

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

16.12.2020
10-00

УТВЕРЖДАЮ
Председатель Комитета
по тарифному
регулированию
Мурманской области


Е.С. Стукова
«16» декабря 2020 года

Председатель Правления: СТУКОВА Е.С.	Председатель Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
На заседании присутствовали:	
ШУШКОВА Т.И.	Заместитель председателя Комитета – начальник отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и услуг общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ХРУСТАЛЕВА М.В.	Заместитель начальника отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и услуг общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ПОГУДИНА Н.А.	Начальник административно – правового отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.	Заведующий сектором регулирования тарифов в электроэнергетике и технологического присоединения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ЛУШНИКОВА О.В.	Консультант сектора регулирования тарифов в электроэнергетике и технологического присоединения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ТИШКОВА Е.А.	Главный специалист административно – правового отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области

ЧЕЧЕНИНА С.А.	Руководитель Управления аттимонопольной службы по Мурманской области	Федеральной
Секретарь заседания: СУЛЕЙМАНОВА Л.Г.	Главный специалист сектора регулирования тарифов в электроэнергетике и технологического присоединения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области	
Сотрудники Комитета:		
СУХАРЕВА Е.В.	Консультант отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и услуг общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области	
ПАРШИН М.А.	Главный специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и услуг общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области	
ПАРШКОВА А.В.	Главный специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и услуг общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области	
ЛЕБЕДЕВА Т.А.	Главный специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и услуг общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области	
КАТРОША М.С.	Ведущий специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и услуг общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области	
ВЕТОШКИНА А.В.	Ведущий специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и услуг общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области	
АНИСИМОВА Е.В.	Ведущий эксперт отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и услуг общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области	
Представители организаций:		
АО «Управление отходами» Бычков Д.Л.	Директор по экономике и финансам Мурманский филиал	
АО «Управление отходами» Жученко И.В.	Директор Мурманского филиала	
Егорова Н.В.	Заместитель директора по экономике и финансам	
ООО «Тепло-Юлым. Умба» Палагин Г.В.	Генеральный директор	

ООО «Кольская АЭС-Авто»	
Вощиков А.В.	Первый заместитель генерального директора
Сокрова Т.Г.	Экономист ГИФК
ФГБУ «ЦЖКУ»	
Безенев Владимир	Начальник филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства
Владимирович	обороны России по ОСК СФ
Дружинина Ольга Викторовна	Заместитель начальника отдела тарифного регулирования филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны России по ОСК СФ
МУП Кольского района «УЖКХ»	
Жильцова А.А.	экономист
Аксенова Е.В.	начальник
Васильев Д.В.	Директор
АО «10 СРЗ»	
Жданова П.С.	Начальник отдела
Глухов В.Ю.	Главный инженер
ООО «СТК»	
Леваньков Геннадий	Инженер по режимам и расчетам
Константинович	
Представители администрации:	
Администрация г. Мурманск	
Петровская Т.А.	Начальник финансово-экономического отдела Комитета по жилищной политике администрации города Мурманска
Осадчук О.А.	Главный специалист финансово-экономического отдела Комитета по жилищной политике администрации города Мурманска
Администрация Кандалакшского района	
Антонов А.П.	Заместитель главы администрации по ЖКХ
Администрация г.п. Ревада Ловозерского района	
Лобанова Е.М.	Заместитель главы администрации
Администрация г.п. Зеленоборский Кандалакшского района	
Кайниханов Р.Т.	Глава администрации
Администрация ЗАТО Вильево	
Никишина Н.В.	Заместитель главы администрации
Администрация Ковдорского района	
Москвин А.Б.	первый заместитель главы администрации,
Администрация г.п. Моложный Кольского района	
Терехов Р.А.	Заместитель главы администрации города по вопросам ЖКХ
Администрация г.п. Мурашши Кольского района	
Гордейчук Н.И.	Заместитель главы администрации
Администрация Печенгского округа	
Пономарев А.В.	Первый заместитель главы администрации
Быстров А.Н.	Заместитель главы администрации
Администрация с.п. Тулома Кольского района	
Сентишев М.М.	Глава администрации
Администрация г. Кировск с подведомственной территорией	
Солнцев А.Р.	Начальник отдела муниципального контроля
Павлова О.С.	Врио начальника управления Кировского городского хозяйства
Администрация с.п. Межуречье Кольского района	

Васякин А.В.	Заместитель главы администрации
Администрация г. Анапты	
Островская Н.В.	Первый заместитель главы администрации
Администрация с.п. Пушной Кольского района	
Исеев В.В.	Глава администрации
Администрация Терского района	
Ткаченко О.Ю.	начальник отдела городского хозяйства

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. Корректировка тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую мазутной котельной, для потребителей ООО «Тепло Людям. Умба», ранее установленных на 2021 год..... 5
2. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для потребителей ООО «Кольская АЭС-авто» на 2021-2025 гг..... 11
3. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для потребителей ООО «Чистый Город» на 2021-2025 гг..... 16
4. Корректировка долгосрочных тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами АО «Управление отходами», ранее установленных на 2021 год..... 21
5. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг..... 31
6. Установление розничной цены на газ сжиженный, реализуемый для бытовых нужд населения, на 2021 год для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ..... 60
7. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги, оказываемые в сфере водоснабжения и водоотведения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2021-2025 гг..... 63
8. Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение для потребителей МУП Кольского района «УЖКХ», ранее установленных на 2021 год..... 85
9. Корректировка тарифов на тепловую энергию для потребителей МУП Кольского района «УЖКХ», ранее установленных на 2021 год..... 89
10. Установление тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год АО «10 СРЗ» 90
11. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ООО «ПВС», ранее установленных на 2021 год и.п. Лустари, (ул. Верхняя, ул. Нижняя), и.п. Спутник, и.п. Печенга)..... 91
12. Корректировка тарифов на тепловую энергию для ООО «Теплострой Плюс», ранее установленных на 2021 год..... 98
13. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для АО «Кольская ГМК» (ил. Занойлиный, ил. Никель)..... 103
14. Установление тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «СТК» на 2021 год..... 107

РАССМОТРЕНИЕ:

1. Корректировка тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую мазутной котельной, для потребителей ООО «Тепло Людям. Умба», ранее установленных на 2021 год.

Лебедева Т.А. – главный специалист отдела Комитета

В соответствии с п. 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 на основании представленного заявления от 22.04.2020 № 02-01/733 Комитетом открыто дело о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2021 год для ООО «Тепло Людям. Умба».

В настоящее время Обществом, в рамках КС, введены в действие твердотопливные котельные №1, № 2 и № 4, забирающие нагрузки котельной № 3 и № 18, и электрокотельных № 1 и № 2. Таким образом, из-за изменения активов Общества 4 декабря 2020 года были пересмотрены экономически обоснованные тарифы (удельная стоимость тепловой энергии) на 2020 год для действующих объектов теплоснабжения (мазутная котельная).

Действующие тарифы на тепловую энергию Обществу установлены постановлением Комитета от 12.12.2018 № 45/3 (в ред. 18.12.2019 № 55/29) (далее – Постановление № 45/3) (мазутные и электрокотельные) и долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации в следующих размерах:

- прочие (кроме населения):

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вола	
ООО «Тепло Людям. Умба»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2020	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
			однотарифный, руб./Гкал	4 536,60
				4 990,26

- население:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вола	
ООО «Тепло Людям. Умба»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2020	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
			однотарифный, руб./Гкал	3 464,96
				3 464,96

- долгосрочные параметры:

Базовый уровень	Индекс эффективности	Нормативный уровень	Показатели энергообеспечения и энергетической эффективности

Год	операционных расходов	операционных расходов	прибыли	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловых сетей
2019	79 000,61	-	-	183,4	7 697	2,288
2020	X	1	-	183,4	7 697	2,288
2021	X	1	-	183,4	7 697	2,288

Экономически обоснованный тариф (удельная стоимость тепловой энергии) с 04.12.2020 составляет 8 804,21 руб./Гкал.

По предложению Общества тариф на тепловую энергию на 2021 год составляет 9 733,83 руб./Гкал.

Экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) проанализировала корректировку тарифа на 2021 год согласно подпунктам а), б) и д) пункта 52 Основ ценообразования.

НВВ на 2021 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний. Плановая НВВ на 2021 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на официальном сайте Минэкономразвития России от 26.09.2020 (далее – Прогноз).

Так как Обществом не введены в действия все объекты концессионного соглашения и не переклочены все тепловые сети на новые объекты, часть затрат между объектами экспертной группой Комитета (далее – ЭГ Комитета) приняты в расчет в процентном соотношении по принятому полезному отпуску. Процент распределения на мазутную котельную составил 68%.

Производственные показатели:

Наименование показателя	Предложение ТСО	Принято КТР
Выработка тепловой энергии	46,15	29,48
Собственные нужды котельной	2,45	1,58
Отпуск в сеть	43,70	27,90
Потери в сетях	7,70	4,20
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	36,00	23,71

Актуализированная схема теплоснабжения муниципального образования г.п. Умба на 2021 год отсутствует. Объем полезного отпуска принят по фактическому полезному отпуску за 2019 год по данной котельной, что соответствует предложению Общества.

По предложению Общества потери тепловой энергии составляют 7,70 тыс. Гкал. Потери тепловой энергии являются долгосрочными параметром регулирования и утверждены Постановлением № 45/3 в размере 7,697 Гкал. ЭГ Комитета потери тепловой энергии приняты в процентном соотношении от установленных потерь в тарифе на 2021 год по старым объектам теплоснабжения в размере 4,20 тыс. Гкал.

Скорректированные операционные расходы:

Базовый уровень операционных расходов утвержден Постановлением № 45/3 в размере 79 000,61 тыс. руб.

В соответствии с п. 75 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования, которые в соответствии с п. 51 Основ ценообразования не подлежат пересмотру в течение долгосрочного периода.

Предложение Общества по величине операционных расходов на 2021 год составляет 57 110,19 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Протоном 2020/2019 – 1,032; 2021/2020 – 1,036

б) индекс эффективности операционных расходов 1%, в соответствии с п. 3 Приложения № 1 к Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-9 (далее – Методические указания).

в) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75, в соответствии с п. 36 Методических указаний.

Таким образом, скорректированные с учетом отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Протоном, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов, операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составили:

Операционные расходы	тыс. руб.		
	Базовый уровень	ЭГ Комитета 2021 г.	Общество 2021 г.
	79 000,61	58 574,50	58 808,52
			-234,02

Скорректированные неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы по предложению Общества составляют 52 463,14 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены ЭГ Комитета с учетом положений п. 73

Основ ценнообразования и п. 39 Методических указаний.

По расчету ЭГ Комитета неподконтрольные расходы составили 44 351,07 тыс. руб.,

в том числе:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в размере 447,33 тыс. руб.;

В данную статью включены расходы на водоотведение, вывоз и размещение отходов в соответствии с договорами ресурсоснабжающих организаций.

Определены в соответствии с предложением организации с учетом процента распределения по объемам оказываемых услуг.

- арендная плата в размере 2 703,25 тыс. руб.

Расходы на арендную плату определены с учетом требований п. 45 Основ ценнообразования на основании:

- договора аренды № 1/А/Р от 26.06.2018 с АО «ТЭКОС» и представленного расчета арендной платы к указанному договору на мазутную котельную № 15;

- договора аренды № 1-АИ/2018 от 02.07.2018 с ООО «Мурманская биоэнергетическая компания» и представленного расчета арендной платы к указанному договору на тепловые сети, присоединенные к котельной № 15.

Расходы по договору учтены только в части амортизации и налоговых платежей, без учета рентабельности.

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей в сумме 113,39 тыс. руб.

При определении расходов по данной статье ЭГ Комитета произведены корректировки по плате за выбросы и сборы загрязняющих веществ. Транспортный налог рассчитан с учетом характеристики транспортного средства и установленной ставки налога. Данные налоги приняты с учетом процента распределения.

Налог на имущество не принят в связи с отсутствием на балансе Общества недвижимого имущества.

- отчисления на социальные нужды в размере 12 545,11 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены на основании процента отчислений по предложению Общества и учтенного фонда оплаты труда в скорректированных операционных расходах.

- расходы по сомнительным долгам в размере 772,88 тыс. руб.

Расходы по сомнительным долгам ЭГ Комитета определены в соответствии с п. 47 Основ ценнообразования на 2021 год с учетом процента распределения между котельными.

- амортизация основных средств в размере 22 148,56 тыс. руб.

Расходы на амортизацию определены с учетом положений п. 73 Основ ценнообразования на основании данных бухгалтерского учета по основным средствам Общества. Также по данной статье учтены расходы в размере 22 148,56 тыс. руб., в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Общества.

- налог на прибыль – 5 620,56 тыс. руб.

Расходы рассчитаны в соответствии с требованиями п. 41 Методических указаний и приняты в размере 20% от принимаемой нормативной прибыли.

Неподконтрольные расходы	тыс. руб.		
	ЭГ Комитета 2021	Общество 2021 г.	Отклонение
	44 351,07	52 463,14	-8 112,07

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов.

холодной воды:

Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов и холодной воды, в соответствии с п. 50 Методических указаний.

Объемные показатели энергетических ресурсов при корректировке тарифа на 2021 год определены исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии и удельного расхода ресурсов, принятого при утверждении долгосрочных тарифов на 2019 – 2021 гг.

- расходы на топливо (мазут):

Предложение Общества 85 553,65 тыс. руб.

Расходы ЭГ Комитета приняты в размере 64 794,46 тыс. руб. ЭГ Комитета расходы определены исходя из удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии в размере 183,4 кг/т кал, который утвержден Постановлением № 45/3. Объем натурального топлива составил 3 736 тонн.

Общество проводит закупки топлива в соответствии с законодательством. Представлен договор от 22.09.2020 № 3-20 с ООО «Скадар» (далее – Исполнитель), согласно которому стоимостью 1 тонны мазута М-100 (Франко – котельная) составила 24 500,0 руб./т, в том числе доставка автотранспортом 2 400,0 руб/т (с учетом НДС). При этом, стоимость мазута включает в себя полный комплекс работ по обеспечению топливом котельной в н.п. Умба, т.е. приобретение топлива, доставку каждой партии топлива, включая погрузку, транспортировку, разгрузку силами Исполнителя.

В тоже время, на основании принятого решения на заседании Коллегии Комитета 29.05.2020 при определении стоимости топлива для теплоснабжающих организаций (далее – ТСО) наряду с рассмотрением цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов, стоимость топлива формируется Комитетом с учетом бенчмаркинга для целей определения лучшей практики в сфере закупок и управления закупками, и определения оптимальной величины совокупных затрат, включая закупочную цену на аналогичные виды топлива.

Учитывая вышеизложенное, при определении стоимости мазута (с учетом ж.д. доставки) для Общества ЭГ Комитета произведен анализ аналогичных расходов у ТСО,

использующих мазут и представивших договоры, заключенные в результате закупочных процедур при установлении тарифов на 2021 год.

Таким образом, с учетом плановых квартальных объемов топлива на 2021 год и соответствующих индексов цен производителей по видам экономической деятельности на внутреннем рынке согласно Протоколу на 2020 и 2021 годы ЭГ Комитета определила стоимость топлива за 1 тонну мазута в следующем размере:

Средняя цена мазута, руб./т	4 886,48
Цена 1 тонны натурального топлива	10 564,55
Цена транспортных расходов	6 779,66

расходы на электрическую энергию.

Предложение Общества составляет 2 940,10 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы на 2021 год определены в размере 3 321,12 тыс. руб. с учетом следующих корректировок:

- расход электроэнергии на работу оборудования определен на основании удельного расхода электроэнергии на отпуск в сеть тепловой энергии, определенного при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2021 годы. Объем э/энергии по расчету ЭГ Комитета составил 793,31 тыс. кВтч.

- цена электроэнергии определена в соответствии с протоколом заседания Коллегии от 29.05.2020 (в ред. от 24.09.2020), по параметрам регулирования при установлении (корректировке) тарифов на 2021 год и составила 4,19 руб./кВтч.

- расходы на воду

По предложению Общества расходы по статье составили 469,10 тыс. руб. Определены исходя из объема воды 29 424 тыс. м³.

ЭГ Комитета объем воды определен исходя и удельного расхода на отпуск тепловой энергии, определенного при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2021 годы и составил 15,27 тыс. м³.

Стоимость воды определена с учетом планового тарифа для АО «Апатитводоканал» на 2021 год.

Таким образом, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов по заключению ЭГ Комитета на 2021 год составили:

Всего, тыс. руб.	ЭГ Комитета 2021 г.	Общество 2021 г.	Отклонение
68 371,40	88 962,86	-20 591,46	

Прибыль

По предложению Общества нормативная прибыль составляет 24 807,77 тыс. руб., расчетная предпринимательская прибыль (далее – РПП) 4 604,12 тыс. руб.

В соответствии с п. 74 Основ ценообразования, нормативная прибыль включает в себя:

- расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

- расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определенном исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 Основ ценообразования.

Нормативная прибыль по расчету ЭГ Комитета составила 28 102,79 тыс. руб. и определена в соответствии с формулой 12.1 п. 41 Методических указаний, в соответствии с законодательным КС и утвержденной инвестиционной программой.

