованном размере по результатам экспертизы представленных регулируемой организацией обосновывающих документов и материалов.

Объем оказываемых услуг, на основании которых были рассчитаны установленные тарифы, определен в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с ТКО на территории Республики Алтай, утвержденной приказом Минрегионразвития РА от 25.12.2020 г. №703-Д, и составил:

Показатель	Всего по ВПО-3	В том числе по Улаганскому району	В том числе по Кош-Агачскому району
Объем ТКО, куб.м.	43491,17	16360,41	27130,78
Масса ТКО, тонн	8047,46	3027,26	5020,17

Индекс потребительских цен в периоде регулирования (2020 г.) принят в размере 103% 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 2020 год составили:

№ п/п	Расходы, руб.	Предложение организации	Принято Комитетом	Отклонение +/-	Пояснения причин исключения расходов
1	НВВ принятая при расчете тарифов на услугу по захоронению	7 417 718,26	7 417 718,26	0,00	Согласно Методическим указаниям как: тариф*объем ТКО
2	Транспортирование				
2.1.	Расходы по результатам анализа рынка по формированию цены на услуги по транспортированию ТКО на 2020 год	0,00	10294787,40	10294787,40	Не учтено в расчетах. Согласно пп б п. 14 Основ ценообразования, средняя цена по торгам за 2020 год
2.2.	НВВ на транспортирование ТКО методом экономически обоснованных затрат	19 286 086,31	17 941 324,22	-1344762,09	
	Амортизация	301 060,00	301 060,00	0,00	Принято согласно начисленной амортизации по оборотам счету 02 (1 мусоровоз в собственности) по 1 мусоровозу в хоз. ведении амортизация не начисляется. Также принята амортизация

					по 2 арендованным Камазам + 1 трактор на погрузку ТКО в ПВН
	Установка и обслуживание системы ГЛОНАСС на 2020 г.	49 560,00	41 300,00	-8260,00	Документально не подтверждено, принято согласно анализу рынка
	Транспортный налог	15 183,70	15 183,70	0,00	Ставка транспортного налога согласно Закона Республики Алтай от 27.11.2002 № 7-12 по предложению организации на 4 единицы спецтехники
	Расходы на топливо	7 575 300,65	7 272 962,75	-302337,90	0,00
	Цена за 1 литр	46,25	46,25	0,00	Согласно представленному организацией предложению ООО «Ойлнефть» (средняя цена между ДТ и бензин-92)
	Расход топлива	163 790,28	157 253,25	-6537,04	Согласно пояснения представленным ниже.
	Расходы на смазочные материалы	2 178 540,56	2 068 980,99	-109559,57	по нормам на ГСМ согласно распоряжению Минтранса России от 14.03.2008 г. № АМ-23-р
	Заработная плата	6 278 027,20	5 559 968,10	-718059,10	согласно отраслевому тарифному соглашению в ЖКХ по РА (на количество водителей рабочих и механика)
	Социальные отчисления	1 895 964,22	1 667 990,43	-227973,79	30%
	Спецодежда	93 046,92	93 741,30	694,38	Стоимость одного комплекта в размере 5786,5 руб на количество водителей и рабочих
	Предрейсовый осмотр	351 714,00	226 188,00	-125526,00	По ценам БУЗ РА "Кош-Агачская районная больница от 2019 г. (120 руб) с ИПЦ на 2020 г. (103%) умноженное на количество мусоровозов и на 366 дней
	ремонт	93 563,50	93 563,50	0,00	В размере 1 % от затрат на автомобиль
	Затраты на шины	280 944,49	286 830,12	5885,63	Согласно средней цене 1 шины на 2020 год по нормам на 75 т.км. (РД 3112199-1085-02. Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств" (утв. Минтранс РФ 04.04.2002)
	ОСАГО	63 000,00	63 000,00	0,00	10500 руб на 1 спецтехнику (6 ед)
	Инвентарь на уборку	8 030,00	7 655,32	-374,68	Метла и лопаты в расчете на рабочих
	Аренда техники	291 480,00	242 900,00	-48580,00	Согласно представленного