Нормативная прибыль определена с учетом представленного договора займа и будет направлена Обществом на расходы на погашение заемных средств, согласно инвестиционной программе, с учетом положений п. 13 Основ ценообразования.

Расчетная предпринимательская прибыль ЭГ Комитета учтена в размере 5 325,13 тыс. руб., на уровне, определенном при установлении долгосрочных тарифов на 2019-2021 гг., в соответствии с формулой 20 п. 49 Методических указаний

Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за прошлые периоды

ЭГ Комитета при расчете базового уровня операционных расходов на долгосрочный период регулирования 2019-2021 гг. были включены расходы по премиям платежей от потребителей коммунальных услуг. Однако, в соответствии с п. 31.1 Основ ценообразования данные расходы должны быть исключены из расчетов НВВ на 2021 год. Таким образом, по расчетам ЭГ Комитета из НВВ исключены расходы в размере 2 006,35 тыс. руб.

В соответствии с п. 12 Методических указаний ЭГ Комитета включены в расчет при установлении тарифа на 2021 год выпадающие доходы от разницы между фактическими объемами полезного отпуска и принятыми при установлении тарифов на 2019 год в размере 14 796,35 тыс. руб.

На основании вышеизложенного, необходимо включить из состава НВВ на 2021 год расходы в размере 12 789,99 тыс. руб.

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета НВВ, принимаемая (скорректированная) к расчету при установлении тарифов на 2021 год для потребителей Общества, составит

НВВ, тыс. руб.	2021 г.
ЭГ Комитета	217 514,88
Предложение Общества	230 776,34
Отклонение	-13 261,46

По заключению ЭГ Комитета экономически обоснованный тариф (удельная стоимость тепловой энергии) определена в размере 9 174,48 руб./Гкал

В соответствии с требованиями пункта 20 Правил регулирования Общество ознакомилось с материалами дела по установлению (корректировке) тарифов на тепловую энергию на 2021 год.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

Стукова Е.С. – Есть вопросы к расчетам ЭГ Комитета?

Палагин Г.В. – Общество ходатайствует о включении в НВВ расходов на мазут, с учетом цены мазута с доставкой в размере 20 417,0 руб./т., на основании представленного договора закупки

РЕШИЛИ:

Перенести заседание Правления Комитета на 17.12.2020 на 16:20 для анализа представленных документов.

Голосование: За – 7. Против – 0. Воздержались - 0

2. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для потребителей ООО «Кольская АЭС-авто» на 2021-2025 гг.

Ветошкина А. В. – ведущий специалист

На основании представленного заявления и материалов расчета к нему, Комитетом по тарифному регулированию МО (далее – Комитет или КТР) открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, для потребителей ООО «Кольская АЭС-Авто» на 2021 – 2025 гг.

Общество предлагает использовать для установления тарифов на 2021 – 2025 гг. метод индексации тарифов.

Комитетом принято решение для Общества рассчитывать и устанавливать долгосрочные тарифы на 5 лет с использованием метода индексации тарифов.

Действующие тарифы установлены Обществу постановлением Комитета от 19.12.2017 № 57/24, в редакции постановления Комитета от 16.10.2019 № 36/2. Действующий с 01.07.2020 тариф составляет – 967,04 руб./т. Экономически обоснованный тариф на 2020 год составляет 967,04 руб./т.

В заявлении Общество просит установить на 2021 – 2025 гг. следующие тарифы:

руб./т. без НДС

Тариф	Предложение Общества
захоронение ТКО	2021 год – 1133,59 2022 год – 1163,06 2023 год – 1133,95 2024 год – 1179,30 2025 год – 1226,48

Общество находится на общем режиме налогообложения.

Согласно утвержденной постановлением Правительства Мурманской области от 08.12.2020 № 855-ПП «О внесении изменений в постановление Правительства Мурманской области от 07.10.2016 № 492-ПП/10» территориальной схеме обращения с отходами (далее – Территориальная схема), в том числе коммунальными, Общество оказывает услуги по захоронению ТКО потребителям г. Полярные Зори с подведомственной территорией.

Так как Общество принимает на захоронение промышленные отходы, что не является ТКО, расходы по статье распределены согласно процентному соотношению от общей выручки размещения отходов на основании оборотно-сальдовой ведомости (далее - ОСВ) счета 90.01.1 за 2019 год. Процент распределения на захоронение ТКО по расчету ЭГ Комитета составил 96 %.

Производственные показатели.

В соответствии с п. 18 Основ ценообразования расчетный объем и (или) масса ТКО определяются на основании данных о фактическом объеме и (или) массе ТКО за последний отчетный год и данных о динамике образования ТКО за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления ТКО. С учетом вышеизложенного, ЭГ Комитета масса отходов принята на основании Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе коммунальными в размере 6,69 тыс. тонн.

Анализ экономической обоснованности расходов.

Согласно требованиям п. 56 Основ ценообразования, к долгосрочным параметрам регулирования тарифов при установлении тарифов с использованием метода индексации относятся:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- показатели энергосбережения и энергоэффективности (удельный расход энергетических ресурсов).

Указанные параметры не подлежат пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 45 при применении метода индексации тарифы, долгосрочные параметры регулирования тарифов устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Базовый уровень операционных расходов.

Согласно п. 48 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с методическими указаниями и включает в себя производственные расходы (за исключением расходов на энергетические ресурсы), ремонтные расходы, административные расходы и сбытовые расходы.

Расходы на приобретение сырья и материалов.

Предложение РСО 2021 г.	Предложение ЭГ Комитета 2021 г.	Отклонение
1 700,28	1 570,18	-130,10

В данную статью входят затраты на ГСМ и материалы. ЭГ Комитета затраты приняты на уровне фактических затрат Предприятия (согласно оборотно-сальдовой ведомости (далее - ОСВ) за 2019 год и предоставленного Обществом расчета ГСМ, с учетом Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов Минэкономразвития России, размещенном от 26.09.2020 года (далее - Прогноз).

Расходы на текущий и капитальный ремонт.

Предложение РСО	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
113,53	107,72	-5,81

Проанализировав плановые и фактические данные, динамику за предыдущие периоды регулирования, ЭГ Комитета затраты приняты на уровне фактических затрат Общества согласно ОСВ за 2019 год с учетом Прогноза.

Расходы на оплату труда и отчисления производственного персонала.

По предложению Общества расходы составят 2 615,52 тыс. руб. из них оплата труда 2 132,50 тыс. руб., отчисления на социальные нужды 632,67 тыс. руб., льготный проезд 27,04 тыс. руб., компенсационные и социальные выплаты 10,53 тыс. руб. Расходы скорректированы и по расчету ЭГ Комитета составили 1 850,91 тыс. руб. из них оплата труда 1 419,88 тыс. руб., отчисления на социальные нужды 411,57 тыс. руб., льготный проезд 19,46 тыс. руб.

ЭГ комитета расходы приняты в соответствии с предоставленной Обществом бухгалтерской справкой на 01.01.2020 и расчетной ведомости за 2019 год, с учетом Прогноза. Снижение от предложения Общества составило – 764,61 тыс. руб.

Арендная и концессионная плата.

Расходы по статье составили:

Предложение РСО	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
834,99	820,63	-34,36

Обществом данные расходы были учтены в неоплотируемых расходах. По расчету ЭГ Комитета расходы скорректированы и определены в размере 820,63 тыс. руб., в соответствии с предоставленным Обществом договором аренды транспортного средства.

Расходы эксплуатационных объектов, используемых для захоронения ТКО.

По предложению Общества расходы составили 6,10 тыс. руб., ЭГ Комитета расходы исключены как экономически не обоснованные.

Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями.

Предложение РСО	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
265,61	254,93	-10,68

ЭГ Комитета затраты приняты на уровне фактических затрат Общества согласно ОСВ за 2019 год с учетом Прогноза.

Охрана труда.

Расходы по охране труда и технике безопасности приняты в следующих размерах (тыс.руб.):

Предложение РСО 2021	Предложение ЭГ Комитета 2021	Отклонение
7,14	6,74	-0,40

ЭГ Комитета затраты приняты на уровне фактических затрат Общества, ОСВ за 2019 год с учетом Прогноза.

Общехозяйственные расходы.

Общехозяйственные расходы приняты в следующих размерах (тыс.руб.):

Предложение РСО	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
2 260,29	1 224,56	-1 035,73

Данная статья является комплексной и включает в себя затраты на: оплату труда АУП, расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, канцелярские расходы и другие. Расходы откорректированы и определены согласно Прогноза и представленного Обществом экономического обоснования.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определен ЭГ Комитета в следующем размере:

Предложение РСО	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
6 995,91	5 835,65	-1 160,26

Индекс эффективности операционных расходов.

В соответствии с п. 49 Основ ценообразования индекс эффективности операционных расходов, характеризующий минимально допустимый темп повышения эффективности операционных расходов, устанавливается в размере 1 процента, если иное не было предусмотрено конкурсной документацией при проведении конкурса на заключение концессионного соглашения, соглашением о государственно-частном партнерстве, договором аренды, договором лизинга, конкурсной документацией на получение статуса регионального оператора. Индекс эффективности операционных расходов принимается равным 1, что соответствует предложению Общества.

Показатели энергоэффективности и энергоэффективности.

Указанный долгосрочный параметр не утверждается, т.к. на объекте захоронения отсутствуют расходы на энергетические ресурсы, зависящие от объемов захоронения.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определен ЭГ Комитета в следующем размере:

КТР	Операционные расходы (тыс. руб.)				
	Базовый уровень	Долгосрочный период			
	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	5 835,65	6 007,25	6 185,07	6 368,14	6 556,64
РСО	6 995,91	7 275,75	7 566,78	7 936,56	8 320,12
Отклонение	-1 160,26	-1 268,50	-1 381,71	-1 568,42	-1 763,48

Неполконтрольные расходы.

Неполконтрольные расходы по предложению Общества составляют 1 483,03 тыс. руб. и включают в себя:

- расходы на оплату налогов (транспортный налог, земельный налог и аренда плата за землю, прочие налоги) – 9,30 тыс. руб.;

- расходы на арендную и концессионную плату – 854,99 тыс. руб.;

- расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО – 618,74 тыс. руб.;

По расчету ЭГ Комитета расходы составили 516,05 тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату налогов (транспортный налог, земельный налог и аренда плата за землю, прочие налоги) – 9,07 тыс. руб. Определены ЭГ Комитета на основании представленного Обществом экономического обоснования и данных бухгалтерского учета.

- расходы на арендную плату исключены из неполконтрольных расходов и приняты в операционных расходах.

- расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО – 506,98 тыс. руб. Расходы на плату за воздействие на окружающую среду при размещении ТКО определены с учетом принятой мэрией и утвержденной ставкой постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758.

Таким образом, неполконтрольные расходы составят:

Неполконтрольные расходы				
Долгосрочный период				
2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
516,05	516,05	516,05	516,05	516,05

Расходы на амортизацию.

По предложению Общества расходы составили 736,03 тыс. руб. Амортизация основных средств, принята ЭГ Комитета с учетом положений п. 53 Основ ценообразования и на основании данных бухгалтерского учета и составила 640,74 тыс. руб.

Таким образом, расходы на амортизацию составят:

Амортизация				
Долгосрочный период				
2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
640,74	640,74	640,74	640,74	640,74

Корректировка НВВ.

ЭГ Комитета проведена корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ). Размер корректировки НВВ (снятие) составил 463,14 тыс. руб., и определен как отклонение объемных плановых показателей от фактических за 2019 год. При этом в тарифе на 2021 год учтена 1/3 от суммы корректировки в размере 1 389,43 тыс. руб.

Выводы по формированию долгосрочных параметров регулирования.

ЭГ Комитета предлагает к утверждению следующие долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергоэффективности	
		тыс. руб.	%		
ООО «Кольская АЭС-Авто»	2021	5 835,65	--	--	--
	2022	--	1	--	--
	2023	--	1	--	--

2024	--	1	--
2025	--	1	--

В результате проведения экспертизы расчетных и обособляющих материалов Общества ЭГ Комитета определена НВВ на 2021-2025 гг.

НВВ					
КТР	Долгосрочный период				
	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
КСО	6 529,30	6 700,90	6 878,72	7 524,94	7 713,43
КСО	9 214,97	9 454,49	9 217,90	9 587,68	9 971,25
Отклонение	- 2 685,67	- 2 753,59	- 2 339,18	- 2 062,74	- 2 257,82

По заключению ЭГ Комитета тарифы на услугу по захоронению ТКО на 2021-2025 гг. составят:

Тарифы на захоронение ТКО					
Долгосрочный период					
2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
975,54	1 001,18	1 027,75	1 124,30	1 152,46	

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить экономически обоснованный тариф на 2021 год в размере 975,54 тыс. руб.

2. Установить Обществу тарифы на захоронение ТКО на 2021-2025 гг. в следующем размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12
ООО «Кольская АЭС-Авто»	руб./т	2021	967,04	984,04
		2022	984,04	1 018,32
		2023	1 018,32	1 037,18
		2024	1 037,18	1 211,42
		2025	1 152,46	1 152,46

3. Установить Обществу долгосрочные параметры для формирования тарифов на 2021-2025 гг.

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергоснабжения и энергоэффективности
		тыс. руб.	%	
ООО «Кольская АЭС-Авто»	2021	5 835,65	-	--
	2022	--	1	--
	2023	--	1	--

2024	--	1	--
2025	--	1	--

Голосование: За - 7 чел. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

3. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для потребителей ООО «Чистый Город» на 2021-2025 гг.

Ветошкина А. В. – ведущий специалист

На основании представленного заявления вх. от 11.12.2020 № 06/4785 и материалов расчета к нему, Комитетом по тарифному регулированию МО (далее – Комитет или КТР) открыто дело об установлении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, для потребителей ООО «Чистый город» на 2021 – 2025 гг.

Общество предлагает использовать для установления тарифов на 2021 – 2025 гг. метод индексации тарифов.

Комитетом принято решение для Общества рассчитывать и устанавливать долгосрочные тарифы на 5 лет с использованием метода индексации тарифов.

Действующие тарифы установлены Обществу постановлением Комитета от 19.12.2017 № 57/22, в редакции постановления Комитета от 27.11.2019 № 44/1. Действующий с 01.07.2020 – 277,92 руб./т. Экономически обоснованный тариф на 2020 год составляет 277,92 руб./т.

В заявлении Общество просит установить на 2021 – 2025 гг. следующие тарифы:

Тариф	Предложение
захоронение ТКО	Общества
	2021 год – 521,33
	2022 год – 376,48
	2023 год – 391,13
	2024 год – 410,39
	2025 год – 422,27

Общество находится на упрощенном режиме налогообложения.

Согласно утвержденной постановлением Правительства Мурманской области от 08.12.2020 № 855-ПП «О внесении изменений в постановление Правительства Мурманской области от 07.10.2016 № 492-ПП/10» территориальной схеме обращения с отходами (далее – Территориальная схема), в том числе коммунальными, Общество оказывает услуги по захоронению ТКО потребителям городских округов Кировска и Апатит.

Так как Общество принимает в том числе на захоронение промышленные отходы, расходы на регулируемый вид деятельности по статье распределены согласно процентному соотношению общей массы размещения отходов на основании декларации НОБС за 2019 год и статистической отчетности 2-тп (отходы) за 2019 год. Процент распределения на захоронение ТКО по расчету ЭГ Комитета составил 55 %.

Производственные показатели.

В соответствии с п. 18 Основ ценообразования расчетный объем и (или) масса ТКО определяются на основании данных о фактическом объеме и (или) массе ТКО за последний отчетный год и данных о динамике образования ТКО за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления ТКО. С учетом вышеказанного, ЭГ

Комитета масса отходов принята на основании Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе коммунальными в размере 33,75 тыс. тонн.

Анализ экономической обоснованности расходов.

Согласно требованиям п. 56 Основ ценообразования, к долгосрочным параметрам регулирования тарифов при установлении тарифов с использованием метода индексации относятся:

- базовый уровень операционных расходов;
- индекс эффективности операционных расходов;
- показатели энергосбережения и энергоэффективности (удельный расход энергетических ресурсов).

Указанные параметры не подлежат пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 45 при применении метода индексации тарифы, долгосрочные параметры регулирования тарифов устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Базовый уровень операционных расходов.

Согласно п. 48 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов определяется в соответствии с методическими указаниями и включает в себя производственные расходы (за исключением расходов на энергетические ресурсы), ремонтные расходы, административные расходы и сбытовые расходы.

Расходы на приобретение сырья и материалов.

Предложение РСО 2021 г.	Предложение ЭГ Комитета 2021 г.	Отклонение
2 876,63	1 566,81	-1 309,82

В данную статью входят затраты на ГСМ и песок. ЭГ Комитета затраты приняты на уровне фактических затрат Предприятия с учетом предоставленного Обществом расчета ГСМ и фактических затрат по договорам, с учетом Прогноза социально-экономического развития РФ на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов Минэкономразвития России, размещенном от 26.09.2020 года (далее - Прогноз).

Расходы на текущий и капитальный ремонт.

Предложение РСО	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
192,61	0,00	-192,61

ЭГ Комитета затраты исключены как экономически необоснованные, в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Расходы на оплату труда и отчисления производственного персонала.

По предложению Общества расходы составят 4 237,12 тыс. руб. из них оплата труда 3 251,82 тыс. руб., отчисления на социальные нужды 985,30 тыс. руб.

Расходы скорректированы и составили 1 543,14 тыс. руб. из них оплата труда 1 184,30 тыс. руб., отчисления на социальные нужды 358,84 тыс. руб.

ЭГ комитета расходы приняты по предложению Общества с учетом Прогноза. Снижение от предложения Общества составило – 2 693,98 тыс. руб.

Расходы эксплуатационных объектов, используемых для захоронения ТКО.

Предложение РСО	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
1 946,88	698,63	-1 248,25

ЭГ Комитета затраты откорректированы и приняты на уровне фактических затрат Общества за 2020 год.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполненных по договорам с организациями.

Предложение РСО	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
564,88	309,79	-255,09

ЭГ Комитета затраты приняты по предложению Общества.

Арендная и концессионная плата.

Расходы по статье составили:

Предложение РСО	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
499,20	273,30	-225,90

По расчету ЭГ Комитета расходы скорректированы и определены в размере в соответствии с предоставленным Обществом договором аренды транспортного средства.

Административные расходы.

Административные расходы приняты в следующих размерах (тыс.руб.):

Предложение РСО	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
655,67	356,11	-299,56

Данная статья включает в себя затраты на оплату труда АУП. Расходы откорректированы и определены согласно Прогноза и предоставленного Обществом экономического обоснования.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определен ЭГ Комитета в следующем размере:

Предложение РСО	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
10 972,99	4 747,78	-6 225,21

Индекс эффективности операционных расходов.

В соответствии с п. 49 Основ ценообразования индекс эффективности операционных расходов, характеризующий минимально допустимый темп повышения эффективности операционных расходов, устанавливается в размере 1 процента, если иное не было предусмотрено конкурсной документацией при проведении конкурса на заключение концессионного соглашения, соглашением о государственно-частном партнерстве, договором аренды, договором лизинга, конкурсной документацией на получение статуса регионального оператора. Индекс эффективности операционных расходов принимается равным 1, что соответствует предложению Общества.

Показатели энергосбережения и энергоэффективности.

Указанный долгосрочный параметр не утверждается, т.к. на объекте захоронения отсутствуют расходы на энергетические ресурсы, зависящие от объемов захоронения.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определен ЭГ Комитета в следующем размере:

	Операционные расходы				
	Базовый уровень	Долгосрочный период			
КТР	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
	4 747,78	4 883,61	5 028,17	5 177,00	5 330,24
РСО	10 972,99	11 411,91	11 868,39	12 343,12	12 836,84
Отклонение	-6 225,21	-6 528,30	-6 840,22	-7 166,12	-7 506,6

Неполноконтролируемые расходы.

Неполноконтролируемые расходы по предложению Общества составляют 11 256,25 тыс.

руб. и включают в себя:

- расходы на оплату налогов (транспортный налог, земельный налог и аренда плата за землю, прочие налоги, налог УСН) – 593,43 тыс. руб.;
- расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО – 3 525,08 тыс. руб.;
- компенсация расходов, понесенных Обществом, но не учтенных органом регулирования, за 2018 год – 5 783,30 тыс. руб., за 2019 год – 1 354,44 тыс. руб.

По расчету ЭГ Комитета расходы составили 9 193,09 тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату налогов (транспортный налог, земельный налог и аренда плата за землю, прочие налоги) – 271,93 тыс. руб., налог УСН – 144,32 тыс. руб.

Определены ЭГ Комитета на основании предоставленного Обществом экономического обоснования и данных бухгалтерского учета.

- расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО – 2 550,58 тыс. руб. Расходы на плату за воздействие на окружающую среду при размещении ТКО определены с учетом принятой массы и утвержденных ставок постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758.

- компенсация расходов на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО, понесенных Обществом, но не учтенных органом регулирования, учтена ЭГ Комитета в размере: за 2018 год – 5 783,30 тыс. руб., за 2019 год – 442,97 тыс. руб., согласно п.11 Основ Ценообразования.

Таким образом, неподконтрольные расходы составят:

Неподконтрольные расходы				
Долгосрочный период				
2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
9 193,09	3 352,75	3 352,75	2 909,78	2 909,78

Расходы на амортизацию.

По Предложению Общества расходы составили 416,10 тыс. руб. Амортизация основных средств, принята ЭГ Комитета по предложению Общества, с учетом положений п. 53 Основ ценообразования и составила 228,69 тыс. руб.

Таким образом, расходы на амортизацию составят:

Амортизация				
Долгосрочный период				
2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
228,69	228,69	228,69	228,69	228,69

Расчетная предпринимательская прибыль.

По предложению Общества расходы оставили 762,50 тыс. руб. ЭГ Комитета расходов по статье определены в размере 262,42 тыс. руб., в соответствии с п. 39 Основ ценообразования.

Таким образом, расходы составят:

Расчетная предпринимательская прибыль				
Долгосрочный период				
2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
262,42	262,42	262,42	262,42	262,42

Корректировка НВВ.

ЭГ Комитета проведена корректировка необходимой валовой выручки (далее - НВВ). Размер корректировки НВВ (сניתе) составил 3 961,25 тыс. руб., и определен как отклонение объемных плановых показателей учетных КТР при установлении тарифов от фактических за 2019 год.

Выходы по формированию долгосрочных параметров регулирования.

ЭГ Комитета предлагает к утверждению следующие долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергоэффективности и энергосбережения
		тыс. руб.	%	
ООО «Чистый город»	2021	4 747,78	--	--
	2022	--	1	--
	2023	--	1	--

2024	--	1	--
2025	--	1	--

В результате проведения экспертизы расчетных и обосновывающих материалов Общества ЭГ Комитета определена НВВ на 2021-2025 гг.:

КТР	Долгосрочный период				
	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
КСО	10 515,73	8 727,47	8 872,02	8 577,89	8 731,13
КСО	23 407,84	16 903,93	17 561,77	18 246,60	18 976,46
Отклонение	- 12 892,11	- 8 176,46	- 8 689,75	- 9 668,71	- 10 245,33

По заключению ЭГ Комитета тарифы на услугу по захоронению ТКО на 2021-2025 гг. составят:

Тарифы на захоронение ТКО				
Долгосрочный период				
2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
311,59	258,60	262,88	254,17	258,71

ОБСУЖДЕНИЕ:

РЕШИЛИ:

1. Определить экономически обоснованный тариф на 2021 год в размере 311,59 тыс. руб.
2. Установить Обществу тарифы на захоронение ТКО на 2021-2025 гг. в следующем размере:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	с 01.01. по 30.06		с 01.07. по 31.12	
			2021	2022	2023	2024
ООО «Чистый город»	руб./т	2021	277,92	258,60	267,17	254,17
		2022	258,60	254,17	263,25	
		2023	254,17	263,25		

Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость в связи с применением упрощенной системы налогообложения.

Установленные тарифы применяются исключительно для расчетов с региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами.

3. Установить Обществу долгосрочные параметры для формирования тарифов на 2021-2025 гг.

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергоэффективности и энергосбережения
		тыс. руб.	%	
ООО «Чистый город»	2021	4 747,78	-	--
	2022	--	1	--

2023	--	1	--
2024	--	1	--
2025	--	1	--

Голосование

За - 7 чел. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

4. Корректировка долгосрочных тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами АО «Управление отходами», ранее установленных на 2021 год.

Сухарева Е.В. – консультант

В соответствии с п. 6 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами (далее - Правила регулирования), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (далее - Постановление) акционерное общество «Управление отходами» (далее – АО «Управление отходами»), Общество, Региональный оператор) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) за установлением тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) на период 2021 – 2022 годы.

В соответствии с п. 57 Основ ценообразования необходима валовая выручка (далее – НВВ) организации, ежегодно корректируется с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при их расчете (за исключением долгосрочных параметров регулирования), от плановых значений. НВВ регионального оператора корректируется с учетом положений п. 91 Основ ценообразования.

Таким образом, Комитет открыл дело о корректировке тарифов, ранее установленных на 2021 год, о чем Общество извещено письмом от 10.09.2020 № 06-02/2189-ЕС.

При определении необходимой валовой выручки ЭГ КТР учтено, что согласно пп. «а» п. 2 ст. 1 ФЗ № 211-ФЗ услуги и операции по реализации услуг по обращению с ТКО, оказываемых региональным оператором освобождаются от обложения НДС.

В соответствии с действующим законодательством, вычет НДС по товарам (работам и услугам), приобретенным региональным оператором, применяющим с 01.01.2020 освобождение от обложения НДС, суммы НДС, предъявляемые покупателю при приобретении этих товаров (работ, услуг), учитываются в стоимости таких товаров (работ, услуг). Соответственно, ЭГ КТР при определении необходимой валовой выручки расходов по статьям определялись с учетом НДС.

На территории Мурманской области Обществу на 2020 - 2022 годы постановлением Комитета от 16.12.2019 № 53/1 (далее - Постановление 53/1) установлены долгосрочные параметры регулирования и тарифы в сфере обращения с ТКО.

На 2020 Обществу установлен Единый тариф в размере 856,97 руб./м³, в соответствии с ФЗ № 211 от 26.07.2019 организация освобождена от уплаты НДС. Экономически обоснованный тариф исходя из годовых показателей на 2020 год составляет 856,97 руб./м³.

Постановлением 53/1 Обществу установлены долгосрочные параметры регулирования и тарифы на захоронение ТКО на собственном полигоне в с.п. Междуречье, на 2020 год тариф составляет 5 622,7 руб./т на весь год и не используется Обществом для расчета с потребителями.

В заявлении об установлении тарифов (с учетом уточнений, поступивших в Комитет письмом от 09.12.2020 № 8514) Общество предлагает установить следующие тарифы в сфере обращения с ТКО на 2021 - 2022 годы:

- тариф на захоронение ТКО на 2021 год – 10 093,32 руб./т, на 2022 – 10 206,33 руб./т;

- Единый тариф на 2021 год – 1 433,46 руб./м³, на 2022 – 1 156,28 руб./м³.

Производственные показатели

В соответствии с п. 1.4. Соглашения Региональный оператор обязуется осуществлять деятельность по обращению с ТКО в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами Мурманской области, утвержденной постановлением Правительства Мурманской области от 07.10.2016 № 492-ПП/10 (далее – Территориальная схема), государственной программой Мурманской области «Охрана окружающей среды и воспроизводство природных ресурсов», с учетом требований Федерального закона Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», иных нормативных правовых актов Российской Федерации и Мурманской области.

Постановлением Правительства Мурманской области от 08.12.2020 № 855-ПП в Территориальную схему внесены изменения, в том числе в части изменения потоков ТКО. Данные изменения учтены Комитетом при расчете НВВ и корректировке тарифов для Общества на 2021 год.

В соответствии с п. 14 Методических указаний расчетный объем и (или) масса ТКО на очередной период регулирования определяется на основании данных о фактическом объеме и (или) массе ТКО за последний отчетный год и данных о динамике образования ТКО за отсутствие 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а, в случае отсутствия подтверждающих документов, исходя из данных территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В Таблице № 11 Приложения № 1 к Территориальной схеме содержится информация об объектах по обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов (ТКО), в том числе и информации о количестве ТКО, принимаемых на объектах. Общее количество ТКО, принимаемых объектами Мурманской области на 2021 год, составляет 300 580,8 тонн, в том числе на собственный полигон в с.п. Междуречье – 130 039,8 тонн.

В разделе 4 «Количество образующихся отходов» Территориальной схемы указано, что соотношение отходов IV и V классов опасности составляет 75% и 25% соответственно. Средний коэффициент плотности ТКО по всем категориям потребителей составляет 0,136 т/м³.

Учитывая вышеизложенное, ЭГ КТР для расчета Единого тарифа объемами ТКО, сбор и транспортирование которых будет осуществлять региональный оператор приняты в соответствии с Территориальной схемой, а именно, масса – 300,58 тыс. тонн, объем – 2 210,15 тыс. м³. Предложение Общества на 2021 год составляет 1 971,95 тыс. м³.

Масса ТКО, принимаемых на захоронение на собственном полигоне в с.п. Междуречье ЭГ КТР принята в соответствии с Территориальной схемой и составляет 130,04 тыс. тонн. Предложение Общества на 2021 год составляет 77,43 тыс. тонн.

Расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО.

Расходы на расчеты с оператором, осуществляющим захоронение, обезвреживание ТКО по предложению Общества составляют 190 153,67 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы по захоронению, обезвреживанию ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО, другими операторами по обращению с ТКО, определены с учетом массы, указанной в Территориальной схеме и установленных на 2021 год тарифов операторам по обращению с ТКО.

Расходы по расчету ЭГ Комитета составили 229 195,20 тыс. руб. Увеличение от предложения Общества составило 39 041,53 тыс. руб.

Расходы регионального оператора по захоронению ТКО на собственном полигоне в с.п. Междуречье.

Согласно п. 85 Методических указаний, в случае если региональный оператор в соответствии с территориальной схемой самостоятельно осуществляет обезвреживание и (или) захоронение ТКО, то расходы на оказание соответствующих услуг, а также объем таких услуг учитываются при расчете единого тарифа регионального оператора по обращению с ТКО в соответствии с Методическими указаниями.

Так как Общество на основании Концессионного соглашения, осуществляет деятельность по захоронению ТКО на объекте Полигон ТКО в с.п. Междуречье, для определения НВВ регионального оператора определены собственные расходы и тариф на осуществление Обществом регулируемой деятельности по захоронению ТКО на указанном объекте.

Расчет ЭГ Комитета проведен в соответствии с главами I - V Методических указаний.

На полигоне Общества принимаются к захоронению как ТКО, так и промышленные отходы. Выручка от приема промышленных отходов отражена на счете 90.01 за 2019 год, масса отходов отражена в отчете о количестве поступивших на Полигон н.п. Междуречье отходов производства и потребления за 2019 год.

Анализ ОСВ по 20 счету за 2019 и 2020 годы показывает, что раздельный учет расходов на осуществление регулируемого и нерегулируемого видов деятельности Обществом не организован.

Учитывая сказанное, доля ТКО в общей массе принимаемых отходов принята ЭГ Комитета по соотношению выручки по видам деятельности, отраженной в ОСВ счета 90.01 за 2019 год, и составляет 96%. Данный коэффициент использован при распределении расходов по статьям между регулируемым и нерегулируемым видом деятельности, оказываемыми на объекте захоронения.

Производственные показатели.

В соответствии с п. 14 Методических указаний, в связи с отсутствием фактических данных по объекту захоронения за последних 3 года, ЭГ КТР производственные показатели определены в соответствии с действующей Территориальной схемой. Масса ТКО, поступающих на объект захоронения - полигон в с.п. Междуречье, на 2021 год составляет 130, 039 тыс. тонн. Предложение Общества – 77,43 тыс. тонн.

Постановлением 53/1 Обществу установлены долгосрочные параметры регулирования и тарифы на захоронение ТКО на собственном полигоне в с.п. Междуречье на 2020-2022 гг.

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электроэнергии
	тыс. руб.	%	кВтч/т
2020	200 567,66	--	4,35
2021 -2022	--	1	4,35

На 2020 год тариф составляет 5 622,7 руб./т на весь год и не используются Обществом для расчета с потребителями. Также Обществу установлены следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:

В соответствии с п. 58 Основ ценообразования ЭГ Комитета произвела корректировку тарифа на 2021 год согласно подпунктам а), б), в), д) и е) пункта 58 Основ ценообразования.

Плановая НВВ на 2021 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2020 (далее – Прогноз).

Корректировка НВВ произведена в соответствии с п. 47, 45 Методических рекомендаций.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом
2021/2020 – 1,036

б) индекс эффективности операционных расходов 1%, в соответствии с п. 3 Приложения № 1 к Методическим указаниям.

Таким образом, скорректированные с учетом отклонения фактических значений индекса потребительских цен, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов, операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составили:

Операционные расходы (тыс. руб.)	Базовый уровень	ЭГ Комитета 2021 г.	Общество 2021 г.
	200 567,66	203 566,69	121 320,09

Увеличение расходов от предложения Общества составило 82 246,60 тыс. руб. Так как в соответствии с формулой (3) Методических указаний, определение операционных расходов на последующие годы долгосрочного периода непосредственно зависит от объемных показателей, увеличение расходов обусловлено разницей в производственных показателях, принятых ЭГ КТР и предложенных Обществом.

Скорректированные неподконтрольные расходы.

По предложению Общества расходы составляют 128 589,67 тыс. руб. В состав данной статьи включены следующие расходы:

- налоги и сборы - 128 199,93 тыс. руб. (налог на имущество (21 439,38 тыс. руб.), транспортный налог (83,32 тыс. руб.), водный налог (3,25 тыс. руб.), налог на прибыль (96 731,45 тыс. руб.), расходы на обязательное страхование производственных объектов – (3 756,18 тыс. руб.), плата за негативное воздействие при размещении ТКО и плата за выбросы (6 186,34 тыс. руб.)

- арендная плата – 59,74 тыс. руб.

- расходы концессионера на гос. ретрестрацию объектов – 330 тыс. руб.

ЭГ КТР расходы определены в соответствии с п. 50 Основ ценообразования и п. 23. Методических указаний. По расчету ЭГ КТР неподконтрольные расходы составляют 23 817,33 тыс. руб. в том числе:

- налоги и сборы 23 678,60 тыс. руб. (налог на имущество (11 121,6 тыс. руб.), транспортный налог (82,66 тыс. руб.), водный налог (3,25 тыс. руб.), расходы на обязательное страхование производственных объектов – (2 310,52 тыс. руб.), плата за негативное воздействие при размещении ТКО и плата за выбросы (10 160,54 тыс. руб.)

- арендная плата – 17,73 тыс. руб.;

- расходы концессионера на гос. ретрестрацию объектов – 121 тыс. руб.

ЭГ КТР расчет расходов произведен следующим порядком:

- при расчете налога на имущество налоговая база определена как среднетогодовая стоимость основных фондов (недвижимого имущества) на 2021 год, ставка налога - 2,2%;

- расходы на оплату транспортного налога приняты на основании декларации по уплате транспортного налога за 2019 год. В расчете учтены действующие налоговые ставки согласно Закону Мурманской области «О транспортном налоге» от 18.11.2002 № 368-01-ЗМО, а также технические характеристики транспортных средств;

- расходы на водный налог приняты в соответствии с фактическими данными за 2019 год и утвержденными ставками налога;

- налог на прибыль не принят в связи с тем, что в соответствии с бухгалтерским балансом за 2019 год Общество имеет отрицательный совокупный финансовый результат и, соответственно, не оплачивает налог на прибыль;

- расходы на обязательное страхование производственных объектов определены на основании представленных договоров страхования, с учетом фактически понесенных расходов и перечня объектов, введенных в соответствии с концессионным соглашением;

- расчет платы за негативное воздействие при размещении ТКО и платы за выбросы, выполненный с учетом положений п. 29 (пп. л) Основ ценообразования с применением ставок, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.06.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» и постановлением Правительства Российской Федерации от 29.06.2018 № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». Расходы определены с учетом принятой массы захоронения на полигоне, соотношения отходов IV и V классов опасности составляет 75% и 25% и утвержденных ставок за размещение отходов. Плата за выбросы определена с учетом фактических данных за 2019 год на основании декларации «О плате за негативное воздействие на окружающую среду» за 2019 год;

- расходы на аренду/плату определены на основании представленных договоров аренды земли, экономически обоснованные расходы по аренде неиспользуемых участков в г.п. Заполорный – исключены;

- расходы концессионера на государственную регистрацию объектов определены с учетом фактической стоимости услуг и количества объектов недвижимого имущества, подлежащих регистрации;

Снижение от предложения Общества по разделу неподконтрольные расходы на 2021 год составило 104 772,34 тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов, холодной воды.

Предложение Общества по статье составляет 4 725,71 тыс. руб. В данной статье учтены расходы на топливо – 700,40 тыс. руб., электрическую энергию – 4 023,81 тыс. руб., холодную воду – 1,50 тыс. руб.

По расчету ЭГ КТР расходы по статье составили 4 683,98 тыс. руб., из них расходы на топливо – 682,85 тыс. руб., расходы на электроэнергию – 3 999,08 тыс. руб., расходы на воду – 2,05 тыс. руб.

Снижение от предложения Общества составляет 47,73 тыс. руб. Расходы определены с учетом положений п. 14, 58 Основ ценообразования и п. 33 Методических рекомендаций.

Расходы на топливо для котельной по полигоне, определены исходя из фактических объемов за 2019 год и средней стоимости торбы за аналогичный период с учетом соответствующих ИПЦ согласно Прогноза.

Расходы на электрическую энергию определены исходя из утвержденного удельного расхода электроэнергии на полигоне на долгосрочный период регулирования в

размере 4,35 кВт/т и фактического расхода электроэнергии на МПС. Таким образом, плановый объем электроэнергии на 2021 год составил 651,95 тыс. кВтч.

Цена электроэнергии определена с учетом принятых решений на заседании Коллегии Комитета от 29.05.2020 на основании информации о фактически сложившихся ценах на электроэнергию по итогам 2019 года, с учетом ИПЦ обеспечение электрической энергией, газом и паром 2020/2019 – 103,2; 2021/2020 – 104,0 в соответствии с Прогнозом. Цена электроэнергии на 2021 год составляет 6,13 руб./кВтч, с НДС.

Расходы на воду для обеспечения работников МПС ЗАТО Североморск приняты в размере 2,05 тыс. руб. исходя из фактических объемов за 2019 год и тарифов для МУП «Североморскводоканал» на 2021 год.

Скорректированные расходы на амортизацию.

По предложению Общества расходы составляют 109 123,26 тыс. руб. В обоснование представлен перечень имущества в соответствии с актами приема-передачи и выгрузки по 01.02.15 и 16 счелам за 2019 год, 10 мес. 2020 года.

ЭГ КТР расчет по статье выполнен с учетом требований п. 34 Основ ценообразования, а именно: в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

По расчету ЭГ КТР расходы составили 93 308,90 тыс. руб., снижение от предложения общества составило 15 814,37 тыс. руб.

Нормативная прибыль.

Предложение Общества составляет 386 925,81 тыс. руб. В состав расходов включены: расходы на капитальные вложения – 156 074,69 тыс. руб., амортизация ОС 16 047,15 тыс. руб., средства на возврат займов – 220 851,12 тыс. руб.

ЭГ КТР расходы определены с учетом требований п. 38 Основ ценообразования и п. 24 Методических указаний.

В обоснование капитальных расходов представлена инвестиционная программа Общества на период 2019 - 2026 годы, утвержденная Министерством энергетики и ЖКХ Мурманской области. Инвестиционные мероприятия осуществляются на основании Концессионного соглашения. Согласно Приложению № 2 к Концессионному соглашению сумма инвестиционных вложений I этапа составляет 1 624 830,136 тыс. руб. Срок окупаемости - 8 лет с момента введения в действие тарифа. Соответственно, годовая сумма на возмещение капитальных вложений, подлежащая включению в нормативную прибыль, составляет 156 074,69 тыс. руб.

В обоснование средств на возврат займов Обществом представлено решение о выпуске ценных бумаг от 24.03.2016 года и расчет выплат по купонам, согласно условиям представленных решений. Так же Обществом представлены подтверждающие документы об оплате купонного дохода по двум купонам.

В дополнительных материалах от 21.09.2020 № 6633 Обществом представлена информация о том, что 23.04.2020 года ПАО Московская биржа зарегистрированы изменения в решение о выпуске ценных бумаг. В соответствии с указанными изменениями выплаты купонного дохода переносятся с 30.04.2020, 30.04.2021 и 30.04.2022 на 30.04.2023.

Таким образом, при расчете составляющей нормативной прибыли, направленной на погашение займов и процентов по обязательствам, ЭГ КТР не учитывала расходы на погашение купонного дохода в 2021 года, а учла только рост номинала, расходы на который составили 73 382,75 тыс. руб.

Также, письмом от 09.12.2020 № 8514 Общество представило информацию о том, что в соответствии с дополнительным соглашением от 19.11.2020 № 020-11-2018-851/3 к

соглашению от 12.10.2018 № 020-11-2018-8510 предоставления субсидии из федерального бюджета на компенсацию части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях на реализацию инвестиционного проекта, заключенном Обществом с Минпромторгом РФ, Обществу предоставлена субсидия в размере 79 192, 025 тыс. рублей в целях возмещения части затрат, связанных с выплатой купонного дохода по облигациям, эмитированным в 2014-2019 годах для целей реализации инвестиционного проекта.

ЭГ КТР нормативная прибыль уменьшена на величину указанной субсидии.

Таким образом, нормативная прибыль на 2021 год составила 150 265,41 тыс. руб., что на 236 660,40 тыс. руб. меньше предложения Общества.

Расчетная предпринимательская прибыль.

По предложению Общества расчетная предпринимательская прибыль (далее – РПП) составляет 12 731,77 тыс. руб.

ЭГ КТР РПП учтена в размере 5% от расходов, согласно п. 39 Основ ценообразования и п. 25 Методических указаний в размере 15 776,33 тыс. руб.

Увеличение от предложения Общества составило 15 814,37 тыс. руб.

Оценка результатов деятельности регулируемой организации до перехода на долгосрочное регулирование.

В соответствии с формулой (15) п. 45 Методических рекомендаций при определении скорректированной величины НВВ могут быть учтены результаты деятельности регулируемой организации до перехода к долгосрочному регулированию.

- Общество предплатит к включению расходы, связанные с восстановлением НДС в размере 18 062,63 тыс. руб.

ЭГ КТР отмечает, что нормами пп. 2 п. 3 ст. 170 НК РФ предусмотрена обязанность восстановления сумм НДС, ранее правомерно принятых к вычету, в случае дальнейшего использования товаров (работ, услуг), в том числе основных средств и нематериальных активов, и имущественных прав для осуществления операций, освобождаемых от налогообложения НДС. Сумма НДС по ОС подлежит восстановлению в размере суммы, пропорциональной остаточной (балансовой) стоимости без учета переоценки.

Восстановленный НДС, в соответствии с пп. 2 п. 3 ст. 170 НК РФ, не включается в стоимость товаров (работ, услуг), в том числе ОС и нематериальных активов, имущественных прав, а учитывается в составе прочих расходов в соответствии со ст. 264 НК РФ.

Учитывая вышесказанное, ЭГ КТР при установлении тарифов на 2021 год учтена сумма восстановления НДС в размере 18 062,63 тыс. руб., в соответствии с предложением Общества.

В обоснование представленных расходов, Обществом представлен плановый расчет суммы НДС к восстановлению, декларация по налогу на добавленную стоимость за I квартал 2020 года, расшифровка сумм восстановленного НДС в разрезе объектов.

- при расчете расходов по данной статье Комитетом произведена оценка расходов Общества за 2019 год.

В результате проведенного анализа на основании документов, подтверждающих фактические расходы, ЭГ КТР определены расходы к снятию из НВВ в сумме 43 100,79 тыс. руб. При определении указанной суммы определены излишне учтенные расходы при установлении тарифов на 2019 год на электроэнергию, топливо для котельной на полигоне, платежам по налогам, отклонение значений фактической и плановой амортизации.

При определении НВВ на 2021 год, в соответствии с п. 47 Методических указаний (формула 16) учитывается величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО и изменения

утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы. Данная величина рассчитывается в соответствии с п. 49 Методических указаний (формула 18).

По расчету ЭГ КТР величина отклонения составляет (- 42 346,49) тыс. руб.

В результате анализа и корректировок по ряду статей ЭГ КТР определена НВВ от деятельности по захоронению ТКО, осуществляемой региональным оператором на собственном полигоне в с.п. Междуречье.

НВВ, тыс. руб.	2021 г.
Предложение Общества	781 478,94
ЭГ Комитета	424 033,98
Отклонение	- 357 444,96

С учетом определенной НВВ и принятой массы ТКО к захоронению тарифы на захоронение ТКО составят:

Тариф на захоронение ТКО (руб./т)	2021 г.
Предложение Общества	10 093,32
ЭГ Комитета	3 260,80

Указанные тарифы не используются региональным оператором для расчетов с потребителями.

Согласно произведенным расчетам расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО на объектах, используемых для обращения с ТКО на 2021 год составили 653 229,18 тыс. руб., по предложению Общества – 971 632,61 тыс. руб., что на 318 403,43 тыс. руб. меньше предложения Общества.

Собственные расходы регионального оператора.

Согласно п. 87 Методических указаний собственные расходы регионального оператора включаются в себя:

- расходы на транспортирование ТКО;

- бытовые расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с п. 89 Методических указаний;

- расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО.

Также, согласно п. 90 Основ ценообразования, НВВ регионального оператора включает расходы на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО и их содержание, уборку мест погрузки ТКО и расходов, связанных с предоставлением безвозвратной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с ТКО, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором.

В соответствии с п. 95 Методических рекомендаций тариф регионального оператора на последующие годы определяется в соответствии с п. 85 с учетом того, что собственные расходы регионального оператора индексируются в соответствии с п. 91 Методических указаний (формула 48).

В тоже время, положениями п. 91 определено применение данной формулы, если иное не предусмотрено соглашением об организации деятельности по обращению с ТКО. Положениями п. 2.1.1. Соглашения об организации деятельности по обращению с ТКО на территории Мурманской области от 10.01.2018 (далее – Соглашение) предусмотрено, что цены на услуги по сбору и транспортированию ТКО формируются по результатам торгов. В п. 4.1. Соглашения определен порядок расчета размера банковской гарантии регионального оператора.

Таким образом, собственные расходы определены ЭГ КТР следующим порядком.

Расходы на сбор и транспортирование ТКО.

По расчету Общества расходы по статье составляют 995 788,14 тыс. руб. В обоснование представлены договоры на 2020 год, заключенные в результате проведения конкурсных процедур.

ЭГ КТР сумма расходов по данной статье принята в размере 885 786,53 тыс. руб. Снижение от предложения общества составило 110 001,61 тыс. руб.

Договоры на 2021 года Обществом в материалах дела не представлены. При определении расходов на транспортирование экспертной группой были проанализированы представленные договоры на транспортирование ТКО, действующие в текущем году, и величина экономически обоснованных расходов, рассчитанных при установлении тарифов на 2020 год. Также при определении расходов по данной статье, ЭГ КТР учтено изменение действующей территориальной схемы, а именно, перенаправление потоков отходов из г. Мончегорска, Оленегорска и Ловозерского района на АО «Завод ТО ТБО».

Расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО, расходы на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО и прочее.

По предложению Общества расходы по данной статье составляют 258 423,07 тыс. руб. И включаются в себя следующие расходы:

- расходы на биллинг – 56 750,66 тыс. руб.;
 - расходы на услуги сторонних организаций – 7 928,35 тыс. руб.;
 - фонд оплаты труда службы регионального оператора – 79 577,91 тыс. руб.;
 - общехозяйственные расходы – 26 196,23 тыс. руб.;
 - аренда – 5 553,21 тыс. руб.;
 - прочие операционные расходы – 32 985,97 тыс. руб.;
 - банковская гарантия – 2 383,99 тыс. руб.;
 - приобретение и покупка контейнеров – 19 254,72 тыс. руб.
- По расчету ЭГ КТР расходы по данной статье составляют 182 357,63 тыс. руб., снижение от предложения Общества составляет 76 065,44 тыс. руб. ЭГ КТР расходы снижены от предложения Общества следующим образом.

Расходы, за исключением, банковской гарантии и покупки контейнеров, проиндексированы от установленных на 2020 год с использованием ИПЦ в соответствии с Протоколом.

Расходы на приобретение бункеров и контейнеров приняты по предложению Общества, составляют 19 254,0 тыс. руб., и, в соответствии, с положениями п. 90 Основ ценообразования не превышают 1% от НВБ регионального оператора на 2021 год.

Расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии учтены по предложению Общества, и, в соответствии, с положениями п. 90 Основ ценообразования не превышают 2% от НВБ регионального оператора на 2021 год. Расчет соответствует условиям Соглашения.

Расходы на уборку мест погрузки не приняты, в связи с наличием в договорах на транспортирование требования уборки мест погрузки силами мусоровывозящих организаций.

Бытовые расходы регионального оператора.

В соответствии с п. 33 Основ ценообразования, бытовые расходы регионального оператора определяются в соответствии с методическими указаниями и включают расходы по сомнительным долгам в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования.

Предложение Общества по данной статье составляет 27 792,03 тыс. руб. В обоснование представлены подтверждающие документы по созданию резервов по

сомнительным долгам, информации о фактической дебиторской задолженности, порядок создания, использования, восстановления и инвентаризации резервов по сомнительным долгам.

Расходы приняты по предложению Общества, величина расходов соответствует требованиям норм действующего законодательства.

Таким образом, собственные расходы регионального оператора по расчету ЭГ КТР на 2021 год составляют 1 068 144,16 тыс. руб. По расчету Общества – 1 254 211,21 тыс. руб. Снижение от предложения Общества составляет 186 067,05 тыс. руб.

Корректировка необходимых валовой выручки регионального оператора.

Общество предлагает к включению в НВБ при определении тарифа регионального оператора расходы в размере 600 856,54 тыс. руб., как расходы понесенные, но неучтенные органом регулирования при установлении тарифов на 2019 год. В данную величину Общество включает такие расходы как: понесенные, но не учтенные в тарифе на 2019 год расходы на транспортирование ТКО, покупку контейнеров, расходы на заработную плату, дополнительные расходы, связанные с увеличением объема ТКО, поступающих на захоронение на объекты операторов.

В соответствии с п. 11 Основ ценообразования, если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении тарифов, такие расходы, могут быть учтены Комитетом в полном объеме при установлении тарифов не позднее, чем на третий годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

ЭГ КТР, с учетом представленных обосновывающих документов проведен анализ экономической обоснованности понесенных расходов. По расчету ЭГ КТР расходы составили 300 538,62 тыс. руб., в том числе 17 236,43 тыс. руб. увеличение расходов на захоронение ТКО на объектах операторов, 283 302,08 тыс. руб. – экономически обоснованные, но не учтенные Комитетом расходы на транспортирование ТКО в 2019 году. В целях недопущения превышения установленных средних индексов роста платы граждан на территории Мурманской области на 2021 год, ЭГ КТР при определении НВБ регионального оператора расходы приняты в сумме 254 288,52 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка регионального оператора.

С учетом проведенного анализа и корректировок по статьям с учетом требований законодательства, необходимая валовая выручка регионального оператора по расчету ЭГ КТР составляет 1 966 930,66 тыс. руб., что на 859 769,70 тыс. руб. меньше предложения Общества.

С учетом определенного размера НВБ и принятых производственных показателей предельный единый тариф на услугу Регионального оператора по обращению с ТКО на 2021 год составит 889,95 руб./м³.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить Обществу экономически обоснованный тариф на захоронение ТКО на 2021 год в размере 3 260,80 руб./т.

2. Определить АО «Управление отходами» экономически обоснованный предельный единый тариф регионального оператора по обращению с ТКО на 2021 год в размере 889,95 руб./м³

3. Установить АО «Управление отходами» предельные единые тарифы регионального оператора по обращению с ТКО на 2021 год в следующем размере, руб./м³:

Год	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
2021	856,97	922,93

Примечание:
В соответствии с Федеральным законом № 211-ФЗ от 26.07.2019 организация освобождена от налога на добавленную стоимость.

4. Установить АО «Управление отходами» тарифы на захоронение ТКО на 2021 год в следующем размере 3 260,80 руб./т:

Год	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
2021	3 260,80	3 260,80

Примечание:
Установленные тарифы не используются для расчета с потребителями.

5. Утвердить производственную программу АО «Управление отходами» на 2021 год.

6. Обществу организовать раздельный учет доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности.

Голосование: За – 5. Против – 0. Воздержались - 0

5. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.

Лебедева Т.А. главный специалист отдела Комитета:

5.1 Установление тарифов на передачу тепловой энергии и долгосрочные параметры регулирования для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021-2025 годы.

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства Обороны Российской Федерации (далее - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, Учреждение) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) с заявлениями от 29.04.2020 № 370/У/13/2051 об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на 2021-2025 годы.

В соответствии с п. 12 Правил регулирования Комитетом открыто дело об установлении тарифов на передачу тепловой энергии на 2021-2025 годы для Учреждения. В соответствии с пунктом 26 Правил Комитетом принято решение для Учреждения рассчитывать и устанавливать долгосрочные тарифы на передачу тепловую энергию на 2021 - 2025 годы с использованием метода индексации установленных тарифов.

Действующие тарифы на передачу тепловой энергии Учреждению установлены постановлением Комитета от 13.12.2017 № 53/13 (в ред. от 18.12.2019 № 55/60) в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода	
		Год	с 01.01. по 30.06. с 01.07. по 31.12.
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подлючения одностовочный, руб./Л/кал	2020	802,65 802,65

Экономически обоснованный тариф за 2020 год составляет - 802,65 руб./Л/кал. По предложению ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России тариф на услуги по передаче тепловой энергии должны составить:

2021 – 1031,88 руб/Г/кал;
2022 – 1040,86 руб/Г/кал;
2023 – 1062,5 руб/Г/кал;
2024 – 1084,64 руб/Г/кал;
2025 - 1107,52 руб/Г/кал.

Учреждение передает тепловую энергию по сетям как по видам теплоносителя – «вода» и «пар».

В соответствии с п. 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) с 1 января 2018 года тарифы на тепловую энергию на теплоноситель - «пар» не подлежат государственному регулированию.

Таким образом, ЭГ Комитета расходы были сформированы в целом по организации, с последующим распределением в процентном соотношении по видам теплоносителей «пар» и «вода» в размере 24% и 76% соответственно.

Согласно требованиям пункта 51 Основ ценообразования, утвержденных постановлением от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основ ценообразования), долгосрочные тарифы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются.

При установлении долгосрочных тарифов с использованием метода индексации согласно требованиям пункта 75 Основ ценообразования к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относятся:

- базовый уровень операционных расходов;
- динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);
- нормативный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании консолидированного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.);
- показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении.

Расчет НВВ ЭГ Комитета производится с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического

развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на официальном сайте Минэкономразвития России от 26.09.2020 (далее – Протокол).

Анализ производственно-технических показателей
Баланс тепловой энергии.

В ряде муниципальных образований, на территории которых Общество оказывает услуги по передаче тепловой энергии, актуализированные схемы теплоснабжения на 2021 год отсутствуют. Полезный отпуск потребителям по таким муниципальным образованиям определен с учетом фактических данных за 2019 год.

Приказы Минэнерго и ЖСХ Мурманской области об утверждении нормативов технологических потерь для Учреждения на 2021 год отсутствуют. Экспертной группой Комитета (далее – ЭГ Комитета) объем потерь тепловой энергии принят в размере 10,3% от отпуска в сеть, по фактическим потерям за 2019 год.

Таким образом, ЭГ Комитета баланс тепловой энергии по виду теплоносителя «вода» на 2021 - 2025 гг. определен в следующих размерах:

Наименование	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	141,41	141,41	141,41	141,41	141,41
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20
Потери тепловой энергии	%	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Полезный отпуск потребителям	тыс. Гкал	128,21	128,21	128,21	128,21	128,21

Долгосрочные параметры регулирования.

а) Базовый уровень операционных расходов:

Расходы приняты на уровне фактических расходов за 2019 год, с учетом ИПП, принятых в соответствии с Протоколом, за исключением расходов на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, расходов на обучение персонала, оплаты труда, которые приняты по предложению Общества.

Расходы по охране труда и технике безопасности приняты с учетом периодичности прохождения мед. комиссий, износа спец. одежды и пр.

Расходы на оплату труда приняты ЭГ Комитета с учетом средней заработной платы за 2019 год, с учетом ИПП, принятого в соответствии с Протоколом, и фактической численностью производственного персонала за 2019 год.

По предложению Учреждения расходы, относимые на содержание центрального аппарата (г. Москва) (далее – ЦА), составляют 341,01 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета в соответствии с п. 33 Правил регулирования расходов на содержание ЦА не приняты. Учреждение имеет полный штат необходимых должностных лиц, для организации своей текущей деятельности без привлечения сотрудников из ЦА.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов составят:

Статья	Ед.изм.	Предложение РСО на 2021 г.	Расчет ЭГ КТР на 2021 г.	Отклонение
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	3 902,63	914,07	-2 988,55
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	23 475,88	18 349,21	-5 126,66

Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	3,14	2,40	-0,74
Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	4,46	4,46	0,00
Другие расходы, в том числе:	тыс.руб.	15 644,21	15 464,76	-179,45
Расходы по охране труда и технике безопасности	тыс.руб.	322,01	296,31	-25,71
оплата проезда к месту проведения отпуска	тыс.руб.	918,59	243,33	-675,25
Цеховые	тыс.руб.	5 534,50	4 515,32	-1 019,18
Общехозяйств	тыс.руб.	8 608,49	10 409,80	1 801,31
Расходы на содержание центрального аппарата (г. Москва)	тыс.руб.	260,62	0,00	-260,62
ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	43 030,31	34 734,90	-8 295,41

Базовый уровень операционных расходов сформирован с учетом положений пункта 37 Методических указаний.

б) Динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров услуг (индекс эффективности операционных расходов)

Определение индекса эффективности операционных расходов (далее – ИЭОР) осуществляется в соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям.

Предприятие не представило в Комитет на рассмотрение инвестиционную программу или ее проект на 2021-2025 гг.

ЭГ Комитета определила для Учреждения значение ИЭОР равным 1 (единице).

в) нормативный уровень прибыли

В соответствии с п. 41 Методических указаний нормативный уровень прибыли как долгосрочный параметр Учреждению не устанавливается.

г) Показатели надежности и энергосбережения и энергетической эффективности

В соответствии с подпунктом «Г» пункта 75 Основ ценообразования показатели энергосбережения и энергетической эффективности относятся к долгосрочным параметрам регулирования, в случае если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация представила предложения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения на 2021-2025 гг.

ЭГ Комитета предлагает к утверждению долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации.

Год	Наименование регулируемой организации	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли на производимую энергию	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					уменьшенный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной и с коллпекторов источников тепловой энергии	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальным характеристикам тепловой сети
2021	ФНТУ	тыс.руб. 34 734,90	% -	% -	кг в т Гкал -	Гкал 13 200	Гкал/м² 3,02

2022	«ДРЖК» Минобороны России	X	1	-	-	13 200	3,02
2023		X	1	-	-	13 200	3,02
2024		X	1	-	-	13 200	3,02
2025		X	1	-	-	13 200	3,02

Формирование НВВ регулируемой организацией при расчете тарифов с

применением метода индексации установленных тарифов

Базовый уровень ЭГ Комитета определен в размере 107 621,59 тыс. руб. (см. выше).

При формировании размера операционных расходов на 2022-2025 гг.

долгосрочного периода ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2022/2021 – 1,039; 2023/2022 – 1,04; 2024/2023 – 1,04; 2025/2024 – 1,04 в соответствии с

Протоном.

б) индекс изменения количества активов (ИКА).

ИКА установлен равным нулю, в соответствии с п. 38 Методических указаний,

исходя из имеющихся данных предоставленных Предприятием об установленном

тепловой мощности источников тепловой энергии, и неизменности установленной

мощности источников на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Предприятием не представлен расчет индекса изменения количества активов в

отношении деятельности по передаче тепловой энергии.

в) коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов

принят в размере 0,75, в соответствии с пунктом 36 Методических указаний.

Таким образом, всего операционные расходы по расчету ЭГ Комитета:

Операционные расходы, тыс. руб.	Базовый уровень	2022	2023	2024	2025
ЭГ Комитета	34 734,90	35 728,67	36 786,24	37 875,11	38 996,21
Предложение Учреждения	43 030,31	44 309,97	45 624,61	46 974,65	48 363,74
Отклонение	-8 295,41	-8 581,30	-8 838,37	-9 099,54	-9 367,53

Неподконтрольные расходы

По предложению Учреждения неподконтрольные расходы на 2021 год составят

12 996,83 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы приняты в размере 10 082,97 тыс. руб. и включают:

Отчисления на социальные нужды на 2021-2025 гг. приняты в размере 30,2 % от

заработной платы определенной ЭГ Комитета на 2021-2025 гг. и приняты на 2021 год в

размере 5 541,46 тыс. руб.

Амортизация основных средств и нематериальных активов. Расходы определены

на основании фактической амортизации за 2019 год, с учетом эксплуатации основных

средств по видам теплоносителей, и приняты на 2021 год в размере 4 358,41 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими

регулируемые виды деятельности. В данные расходы включены расходы на оплату услуг

по водоотведению. Приняты ЭГ Комитета по предложению Учреждения, с учетом

распределения по видам теплоносителя и составляют на 2021 год 183,10 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы составят:

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2021	2022	2023	2024	2025
ЭГ Комитета	10 082,97	10 248,84	10 425,18	10 606,81	10 793,91
Предложение Учреждения	12 996,83	13 503,70	14 043,85	14 605,60	15 189,83

Отклонение	-2 913,86	-3 254,86	-3 618,67	-3 998,79	-4 395,92
------------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

Неподконтрольные расходы ЭГ Комитета определены в соответствии пп. 28, 31, 73

Основ ценообразования, п.39 Методических указаний, а также с учетом анализа

фактических затрат за 2019 год.

Расходы на покупку энергетических ресурсов:

- расходы на электрическую энергию:

По предложению Учреждения расходы на тепловую энергию на 2021 год

составляют 3 589,87 тыс.руб.

ЭГ Комитета объем электроэнергетики определен с учетом принятого отпуска тепловой

энергии в сеть в размере 672,15 тыс. кВт.ч.

Удельный расход принят в размере 4,01 кВт.ч/кал, на уровне, принятом при

формировании тарифов на долгосрочный период регулирования.

Цена электроэнергии определена в соответствии с протоколом заседания Коллегии

от 29.05.2020 (в ред. от 24.09.2020), по параметрам регулирования при установлении

(корректировке) тарифов на 2021 год и составила 5,30 руб./кВтч.

Таким образом, расходы на электроэнергию приняты ЭГ Комитета на 2021 год в

размере 3 562,15 тыс. руб.

- расходы на тепловую энергию:

По предложению Учреждения расходы на тепловую энергию на 2021 год

составляют 68 125,89 тыс. руб.

Расходы на тепловую энергию скорректированы ЭГ Комитета следующим

порядком:

- на отопление тепловых пунктов с учетом фактических расходов за 2019 год, с

учетом ИПЦ, принятых в соответствии с Протоном, и составляют 691,47 тыс. руб.;

- на компенсацию потерь тепловой энергии затраты приняты на основании

планируемых к установлению тарифов организаций, у которых Учреждение приобретает

тепловую энергию при передаче по тепловым сетям и уровня размера потерь, учтенных

при установлении тарифов на 2021-2025 годы и составляют 57 508,14 тыс. руб.

Таким образом, расходы на тепловую энергию по расчету ЭГ Комитета составят

58 199,61 тыс. руб.

- расходы на холодную воду:

По предложению Учреждения расходы холодную на воду на 2021 год составляют

415,72 тыс. руб.

Расходы на холодную воду скорректированы ЭГ Комитета следующим порядком:

- на работу тепловых пунктов с учетом фактических расходов за 2019 год, с учетом

ИПЦ, принятых в соответствии с Протоном, и составляют 299,57 тыс. руб.;

- на компенсацию потерь теплоносителя: затраты приняты на основании

планируемых к установлению тарифов организаций, у которых Учреждение приобретает

питьевую воду и составляют 742,39 тыс. руб.

Таким образом, расходы на холодную воду по расчету ЭГ Комитета составят

1 041,96 тыс. руб.

Энергетические ресурсы, тыс. руб.	2021	2022	2023	2024	2025
ЭГ Комитета	62 803,71	65 315,86	67 928,49	70 645,63	73 471,46
Предложение Учреждения	72 131,48	73 435,67	74 765,76	76 122,25	77 506,03
Отклонение	-9 327,77	-8 119,81	-6 837,27	-5 476,62	-4 034,57

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета НВВ составят:

НВВ, тыс. руб.	2021	2022	2023	2024	2025
ЭГ Комитета	107 621,59	111 293,37	115 139,91	119 127,55	123 261,58
Предложение Учреждения	128 158,62	130 980,01	133 852,16	136 790,25	139 828,05
Отклонение	-20 537,03	-19 686,64	-18 712,25	-17 662,70	-16 566,47

Экономически обоснованный тариф (удельная стоимость тепловой энергии) на передачу тепловой энергии составляет:

Удельная стоимость, руб./Гкал	2021	2022	2023	2024	2025
ЭГ Комитета	839,41	868,04	898,05	929,15	961,39

В соответствии с требованиями пункта 20 Правил регулирования Учреждение ознакомилось с материалами дела по установлению (корректировке) тарифов на передачу тепловую энергию на 2021-2025 годы.

К установлению предлагаются тарифы на передачу тепловой энергии:

Вид тарифа	Год	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2021	802,65	894,15
однотарифный, руб./Гкал	2022	868,04	868,04
	2023	868,04	942,73
	2024	929,15	929,15
	2025	929,15	1 009,41

ОБСУЖДЕНИЕ. После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования:

Год	Наименование регулируемой организации	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли на производимую тепловую энергию	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
					удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов тепловой энергией	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети
2021	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	34 734,90	%	%	кг у.т./Гкал	Гкал	Гкал/м²
2022		X	1	-	-	13 200	3,02
2023		X	1	-	-	13 200	3,02
2024		X	1	-	-	13 200	3,02

2025	X	1	-	-	13 200	3,02
------	---	---	---	---	--------	------

2. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии в следующих размерах.

Вид тарифа	Год	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2021	802,65	894,15
однотарифный, руб./Гкал	2022	868,04	868,04
	2023	868,04	942,73
	2024	929,15	929,15
	2025	929,15	1 009,41

Голосование:
За – 7. Воздержалось – 0. Против – 0.

5.2 Установление тарифов и долгосрочных параметров регулирования на тепловую энергию и теплоноситель для ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на 2021-2025 годы.

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление (далее – Учреждение, ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) с заявлениями от 29.04.2020 № 370/У/13/2050 и № 370/У/13/2052 об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель на 2021-2025 годы.

Действующие тарифы установлены постановлением Комитета от 13.12.2017 № 53/14 (в ред. от 18.12.2019 № 55/60) в следующих размерах:

- тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям (руб./Гкал)

Вид тарифа	Год	Воза	
		с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
1. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2020	5 711,61	6 665,64
2. Население			
г. Мурманск	2020	2 047,38	2 092,43
г. Мончегорск с подведомственной территорией	2020	1 315,20	1 365,18
г. Оленегорск с подведомственной территорией	2020	1 323,00	1 371,05
ЗАТО Александровск	2020	2 044,93	2 044,93
г.п. Кандалакша Кандалакшского района	2020	2 910,21	2 994,60
г.п. Кильдинстрой Кольского района	2020	2 486,44	2 486,44
г.п. Ревда Ловозерского района	2020	3 478,43	3 478,43
г.п. Печенга Печенгского района	2020	3 338,06	3 338,06
г.п. Варуэта Терского района	2020	1 247,80	1 328,91

- тарифы на теплоноситель, поставляемый теплонабжающими организациями потребителям, другим теплонабжающим организациям на 2020 год. (руб./куб.м.):

Наименование муниципального образования	Вид теплоносителя	
	Вода	
г. Мурманск (военный городок № 83)	с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12
г. Мурманск (кроме ж/р-на Росляково и военного городка № 83)	41,72	47,03
г. Мурманск (военные городки №№ 5, 6 ж/р-на Росляково)	31,16	32,24
г. Мурманск (военные городки №№ 1/5, 13 ж/р-на Росляково)	41,72	47,03
г. Мурманск (военные городки №№ 1/5, 13 ж/р-на Росляково)	19,35	19,35
г. Мурманск (кроме военных городков №№ 1/5, 5, 6, 13 ж/р-на Росляково)	15,41	12,74
г. Мончегорск с подведомственной территорией	16,63	16,63
ЗАТО Александровск (кроме в/г № 1/6 Гаджисево)	38,22	39,05
ЗАТО Александровск (в/г № 1/6 Гаджисево)	41,72	47,03
ЗАТО Видяево (кроме в/г № 2 Чан-Ручей)	38,22	39,05
ЗАТО Видяево (в/г № 2 Чан-Ручей)	41,72	47,03
ЗАТО Заозерск	38,22	39,05
ЗАТО Североморск (кроме военных городков №№ 4/2, 6/1, 7, 8, 9, 10, 12/1, 12/3, 12/4, 14, 15, 18, 20, 21, 43, 47, 48, 49)	15,36	15,36
ЗАТО Североморск (военные городки №№ 4/2, 6/1, 7, 8, 9, 10, 12/1, 12/3, 12/4, 14, 15, 18, 20, 21, 43)	19,35	19,35
ЗАТО Североморск (военные городки №№ 14, 47, 48, 49)	41,72	47,03
Кандалакшский район (г.п. Кандалакша кроме военного городка № 1)	41,72	47,03
Кольский район (г.п. Молочное)	27,17	28,25
Кольский район (п. Мишуково)	41,28	49,54
Кольский район (н.п. Килп-Явр)	41,28	49,54
Кольский район (кроме п. Мишуково, н.п. Килп-Явр)	41,72	47,03
Довозерский район (г.п. Ревда)	41,72	47,03
г.п. Печенга Печенского района	41,72	47,03
г.п. Заполярный	41,72	47,03
Терский район (г.п. Умба, с.п. Варзуга)	41,72	47,03
г. Оленегорск с подведомственной территорией (кроме военного городка № 46, котельная № 6/н ЖДР военного городка № 102)	41,72	47,03
г. Оленегорск с подведомственной территорией (военный городок № 46, котельная № 6/н ЖДР военного городка № 102)	51,76	56,27

По предложению Учреждения тарифы на тепловую энергию на 2021-2025 годы составляются:

2021 г – 8136,86 руб/Гкал;
2022 г – 8312,98 руб/Гкал;
2023 г – 8496,63 руб/Гкал;
2024 г – 8681,51 руб/Гкал;
2025 г – 8871,98 руб/Гкал.

По предложению ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России тарифы на теплоноситель на 2021-2025 годы составляются (руб./куб.м):

Вид тарифа	Год	Вода
------------	-----	------

2		3	4	5
г. Мурманск (военный городок № 83)		с 01.01. по 30.06.		
1. г. Мурманск (военный городок № 83)	2021	44,38		44,38
	2022	46,15		46,15
	2023	47,99		47,99
	2024	49,91		49,91
	2025	51,91		51,91
2. г. Мурманск (кроме ж/р-на Росляково и военного городка № 83)				
однотарифный, руб./куб.м	2021	31,7		31,7
	2022	32,97		32,97
	2023	34,28		34,28
	2024	35,65		35,65
	2025	37,08		37,08
3. г. Мурманск (военные городки №№ 5, 6 ж/р-на Росляково)				
однотарифный, руб./куб.м	2021	44,38		44,38
	2022	46,15		46,15
	2023	47,99		47,99
	2024	49,91		49,91
	2025	51,91		51,91
4. г. Мурманск (кроме военных городков №№ 1/5, 5, 6, 13 ж/р-на Росляково)				
однотарифный, руб./куб.м	2021	15,36		15,36
	2022	15,97		15,97
	2023	16,61		16,61
	2024	17,28		17,28
	2025	17,97		17,97
5. г. Мурманск (военные городки №№ 1/5, 13 п. Росляково)				
однотарифный, руб./куб.м	2021	19,35		19,35
	2022	20,12		20,12
	2023	20,93		20,93
	2024	21,76		21,76
	2025	22,63		22,63
6. г. Мончегорск с подведомственной территорией				
однотарифный, руб./куб.м	2021	16,63		16,63
	2022	17,29		17,29
	2023	17,99		17,99
	2024	18,70		18,70
	2025	19,45		19,45
7. ЗАТО Александровск (в/г № 1/6 Гаджисево)				
однотарифный, руб./куб.м	2021	44,38		44,38
	2022	46,15		46,15
	2023	47,99		47,99
	2024	49,91		49,91
	2025	51,91		51,91

Вид тарифа	Год	Вола	
		с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
2	3	4	5
8. ЗАТО Александровск (кроме в/г № 1/6 Гаджиево)	2021	38,64	38,64
одноставочный, руб./куб.м	2022	40,18	40,18
	2023	41,78	41,78
	2024	43,45	43,45
	2025	45,19	45,19
9. ЗАТО Вильево (кроме в/г № 2 Чан-Ручей)	2021	38,64	38,64
одноставочный, руб./куб.м	2022	40,18	40,18
	2023	41,78	41,78
	2024	43,45	43,45
	2025	45,19	45,19
10. ЗАТО Вильево (в/г № 2 Чан-Ручей)	2021	44,38	44,38
одноставочный, руб./куб.м	2022	46,15	46,15
	2023	47,99	47,99
	2024	49,91	49,91
	2025	51,91	51,91
11. ЗАТО Заозерск	2021	38,635	38,635
одноставочный, руб./куб.м	2022	40,18	40,18
	2023	41,78	41,78
	2024	43,45	43,45
	2025	45,19	45,19
12. ЗАТО Североморск (кроме военных городков №№ 4/2, 6/1, 7, 8, 9, 10, 12/1, 12/3, 12/4, 14, 15, 20, 21, 43, 47, 48, 49)	2021	15,36	15,36
одноставочный, руб./куб.м	2022	15,97	15,97
	2023	16,61	16,61
	2024	17,28	17,28
	2025	17,97	17,97
13. ЗАТО Североморск (военные городки №№ 4/2, 6/1, 7, 8, 9, 10, 18, 12/1, 12/3, 12/4, 15, 20, 21, 43)	2021	19,35	19,35
одноставочный, руб./куб.м	2022	20,12	20,12
	2023	20,93	20,93
	2024	21,76	21,76
	2025	22,63	22,63
14. ЗАТО Североморск (военные городки №№ 14, 47, 48, 49)	2021	44,38	44,38
одноставочный, руб./куб.м	2022	46,15	46,15
	2023	47,99	47,99
	2024	49,91	49,91
	2025	51,91	51,91

Вид тарифа	Год	Вола	
		с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
2	3	4	5
15. Кольский район (г.п. Моложное)	2021	27,71	27,71
одноставочный, руб./куб.м	2022	28,82	28,82
	2023	29,97	29,97
	2024	31,17	31,17
	2025	32,41	32,41
16. Кольский район (п. Мишуково)	2021	45,41	45,41
одноставочный, руб./куб.м	2022	47,22	47,22
	2023	49,11	49,11
	2024	51,08	51,08
	2025	53,12	53,12
17. Кольский район (н.п. Киш-явр)	2021	45,41	45,41
одноставочный, руб./куб.м	2022	47,22	47,22
	2023	49,11	49,11
	2024	51,08	51,08
	2025	53,12	53,12
18. Кольский район (кроме нп Мишуково, н.п. Киш-явр)	2021	44,38	44,38
одноставочный, руб./куб.м	2022	46,15	46,15
	2023	47,99	47,99
	2024	49,91	49,91
	2025	51,91	51,91
19. Ловозерский район (г.п. Ревда)	2021	44,38	44,38
одноставочный, руб./куб.м	2022	46,15	46,15
	2023	47,99	47,99
	2024	49,91	49,91
	2025	51,91	51,91
20. г.п. Печенга Печенгского района	2021	44,38	44,38
одноставочный, руб./куб.м	2022	46,15	46,15
	2023	47,99	47,99
	2024	49,91	49,91
	2025	51,91	51,91
21. г.п. Заполярный	2021	44,38	44,38
одноставочный, руб./куб.м	2022	46,15	46,15
	2023	47,99	47,99
	2024	49,91	49,91
	2025	51,91	51,91
22. Терский район (г.п. Умба, с.п. Варзуга)	2021	44,38	44,38
одноставочный, руб./куб.м	2022	46,15	46,15
	2023	47,99	47,99
	2024	49,91	49,91
	2025	51,91	51,91

Вид тарифа	Год	Всего	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
2	3	4	5
однотарифный, руб./куб.м	2021	44,38	44,38
	2022	46,15	46,15
	2023	47,99	47,99
	2024	49,91	49,91
	2025	51,91	51,91
23. г. Оренбург с подведомственной территорией (кроме военного городка № 46, котельная № котельной № 6/н ЖДБ военного городка № 102)	2021	44,38	44,38
однотарифный, руб./куб.м	2022	46,15	46,15
	2023	47,99	47,99
	2024	49,91	49,91
	2025	51,91	51,91
24. г. Оренбург с подведомственной территорией (военный городок № 46, котельная № 6/н ЖДБ военного городка № 102)	2021	54,02	54,02
однотарифный, руб./куб.м	2022	56,17	56,17
	2023	58,42	58,42
	2024	60,75	60,75
	2025	63,18	63,18
25. Кандалакшский район (гп Кандалакша)	2021	44,38	44,38
однотарифный, руб./куб.м	2022	46,15	46,15
	2023	47,99	47,99
	2024	49,91	49,91
	2025	51,91	51,91

Учреждение вырабатывает тепловую энергию по видам теплоносителя – «вода» и «пар».

В соответствии с п. 5(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) с 1 января 2018 года тарифы на тепловую энергию на теплоноситель - «пар» не подлежат государственному регулированию.

Таким образом, ЭГ Комитета расходы были сформированы в целом по организации, с последующим распределением в процентном соотношении по видам теплоносителей «пар» и «вода» в размере 41 % и 59% соответственно.

Согласно требованиям пункта 51 Основ ценообразования долгосрочные тарифы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования. Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются.

При установлении долгосрочных тарифов с использованием метода индексации согласно требованиям пункта 75 Основ ценообразования к долгосрочным параметрам

регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относятся:

- базовый уровень операционных расходов;
- динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);
- нормативный уровень прибыли, в случаях, определенных законодательством;
- показатели энергооборачивания и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергооборачивания и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергооборачивании.

Расчет НВВ ЭГ Комитета производится с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прочному социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на официальном сайте Минэкономразвития России от 26.09.2020 (далее – Прогноз).

Тепловая энергия

Баланс тепловой энергии на 2021-2025 гг.

В ряде муниципальных образований, на территории которых Общество оказывает услуги по передаче тепловой энергии, актуализированные схемы теплоснабжения на 2021 год отсутствуют. Потребный отпуск потребителям по таким муниципальным образованиям определен с учетом фактических данных за 2019 год.

Приказы Минэнерго и ЖСКХ Мурманской области об утверждении нормативов технологических потерь для Учреждения на 2021 год отсутствуют. Экспертной группой Комитета (далее – ЭГ Комитета) объем потерь тепловой энергии принят в размере 10,3% от отпуска в сеть, по фактическим потерям за 2019 год.

Таким образом, ЭГ Комитета баланс тепловой энергии по виду теплоносителя «вода» на 2021 - 2025 гг. определен в следующих размерах:

Наименование	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Выработка	тыс. Гкал	324,12	324,12	324,12	324,12	324,12
Собственные нужды	тыс. Гкал	16,04	16,04	16,04	16,04	16,04
Собственные нужды	%	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	307,19	307,19	307,19	307,19	307,19
Потери тепловой энергии	тыс. Гкал	36,01	36,01	36,01	36,01	36,01
Потери тепловой энергии	%	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28
Потребный отпуск потребителям	тыс. Гкал	271,19	271,19	271,19	271,19	271,19

Долгосрочные параметры регулирования.

Базовый уровень операционных расходов:

Расходы на оплату работ услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, оплата к месту проведения отпуска, цеховые и общехозяйственные расходы, другие расходы (хим. реагенты) приняты на уровне фактических расходов за 2019 год, с учетом ИПЦ, принятых в соответствии с Прогнозом.

Расходы на сырье и материалы приняты с учетом фактических данных за предшествующие периоды.

Расходы по охране труда и технике безопасности приняты с учетом периодичности прохождения мед. комиссий, износа спец. одежды и пр.

Расходы на оплату труда приняты ЭГ Комитета с учетом средней заработной платы за 2019 год с ИПЦ, принятого в соответствии с Прогнозом, и фактической численностью производственного персонала за 2019 год.

Расходы на обучение персонала не приняты ЭГ Комитета, в связи с отсутствием обосновывающих документов.

По предложению Учреждения расходы, относимые на содержание центрального аппарата (г. Москва) (далее – ЦА), составляют 341,01 тыс. руб.

По законочению ЭГ Комитета в соответствии с п. 33 Правил регулирования расходов на содержание ЦА не приняты. Учреждение имеет полный штат необходимых должностных лиц, для организации своей текущей деятельности без привлечения сотрудников из ЦА.

Таким образом, базовый уровень операционных расходов составляет:

Статья	Ед.изм.	Предложение РСО на 2021 г.	Расчет ЭГ КТР г.	Отклонение
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	33 744,24	10 726,59	-23 017,65
Расходы на оплату труда	тыс.руб.	446 576,77	369 812,14	-76 764,63
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	29 051,73	121,91	-28 929,82
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс.руб.	11 759,26	2 208,77	-9 550,49
Расходы на оплату других работ и услуг	тыс.руб.	11 759,26	2 208,77	-9 550,49
Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	139,58	-	-139,58
Другие расходы, в том числе:	тыс.руб.	274 471,34	200 595,36	-73 875,98
Расходы по охране труда и технике безопасности	тыс.руб.	6 192,39	1 842,46	-4 349,93
оплата проезда к месту проведения отпуска	тыс.руб.	17 274,61	3 973,32	-13 301,29
Цеховые	тыс.руб.	88 172,74	75 657,16	-12 515,58
Общехозы	тыс.руб.	157 826,25	119 026,09	-38 800,16
Московский офис	тыс.руб.	5 005,35	0,00	-5 005,35
Другие услуги	тыс.руб.	-	96,32	96,32
ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	795 742,91	583 670,95	-212 071,96

Базовый уровень операционных расходов сформирован с учетом положений пункта 37 Методических указаний.

Динамика изменений расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов, далее – ИЭОР).

Определение ИЭОР осуществляется в соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям.

Для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии, ИЭОР для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования, если инвестиционная программа регулируемой организации не предусматривает больший темп снижения операционных расходов.

Учреждение не представило в Комитет на рассмотрение инвестиционную программу или ее проект на 2021-2025 гг.

Сравнительный анализ расходов в сопоставимых условиях функционирования для Учреждения в соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения в настоящее время в Комитете не проводился.

Таким образом, ЭГ Комитета определила для Общества значение ИЭОР равным 1 (единице).

Нормативный уровень прибыли.

Размер прибыли Учреждением не предусмотрен в тарифной заявке.

Показатели энергообережения и энергетической эффективности.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 75 Основ ценообразования показатели энергообережения и энергетической эффективности относятся к долгосрочным параметрам регулирования, в случае если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергообережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации. Однако данная программа представлена с нарушением действующего законодательства.

ЭГ Комитета предлагает к утверждению следующие долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации.

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли на производимую тепловую энергию
	тыс. руб.	%	%
2021	583 670,95	-	-
2022	X	1	-
2023	X	1	-
2024	X	1	-
2025	X	1	-

Год	Показатели энергообережения и энергетической эффективности				
	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источников тепловой энергии			величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материалным характеристикам тепловой сети
	уголь	мазут М-100	мазут ф-5	дизель	
	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	Гкал
2021	204,97	188,80	179,62	164,89	36 006
2022	204,97	188,80	179,62	164,89	36 006
2023	204,97	188,80	179,62	164,89	36 006
2024	204,97	188,80	179,62	164,89	36 006
2025	204,97	188,80	179,62	164,89	36 006

Формирование НВВ регулируемой организации при расчете тарифов с

применением метода индексации установленных тарифов.