					договора аренды в размере амортизации и транспортного налога (п. 35 Основ ценообразования)
	ИТОГО	19 475 415,24	17 941 324,22	-1534091,02	
	Расчетная предпринимательская прибыль 5%	-	-	0,00	Для МУП не применяется (п. 39 Основ ценообразования)
	ИТОГО ТРАНСПОРТНЫЕ РАСХОДЫ методом ЭОЗ	19 475 415,24	17 941 324,22	-1534091,02	
3	Расходы на заключение и обслуживание договоров с потребителями	4 249 362,72	3 974 671,02	-274691,70	
	ФОТ	3 111 994,10	2 905 480,48	-206513,62	Согласно отраслевому тарифному соглашению по РА в ЖКХ и нормативной численности
	Отчисления	939 822,22	871 644,14	-68178,08	30%
	ИТОГО расходы на оплату труда	4 051 816,32	3 777 124,62	-274691,70	
	Аренда помещения	-	-	0,00	нет предложения
	Канцелярия, хоз. товары	74 400,00	74 400,00	0,00	
	Программное обеспечение и содержание офисного оборудования, компьютер, принтер	-	-	0,00	нет предложения
	Услуги почты по доставке квитанций	-	-	0,00	нет предложения, Заключен договор с АО Алтайэнергосбыт
	Услуги АО "Алтайэнергосбыт" по агентскому договору	113 510,40	113 510,40	0,00	Согласно анализа рынка по другим регопреаторам: 3,2 руб. за 1 квитанцию, на количество лицевых счетов
	Услуги связи	9 636,00	9 636,00	0,00	По предложению организации
	Резерв по сомнительным долгам (1% НВВ) (предложение организации)	-	-	0,00	нет предложения
	ИТОГО:	4 249 362,72	3 974 671,02	-274691,70	
	РПП 5%	-	-	0,00	Согласно п.39 Основ ценообразования, для МУП не предусмотрена РПП
	ИТОГО расходы на обслуживание потребителей:	4 249 362,72	3 974 671,02	-274691,70	
	Итого НВВ расходы на заключение и обслуживание договоров с потребителями:	4 249 362,72	3 974 671,02	-274691,70	
4	Дельта НВВ за предыдущий период год	-	-	0,00	Организация не осуществляла

					деятельность в 2019 году
5	Итого расходы (захоронение + транспорт обслуживание)	30 953 167,29	29 333 713,50	-1619453,79	
6	1% на покупку контейнеров	309 531,67	293 337,14	-16194,54	В размере 1% от общей НВВ согласно п. 90 Основ ценообразования
7	РПП 5%	-	-	0,00	Согласно п.39 Основ ценообразования, для МУП не предусмотрена РПП
8	УСН 1%	313 853,96	296 270,51	-17583,45	Т.к. не учтена РПП включены расходы на уплату налогов УСН - 1% от НВВ
9	ИТОГО НВВ	31 576 552,92	29 923 321,14	-1653231,78	

Пояснения по строке 2 таблицы:

В Республике Алтай конкурсные процедуры на выбор оператора по сбору и транспортированию ТКО не проводились, рассмотрены результаты проведенных торгов в соседних регионах:

Регион	№ закупки	Ссылка на страничку	Дата заключения контракта	Цена контракта, руб.	Объем услуг, м3	Цена за единицу, руб/м3
Алтайский край, Первомайского района, АО «ЭКО-КОМПЛЕКС»	№ 21006000001190000060001	https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/ea44/view/supplier-results.html?regNumber=2100600000119000006&backUrl=ae5589d0-a370-481e-86e6-fa06254d9ec2	13.12.2019	5 877 840,46	34 924,78	168,2999996
Алтайский край, Тальменский район, АО «ЭКО-КОМПЛЕКС»	№ 2100600000119000012	https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/ea44/view/common-info.html?regNumber=2100600000119000012&backUrl=ae5589d0-a370-481e-86e6-fa06254d9ec2	16.12.2019	8 893 257,02 Р	47 279,41	188,10 Р
Алтайский край, Тальменский район, АО «ЭКО-КОМПЛЕКС»	№ 21006000001190000130001	https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/ea44/view/common-info.html?regNumber=2100600000119000013	16.12.2019	12 733 185,99	76 041,72	167,45 Р
Алтайский край, Косихинский район, АО «ЭКО-КОМПЛЕКС»	№ 21006000001190000090001	https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/rpec/common-info.html?regNumber=21006000001190000090001	13.12.2019	7 132 658,40	39625,88	180,00 Р
Кемеровская область, зона деятельности – «Юг» Кемеровской области в границах территории Лота №4,000 "ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ТЕХНОЛОГИИ "	№ 0400700004320000003	https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/rpec/common-info.html?regNumber=0400700004320000003001	12.09.2020	334 249 441,41	1 596 911,10 Р	209,31 Р
Кемеровская область, зона деятельности – «Юг» Кемеровской области в границах территории Лота №6,000 "ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ТЕХНОЛОГИИ "	№ 04007000043200000140001	https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/ea44/view/common-info.html?regNumber=2100700002319000020	20.09.2020	292 416 432,00	1426700,04	204,9599943