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов НВВ регулируемой организации включается в себя текущие расходы и прибыль регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования текущие расходы регулируемой организации включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы (в том числе амортизационные отчисления) и расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Операционные Расходы

Базовый уровень ЭГ Комитета определен в размере 583 670,95 тыс.руб. (см. выше). При формировании размера операционных расходов на 2022-2025 годы долгосрочного периода ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2022/2021 – 1,039; 2023/2022 – 1,04, 2024/2023 – 1,04, 2025/2024 -1,04 в соответствии с Прогнозом.

б) индекс изменения количества активов (ИКА).

ИКА установлен равным нулю, в соответствии с п. 38 Методических указаний, исходя из имеющихся данных представленных Обществом об установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, и неизменности установленной мощности источников на каждый год долгосрочного периода регулирования.

Индекс изменения количества активов в отношении деятельности по передаче тепловой энергии Обществом не представлен.

в) коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов принят в размере 0,75, в соответствии с пунктом 36 Методических указаний.

Таким образом, всего **операционные расходы** по расчету ЭГ Комитета:

Операционные расходы, тыс. руб.	Базовый уровень	2022	2023	2024	2025
ЭГ Комитета	583 670,95	600 032,29	617 793,25	636 079,93	654 907,89
Предложение Учреждения	795 742,91	819 407,19	843 718,43	868 684,14	894 388,59
Отклонение	-212 071,96	-219 374,90	-225 925,18	-232 604,22	-239 480,70

Неподконтрольные расходы, в том числе:

По предложению Учреждения неподконтрольные расходы на 2021 год составляют 351 067,57 тыс. руб.

ЭГ Комитета неподконтрольные расходы на 2021 год приняты в размере 120 375,56 тыс. руб. и включают:

- *расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.* В данные расходы включены расходы на оплату услуг по водоотведению. Приняты ЭГ Комитета по предложению Учреждения, с учетом распределения по видам теплоснабжения и составляют на 2021 год 264,50 тыс. руб.

- *отчисления на социальные нужды* приняты в размере 30,2% от ФОТ принятого ЭГ Комитета и составляют 111 683,27 тыс. руб..

- *амортизация основных средств и нематериальных активов* принята на основании ведомости амортизации на 2019 год с учетом с амортизированного имущества, что соответствует предложению Учреждения и составила 7 442,23 тыс. руб.

- *расходы по сомнительным долгам* рассчитаны в соответствии требованиями п. 47 Основ ценообразования и приняты в размере 985,57 тыс.руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы составят:

Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2021	2022	2023	2024	2025
ЭГ Комитета	120 375,56	122 595,56	126 006,96	129 519,45	133 136,03
Предложение Учреждения	351 067,57	354 998,57	365 861,63	377 387,81	389 667,60

Отклонение	-230 692,01	-232 403,01	-239 854,67	-247 868,36	-256 531,57
Неподконтрольные расходы ЭГ Комитета определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, п.39 Методических указаний, а также с учетом анализа фактических затрат за 2019 год.					

Расходы на покупку энергетических ресурсов:

-расходы на топливо:

По предложению Учреждения расходы на топливо на 2021 год составляют 952 692,17 тыс. руб.

ЭГ Комитета удельные расходы приняты в следующих размерах:

-уголь – 204,97 кг.у.т/кал;
-мазут М-100 -188,80 кг.у.т./кал;
-мазут Ф-5 – 179,62 кг.у.т./кал;
-дизель – 164,89 кг.у.т./кал;
-электроэнергия – 818,22 кВт*ч/кал.

Объемы натурального топлива определены с учетом принятого полезного отпуска тепловой энергии и удельного расхода топлива по котельным и составили:

- уголь – 54 477,13 т.н.т;
-мазут М-100 – 436,77 т.н.т;
-мазут Ф-5 – 38 494,8 т.н.т;
-дизель – 722,07 т.н.т;
-электроэнергия – 7 873,45 кВт*ч.

Цена топлива определена в соответствии с протоколом заседания Коллегии Комитета от 29.05.2020 (в ред. от 24.09.2020), по параметрам регулирования при установлении (корректировке) тарифов на 2021 год и составила:

-уголь – 4 183,71 руб./т.;
-мазут М-100 -10 918,65 руб./т;
-мазут Ф-5 – 32 954,45 руб./т;
-дизель – 51 149,01 руб./т;
-электроэнергия – 5,25 руб./кВтч.

Таким образом, расходы на топливо приняты ЭГ Комитета на 2021 год в размере 952 692,17 тыс. руб.

На 2022-2025 годы расходы на топливо определены с учетом неизменности производственных показателей и ИПЦ по Прогнозу.

-расходы на электрическую энергию (на работу оборудования):

По предложению Учреждения расходы на электроэнергию на 2021 год составляют 62 538,13 тыс.руб.

ЭГ Комитета удельный расход принят в размере 35,56 кВт.ч/кал, на уровне фактического удельного расхода за 2019 год. Объем электроэнергии определен с учетом принятого отпуска тепловой энергии в сеть в размере 18 478,69 тыс. кВт.ч.

Цена электроэнергии определена в соответствии с протоколом заседания Коллегии от 29.05.2020 (в ред. от 24.09.2020), по параметрам регулирования при установлении (корректировке) тарифов на 2021 год и составила 5,27 руб./кВтч.

Таким образом, расходы на электроэнергию приняты ЭГ Комитета на 2021 год в размере 57 534,29 тыс. руб.

На 2022-2025 годы расходы на электроэнергию на работу оборудования определены с учетом неизменности производственных показателей и ИПЦ по Прогнозу.

-расходы на холодную воду:

По предложению Учреждения расходы холодную на воду на 2021 год составляют 19 704,79 тыс. руб.

ЭГ Комитета объем холодной воды принят 639,куб.м. Удельный расход принят в размере 1,23 куб.м./кал, на уровне фактического удельного расхода за 2019 год.

Стоимость холодной воды определена из плановых тарифов на 2021 год поставщиков услуг холодной воды.

Таким образом, расходы на холодную воду на 2021 год по расчету ЭГ Комитета составят 1 022 847,06 тыс. руб.

На 2022-2025 годы расходы на холодную воду определены с учетом неизменности производственных показателей и ИПЦ по Прогнозу.

Энергетические ресурсы, тыс. руб.	2021	2022	2023	2024	2025
ЭГ Комитета	1 022 847,06	1 064 713,64	1 106 310,43	1 149 532,42	1 194 443,09
Предложение Учреждения	966 043,97	985 194,89	1 005 936,61	1 026 744,03	1 048 132,21
Отклонение	56 803,10	79 518,74	100 373,82	122 788,39	146 310,88

По заключению ЭГ Комитета НВВ по реализации тепловой энергии для потребителей Общества составит:

НВВ, тыс. руб.	2021	2022	2023	2024	2025
ЭГ Комитета	1 787 341,49	1 850 110,64	1 915 131,79	1 982 487,01	1 787 341,49
Предложение Учреждения	3 239 350,77	2 551 446,76	2 615 903,05	2 681 738,27	2 749 821,93
Отклонение	-1 512 457,20	-764 105,27	-765 792,41	-766 606,48	-767 334,91

Экономически обоснованный тариф (удельная стоимость тепловой энергии) на тепловую энергию составляет:

Удельная стоимость, руб./Гкал	2021	2022	2023	2024	2025
ЭГ Комитета	6 367,87	6 590,77	6 822,23	7 062,00	7 310,37

Теплоноситель

Расходы на подготовку теплоносителя и потери теплоносителя учтены при расчете тарифов на тепловую энергию. Тарифы на теплоноситель устанавливаются на уровне тарифов приобретаемой ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России питьевой воды у ресурсоснабжающих организаций.

ЭГ Комитета предлагает к установлению следующие тарифы:

- на тепловую энергию в следующих размерах

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вола.	
			с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12
ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации ¹	2021	6 665,64	7 946,34
		2022	6 590,77	6 590,77
		2023	6 590,77	7 166,94
		2024	7 062,00	7 062,00
		2025	7 062,00	7 680,26
	Население ²	Городской округ город-герой Мурманск		
		2.1.		
		2021	2 092,43	2 180,31
		2022	2 180,31	2 265,34
		2023	2 265,34	2 355,96
однотарифный, руб./л кал				

	2024	2 355,96	2 450,19
	2025	2 450,19	2 548,20
2.1. Муниципальный округ город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области			
однотарифный, руб./Гкал	2021	1 365,18	1 432,07
	2022	1 432,07	1 487,92
	2023	1 487,92	1 547,44
	2024	1 547,44	1 609,34
	2025	1 609,34	1 673,71
2.1. Муниципальный округ город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области			
однотарифный, руб./Гкал	2021	1 371,05	1 419,04
	2022	1 419,04	1 474,38
	2023	1 474,38	1 533,36
	2024	1 533,36	1 594,69
	2025	1 594,69	1 658,48
2.1. Городской округ закрытое административно-территориальное образование Александровск Мурманской области			
однотарифный, руб./Гкал	2021	2 044,93	2 126,11
	2022	2 126,11	2 209,03
	2023	2 209,03	2 297,39
	2024	2 297,39	2 389,28
	2025	2 389,28	2 484,86
2.5 Городское поселение Канда拉克ша Канда拉克шского			
однотарифный, руб./Гкал	2021	2 994,60	3 095,52
	2022	3 095,52	3 216,25
	2023	3 216,25	3 344,90
	2024	3 344,90	3 478,69
	2025	3 478,69	3 617,84
2.6 Городское поселение Кильдинстрой Кольского муниципального района Мурманской области			
однотарифный, руб./Гкал	2021	2 486,44	2 585,90
	2022	2 585,90	2 686,75
	2023	2 686,75	2 794,22
	2024	2 794,22	2 905,99
	2025	2 905,99	3 022,23
2.7 Городское поселение Ревда Ловозерского муниципального района Мурманской области			
однотарифный, руб./Гкал	2021	3 478,43	3 478,43
	2022	3 478,43	3 614,09
	2023	3 614,09	3 758,65
	2024	3 758,65	3 909,00
	2025	3 909,00	4 065,36
2.8 Печенгский муниципальный округ Мурманской области			
однотарифный, руб./Гкал	2021	3 338,06	3 457,63
	2022	3 457,63	3 592,48
	2023	3 592,48	3 736,18
	2024	3 736,18	3 885,62
	2025	3 885,62	4 041,05

	2.9 Сельское поселение Варзуга Терского муниципального района Мурманской области	2021	1 328,91	1 382,06
		2022	1 382,06	1 435,96
		2023	1 435,96	1 493,40
		2024	1 493,40	1 553,13
		2025	1 553,13	1 615,26

1. Организация находится на общей системе налогообложения, тарифы для потребителей установлены без учета НДС. Тарифы распространяются, в том числе на группу потребителей «потребители (кроме населения)».

2. Тарифы для населения установлены с учетом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

- на теплоноситель

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
			Вола	
			с 01.01. по 30.06. с 01.07 по 31.12	
1	2	3	4	5
	1. Городской округ город-герой Мурманск (военный городок № 83)	2021	47,03	47,27
		2022	47,27	48,86
		2023	48,86	45,38
		2024	45,38	51,61
		2025	51,61	48,03
	2. Городской округ город-герой Мурманск (кроме ж/р-на Росляково и военного городка № 83)	2021	29,46	35,58
		2022	30,49	32,31
		2023	29,73	30,90
		2024	30,90	32,11
		2025	32,11	33,37
	3. Городской округ город-герой Мурманск (военные городки №№ 5, 6 ж/р-на Росляково)	2021	47,03	47,27
		2022	47,27	48,86
		2023	48,86	45,38
		2024	45,38	51,61
		2025	51,61	48,03
	4. Городской округ город-герой Мурманск (военные городки №№ 1/5, 13 ж/р-на Росляково)	2021	16,57	19,57
		2022	17,31	17,31
		2023	14,73	15,30
		2024	15,30	15,89
		2025		

ФГБУ "ЦДЖКУ"
Минобороны
России

	2025	15,89	16,50
5. Городской округ город-герой Мурманск (кроме военных городков №№ 1/5,5,6, 13 ж/р-на Росляково)	2021	15,36	18,34
	2022	13,47	13,47
	2023	13,47	14,01
	2024	14,01	14,57
	2025	14,57	15,15
6. Муниципальный округ город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области	2021	13,85	15,52
	2022	15,28	15,34
	2023	12,76	13,25
	2024	13,25	13,76
	2025	13,76	14,29
7. Городской округ закрытое административно-территориальное образование Александровск Мурманской области (кроме в/г № 1/6 Гаджиево)	2021	36,27	37,40
	2022	36,08	37,66
	2023	35,08	36,46
	2024	36,46	37,90
	2025	37,90	39,39
8. Городской округ закрытое административно-территориальное образование Александровск Мурманской области (в/г № 1/6 Гаджиево)	2021	47,03	47,27
	2022	47,27	48,86
	2023	48,86	45,38
	2024	45,38	51,61
	2025	51,61	48,03
9. Городской округ закрытое административно-территориальное образование поселок Видляево Мурманской области (кроме в/г № 2 Чан-Ручей)	2021	36,27	37,4
	2022	36,08	37,66
	2023	35,08	36,46
	2024	36,46	37,90
	2025	37,90	39,39
10. Городской округ закрытое административно-территориальное образование поселок Видляево Мурманской области (в/г № 2 Чан-Ручей)	2021	47,03	47,27
	2022	47,27	48,86
	2023	48,86	45,38
	2024	45,38	51,61
	2025		

ФГБУ "ЦДЖКУ"
Минобороны
России

	2025	51,61	48,03
11. Городской округ закрытое административно-территориальное административно-территориальное образование город Завозерск Мурманской области	2021	36,27	37,4
одноставочный, руб./куб.м	2022	36,08	37,66
	2023	35,08	36,46
	2024	36,46	37,90
	2025	37,90	39,39
12. Городской округ закрытое административно-территориальное образование город Североморск Мурманской области (кроме военных городков №№ 4/2, 6/1, 7, 8, 9, 10, 12/1, 12/3, 12/4, 14, 15, 18,20, 21, 43, 47, 48, 49)	2021	15,36	18,34
одноставочный, руб./куб.м	2022	13,47	13,47
	2023	13,47	14,01
	2024	14,01	14,57
	2025	14,57	15,15
13. Городской округ закрытое административно-территориальное образование город Североморск Мурманской области (военные городки №№ 4/2, 6/1, 7, 8, 9, 10, 12/1, 12/3, 12/4, 14, 15, 18,20, 21, 43)	2021	16,57	19,57
одноставочный, руб./куб.м	2022	17,31	17,31
	2023	14,73	15,30
	2024	15,30	15,89
	2025	15,89	16,50
14. Городской округ закрытое административно-территориальное образование город Североморск Мурманской области(военные городки №№ 14, 47, 48, 49)	2021	47,03	47,27
одноставочный, руб./куб.м	2022	47,27	48,86
	2023	48,86	45,38
	2024	45,38	51,61
	2025	51,61	48,03
15. Городское поселение Кандалакша Кандалакшского муниципального района Мурманской области (п. Луче-Савино)	2021	47,03	47,27
одноставочный, руб./куб.м	2022	47,27	48,86
	2023	48,86	45,38
	2024	45,38	51,61
	2025	51,61	48,03
16. Городское поселение Ревада Ловозерского муниципального района Мурманской области	2021	47,03	47,27
одноставочный, руб./куб.м	2022	47,27	48,86

	2023	48,86	45,38
	2024	45,38	51,61
	2025	51,61	48,03
17. Печенгский муниципальный округ Мурманской области	2021	47,03	47,27
одноставочный, руб./куб.м	2022	47,27	48,86
	2023	48,86	45,38
	2024	45,38	51,61
	2025	51,61	48,03
18. Городское поселение Умба Терского муниципального района Мурманской области	2021	47,03	47,27
одноставочный, руб./куб.м	2022	47,27	48,86
	2023	48,86	45,38
	2024	45,38	51,61
	2025	51,61	48,03
19. Муниципальный округ город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области (кроме военного городка № 46, котельной № 6/н ЖДБ военного городка № 102)	2021	47,03	47,27
одноставочный, руб./куб.м	2022	47,27	48,86
	2023	48,86	45,38
	2024	45,38	51,61
	2025	51,61	48,03
20. Муниципальный округ город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области (военный городок № 46, котельная № 6/н ЖДБ военного городка № 102)	2021	53,49	62,40
одноставочный, руб./куб.м	2022	62,40	64,88
	2023	64,88	67,45
	2024	67,45	70,13
	2025	70,13	72,91

Обсуждение:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли на производимую тепловую энергию
2021	583 670,95 тыс. руб.	%	%
		-	-

2022	X	1	-
2023	X	1	-
2024	X	1	-
2025	X	1	-

Год	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности					
	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии			величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материалу, характеризующее тепловую сеть	
уголь	мазут М-100	мазут Ф-5	дизель	Гкал	Гкал/м²	
	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал		
2021	204,97	188,80	179,62	164,89	36 006	3,46
2022	204,97	188,80	179,62	164,89	36 006	3,46
2023	204,97	188,80	179,62	164,89	36 006	3,46
2024	204,97	188,80	179,62	164,89	36 006	3,46
2025	204,97	188,80	179,62	164,89	36 006	3,46

2. Установить на 2021-2025 годы тарифы на тепловую энергию для потребителей ФТБУ «ДРЖКУ» Минобороны России в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Вола.	
		с 01.01. по 30.06	с 01.07. по 31.12.
1. Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации ¹			
однотарифный, руб./Гкал	2021	6 665,64	7 946,34
	2022	6 590,77	6 590,77
	2023	6 590,77	7 166,94
	2024	7 062,00	7 062,00
	2025	7 062,00	7 680,26
2. Население ²			
2.1 Городской округ город-терой Мурманск			
однотарифный, руб./Гкал	2021	2 092,43	2 180,31
	2022	2 180,31	2 265,34
	2023	2 265,34	2 355,96
	2024	2 355,96	2 450,19
	2025	2 450,19	2 548,20
2.2 Муниципальный округ город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области			
однотарифный, руб./Гкал	2021	1 365,18	1 432,07
	2022	1 432,07	1 487,92
	2023	1 487,92	1 547,44
	2024	1 547,44	1 609,34

2025	1 609,34	1 673,71
2.3 Муниципальный округ город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области		
2021	1 371,05	1 419,04
2022	1 419,04	1 474,38
2023	1 474,38	1 533,36
2024	1 533,36	1 594,69
2025	1 594,69	1 658,48

2.4 Городской округ закрытое административно-территориальное образование Александровск Мурманской области		
2021	2 044,93	2 126,11
2022	2 126,11	2 209,03
2023	2 209,03	2 297,39
2024	2 297,39	2 389,28
2025	2 389,28	2 484,86

2.5 Городское поселение Кандалакша Кандалакшского		
2021	2 994,60	3 095,52
2022	3 095,52	3 216,25
2023	3 216,25	3 344,90
2024	3 344,90	3 478,69
2025	3 478,69	3 617,84

2.6 Городское поселение Кильдинстрой Кольского муниципального района Мурманской области		
2021	2 486,44	2 585,90
2022	2 585,90	2 686,75
2023	2 686,75	2 794,22
2024	2 794,22	2 905,99
2025	2 905,99	3 022,23

2.7 Городское поселение Ревда Lovozерского муниципального района Мурманской области		
2021	3 478,43	3 478,43
2022	3 478,43	3 614,09
2023	3 614,09	3 758,65
2024	3 758,65	3 909,00
2025	3 909,00	4 065,36

2.8 Печенгский муниципальный округ Мурманской области		
2021	3 338,06	3 457,63
2022	3 457,63	3 592,48
2023	3 592,48	3 736,18
2024	3 736,18	3 885,62
2025	3 885,62	4 041,05

2.9 Сельское поселение Варзуга Терского муниципального района Мурманской области		
2021	1 328,91	1 382,06
2022	1 382,06	1 435,96
2023	1 435,96	1 493,40
2024	1 493,40	1 553,13
2025	1 553,13	1 615,26

1. Организация находится на общей системе налогообложения, тарифы для потребителей установлены без учета НДС. Тарифы распространяются, в том числе на группу потребителей (потребители (кроме населения)).

2. Тарифы для населения установлены с учетом НДС в ценах реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

3. Установить на 2021-2025 годы тарифы на теплоноситель для потребителей ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
		Вола	
		с 01.01. по 30.06.	с 01.07 по 31.12
2	3	4	5
1. Городской округ город-герой Мурманск (военный городок № 83)			
однотарифный, руб./куб.м	2021	47,03	47,27
	2022	47,27	48,86
	2023	48,86	45,38
	2024	45,38	51,61
	2025	51,61	48,03
2. Городской округ город-герой Мурманск (кроме ж/р-на Росляково и военного городка № 83)			
однотарифный, руб./куб.м	2021	29,46	35,58
	2022	30,49	32,31
	2023	29,73	30,90
	2024	30,90	32,11
	2025	32,11	33,37
3. Городской округ город-герой Мурманск (военные городки №№ 5, 6 ж/р-на Росляково)			
однотарифный, руб./куб.м	2021	47,03	47,27
	2022	47,27	48,86
	2023	48,86	45,38
	2024	45,38	51,61
	2025	51,61	48,03
4. Городской округ город-герой Мурманск (военные городки №№ 1/5, 13 ж/р-на Росляково)			
однотарифный, руб./куб.м	2021	16,57	19,57
	2022	17,31	17,31
	2023	14,73	15,30
	2024	15,30	15,89
	2025	15,89	16,50
5. Городской округ город-герой Мурманск (кроме военных городков №№ 1/5,5,6, 13 ж/р-на Росляково)			
однотарифный, руб./куб.м	2021	15,36	18,34
	2022	13,47	13,47
	2023	13,47	14,01
	2024	14,01	14,57

	2025	14,57	15,15
6. Муниципальный округ город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области			
однотарифный, руб./куб.м	2021	13,85	15,52
	2022	15,28	15,34
	2023	12,76	13,25
	2024	13,25	13,76
	2025	13,76	14,29
7. Городской округ закрытое административно-территориальное образование Александровск Мурманской области (кроме в/г № 1/6 Гаджиево)			
однотарифный, руб./куб.м	2021	36,27	37,40
	2022	36,08	37,66
	2023	35,08	36,46
	2024	36,46	37,90
	2025	37,90	39,39
8. Городской округ закрытое административно-территориальное образование Александровск Мурманской области (в/г № 1/6 Гаджиево)			
однотарифный, руб./куб.м	2021	47,03	47,27
	2022	47,27	48,86
	2023	48,86	45,38
	2024	45,38	51,61
	2025	51,61	48,03
9. Городской округ закрытое административно-территориальное образование Видлево Мурманской области (кроме в/г № 2 Чан-Ручей)			
однотарифный, руб./куб.м	2021	36,27	37,4
	2022	36,08	37,66
	2023	35,08	36,46
	2024	36,46	37,90
	2025	37,90	39,39
10. Городской округ закрытое административно-территориальное образование поселок Видлево Мурманской области (в/г № 2 Чан-Ручей)			
однотарифный, руб./куб.м	2021	47,03	47,27
	2022	47,27	48,86
	2023	48,86	45,38
	2024	45,38	51,61
	2025	51,61	48,03
11. Городской округ закрытое административно-территориальное образование территориальное образование город Завозерск Мурманской области			
однотарифный, руб./куб.м	2021	36,27	37,4
	2022	36,08	37,66
	2023	35,08	36,46
	2024	36,46	37,90
	2025	37,90	39,39

12. Городской округ закрытое административно-территориальное образование город Североморск Мурманской области (кроме военных городков №№ 4/2, 6/1, 7, 8, 9, 10, 12/1, 12/3, 12/4, 14, 15, 18, 20, 21, 43, 47, 48, 49)				
одноставочный, руб./куб.м	2021	15,36	18,34	
	2022	13,47	13,47	
	2023	13,47	14,01	
	2024	14,01	14,57	
	2025	14,57	15,15	
13. Городской округ закрытое административно-территориальное образование город Североморск Мурманской области (военные городки №№ 4/2, 6/1, 7, 8, 9, 10, 12/1, 12/3, 12/4, 14, 15, 18, 20, 21, 43)				
одноставочный, руб./куб.м	2021	16,57	19,57	
	2022	17,31	17,31	
	2023	14,73	15,30	
	2024	15,30	15,89	
	2025	15,89	16,50	
14. Городской округ закрытое административно-территориальное образование город Североморск Мурманской области (военные городки №№ 14, 47, 48, 49)				
одноставочный, руб./куб.м	2021	47,03	47,27	
	2022	47,27	48,86	
	2023	48,86	45,38	
	2024	45,38	51,61	
	2025	51,61	48,03	
15. Городское поселение Кандалакша Кандалакшского муниципального района Мурманской области (п. Лутче-Савино)				
одноставочный, руб./куб.м	2021	47,03	47,27	
	2022	47,27	48,86	
	2023	48,86	45,38	
	2024	45,38	51,61	
	2025	51,61	48,03	
16. Городское поселение Ревада Ловозерского муниципального района Мурманской области				
одноставочный, руб./куб.м	2021	47,03	47,27	
	2022	47,27	48,86	
	2023	48,86	45,38	
	2024	45,38	51,61	
	2025	51,61	48,03	
17. Печенгский муниципальный округ Мурманской области				
одноставочный, руб./куб.м	2021	47,03	47,27	
	2022	47,27	48,86	
	2023	48,86	45,38	
	2024	45,38	51,61	
	2025	51,61	48,03	
17. Печенгский муниципальный округ Мурманской области				
одноставочный, руб./куб.м	2021	47,03	47,27	
	2022	47,27	48,86	
	2023	48,86	45,38	
	2024	45,38	51,61	
	2025	51,61	48,03	

18. Городское поселение Умба Терского муниципального района Мурманской области				
одноставочный, руб./куб.м	2021	47,03	47,27	
	2022	47,27	48,86	
	2023	48,86	45,38	
	2024	45,38	51,61	
	2025	51,61	48,03	
19. Муниципальный округ Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области (кроме военного городка № 46, котельная № 6/н ЖДП военного городка № 102)				
одноставочный, руб./куб.м	2021	47,03	47,27	
	2022	47,27	48,86	
	2023	48,86	45,38	
	2024	45,38	51,61	
	2025	51,61	48,03	
20. Муниципальный округ город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области (военный городок № 46, котельная № 6/н ЖДП военного городка № 102)				
одноставочный, руб./куб.м	2021	53,49	62,40	
	2022	62,40	64,88	
	2023	64,88	67,45	
	2024	67,45	70,13	
	2025	70,13	72,91	

Голосование:
За – 7. Воздержалось – 0. Против – 0.

6. Установление розничной цены на газ сжиженный, реализуемый для бытовых нужд населения, на 2021 год для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ

Лебедева Т.А. **главный специалист отдела Комитета:**

В адрес Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) поступило заявление от федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (далее – ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России или Учреждение) от 29.04.2020 № 370/У/13/2045 и материалы на установление розничной цены на газ сжиженный, реализуемый населению муниципального образования муниципальный округ г. Оленегорск с подведомственной территорией в/г № 102 на бытовые нужды на 2021 год, а так же дополнительные обосновывающие материалы, представленные Учреждением по запросу Комитета.

Розничные цены на газ сжиженный, установлены постановлением Комитета от 18.12.2019 № 55/32 и действуют с 01.07.2020 в размере 56,46 руб. за 1 кг, или 124,33 руб. за 1 куб. м.

По расчету Учреждения экономически обоснованная розничная цена на газ сжиженный на 2021 год составит 51,58 руб. за 1 кг.

Экспертной группой Комитета (далее – ЭГ Комитета) расчет розничной цены на газ сжиженный для Учреждению на 2021 год, производился с использованием значений

протоза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на официальном сайте Минкомразвития России от 26.09.2020 (далее – Протоз)

По сведениям, представленным Учреждением, реализация газа населению за 2019 год составила 227,07 тонн. Проектируемые Учреждением объемы реализации газа на 2021 год составляют 215,07 тонн.

ЭГ Комитета на 2021 год в расчет уровня розничной цены на газ приняты объемы газа в размере 220,96 тонны.

Объемы газа приняты, с учетом пункта 15 Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденных приказом ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 (далее – Методические указания), с учетом фактической динамики реализации газа населению. Экспертами КТР МО проведен анализ планируемых ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России расходов на газ сжиженный для населения г. Оренбург в/г 102 на бытовые нужды.

По расчетам Учреждения НВВ на газ сжиженный для населения г. Оренбург в/г 102 на 2021 год составляет 11 093,46 тыс. руб.

Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды
По предложению Учреждения плановый фонд оплаты труда составит 1 437,69 тыс. руб. и отчисления на социальные нужды в размере 434,18 тыс. руб.

В соответствии со штатным расписанием, численность, утвержденная Учреждением на 2021 год по регулируемому виду деятельности, составила - 4 чел.

ЭГ Комитета принята фактическая средняя заработная плата за 2019 год с учетом ИПЦ, в соответствии с Протозом, и численностью 3,5 чел.

Отчисления на соц. нужды приняты ЭГ Комитета по фактически сложившемуся проценту отчислений за 2019 год, в размере 26,2% и составляют 358,84 тыс. руб.

Расходы на покупку газа

По предложению Учреждения расчетная стоимость приобретения СУГ на 2021 год для бытовых нужд населения составит 8 278,31 тыс. руб., с учетом доставки до ГРУ Учреждения.

По расчетам ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России средняя стоимость СУГ определена в размере 32 954,72 руб./т за тонну.

Плановый объем закупки сжиженного газа на 2021 год Учреждением составляет 241,31 т.

ЭГ Комитета расходы по данной статье составили 7 551,73 тыс. руб. Стоимость газа определена с учетом планового объема закупки газа и плановых расходов по логистике с учетом по данным Учреждения, где:

- стоимость газа определена в размере 19 894,32 руб./т в соответствии с п. 30.1 Методических указаний;

- стоимость транспортировки 1 тонны сжиженного газа принята в размере 17 598 руб./т.

Расходы на доставку газа включают расходы на транспортировку газа от поставщиков до станции назначения Подлейное Поле, а также транспортировку газа автогазотранспортом до места назначения Оренбург-2.

Таким образом, стоимость 1 тонны газа с учетом затрат на его доставку принята ЭГ Комитета в размере 34 176,0 руб./т.

Объемы поставки газа на 2021 год приняты ЭГ Комитета в количестве планируемого к закупке газа населению на 2021 год и составляют 220,96 тонн.

Прочие затраты

Данная статья комплексная и включает в себя услуги сторонних организаций и другие затраты.

По предложению Учреждения расходы по данной статье составлять 943,28 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы определены в размере 934,95 тыс. руб. и включают:
- услуги сторонних организаций. ЭГ Комитета по данной статье приняты расходы на проведение экспертиз промышленной безопасности подземных резервуаров в размере 884,95 тыс. руб. в обоснование представленных договоров от 08.05.2020 № 20-32/в, акт сдачи-приемки оказанных услуг и заключения экспертиз промышленной безопасности..

- другие расходы. В состав статьи «другие затраты» Учреждением включены расходы на компенсацию оплаты стоимости проезда и провоза багажа к месту использования отпуска и обратно в размере 100 тыс. руб. 8 Методических указаний ЭГ Комитета данные расходы приняты в размере 50 тыс. руб.

Корректировка НВВ

Учреждение предлагает учесть в составе НВВ на 2021 год сумму недополученных доходов за 2019 год, обусловленных изменением налогового законодательства, в части увеличения налога на добавленную стоимость с 18% до 20%, в размере 202,59 тыс. руб.

По расчетам ЭГ Комитета размер корректировки НВВ за 2019 год составляет 202,59 тыс. руб.

В результате проведенного анализа представленных материалов ЭГ Комитета определены экономически обоснованные расходы (НВВ) ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России на услуги по реализации сжиженного газа для бытовых нужд населения на 2021 год:

наименование	НВВ на 2021 год (тыс. руб.)
ЭГ Комитета	10 418,13
Предложение Учреждения	11 093,46
Отклонение	-675,33

Размер розничной цены, определенный методом экономически обоснованных расходов, на 2021 год составил 47,15 руб./кг

Учреждение с уровнем розничной цены на газ сжиженный ознакомлено.

ЭГ Комитета предлагает к установленно тарифы в следующих размерах, с учетом НДС:

Наименование продукции	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4
Газ сжиженный для бытовых нужд населения, реализуемый:			
- из групповых газовых резервуарных установок	руб./кг	56,46	56,70
- то же (при наличии приборов учета)	руб./м³	124,33	124,86

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить экономически обоснованную розничную цену на сжиженный газ на 2021 год в размере 47,15 руб. за 1 кг.
2. Установить розничные цены на сжиженный газ для бытовых нужд населения на 2021 год для потребителей ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России в следующих размерах, с учетом НДС:

Наименование продукции	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	2	3	4
Газ сжиженный для бытовых нужд населения, реализуемый:			
- из групповых газовых резервуарных установок	руб./кг	56,46	56,70
- то же (при наличии приборов учета)	руб./м³	124,33	124,86

Голосование: За – 7. Против – 0. Воздержались – 0

7. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги, оказываемые в сфере водоснабжения и водоотведения ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2021-2025 гг.

Паршкова А.В. – главный специалист отдела Комитета

7.1. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения для потребителей ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ на 2021-2025 гг.

На основании заявлений, представленных Федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства Обороны Российской Федерации (далее - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, Учреждение), об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение, транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2021-2025 гг. и обосновывающих к ним документов, а также дополнительно представленных материалов открыты дела об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение, транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2021-2025 гг.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, а так же п. 31 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Правила регулирования и Основы ценообразования) Комитетом принято решение для Учреждения рассчитывать и устанавливать долгосрочные тарифы (однотарифные) на 5 лет (2021 – 2025 гг.) с использованием метода индексации тарифов.

Действующие тарифы Учреждению установлены постановлением Комитета от 13.12.2017 № 53/15 (в ред. от 18.12.2019 № 55/45) в следующих размерах:

- для населения

№ п/п	Муниципальное образование	питьевая вода				руб./м³ (с учетом НДС)	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020		
1.	Муниципальное образование Кадаlakский район, кроме муниципального образования с.п. Амкертты Кадаlakского района