Кемеровская область, зона деятельности – «Юг» Кемеровской области в границах территории Лота №7,000 "ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ТЕХНОЛОГИИ "	№ 04007000043 20000005000 1	https://zakupki.gov.ru/epz/order/notice/rpec/com-mon-info.html?regNumber=04007000043200000050001	07.09.2020	2 793 649 442,20	11 812 116,83	236,5070954
Средняя цена			2019 -2020 год	3 454 952 257,48 Р	15 033 599,76 Р	229,8153678
ИПЦ на 2020 г.						103%
Цена транспортирования с учетом ИПЦ на 2020 г.						236,71

Комитетом в расчет тарифа данные проведенного анализа не приняты так как, условия работы в рассмотренных районах отличаются от условий в Кош-Агачском и Улаганском районах по следующим параметрам:

- климатические условия;
- плотность населения;
- объем отходов;
- расстояние транспортирования;

- применение в расчете расходов на оплату труда районных и северных коэффициентов.

Расчет потребности в количестве мусоровозов и водителей/рабочих произведен в соответствии с потоками движения ТКО согласно Территориальной схеме обращения с отходами с учетом требования СанПиН 42-128-4690- 88 по вывозу ТКО, требований законодательства по эксплуатации спецтехники (мусоровозов), трудового законодательства. Общее количество требуемых мусоровозов на весь объем ТКО составило 5 ед., количество водителей и рабочих необходимо по 7,31 ед. каждых.

РАСЧЕТ РАСХОДА ТОПЛИВА (бензин и ДТ) (произведен согласно распоряжению Минтранса России от 14.03.2008 г. № АМ-23-р)

Показатели	Ед. изм.	Кош-Агачский район	Улаганский район	Всего по АПО-3
зимний период, рабочих дней	дн.	167,00	167,00	167
летний период, рабочих дней	дн.	199,00	199,00	167
расход топлива в зимний период , л.	л.	32074,84	35374,44	67 449,28
расход топлива в летний период , л.	л.	20552,63	69251,34	89 803,97
расход топлива годовой, л.	тыс. л.	52627,47	104625,78	157 253,25
среднемесячный расход диз. топлива, л.	тыс. л.	4385,62	8718,81	13 104,44

Тарифы, предлагаемые для принятия составили:

Показатели	Ед.изм.	Тариф на 2 п/г2020 год для предыдущего регоператора	Предложение организации	Принято Комитетом	Отклонение +/-	Рост к действующему тарифу
Тариф РО за м3 2 пг	руб/м3	777,86	726,05	688,03	-38,01	88,45
Тариф РО за тонну 2 пг	руб/тонн	3 889,31	3 923,79	3 718,36	-205,44	95,60

Организация заранее ознакомлена с расчетами и проектом решения, присутствует на заседании Коллегии, возражения к расчетам не имеет.

Предлагается установить единый тариф на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП «ЖКХ Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район» на 2020 год в следующих размерах:

688,03 рублей за кубический метр (НДС не облагается);

3718,36 рублей за тонну (НДС не облагается).

Также предлагается признать утратившими силу:

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2019 года № 32/24 «Об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые ООО «Континент» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район» на 2020 - 2027 годы»;

приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 августа 2020 года № 19/1 «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20 декабря 2019 года № 32/24».

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решили:

Принять вопрос об установлении единого тарифа на услуги регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые МУП ЖКХ «Акташ» на территории МО «Улаганский район» и МО «Кош-Агачский район на 2020 год».

Аудиозапись Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 02.12.2020г. прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова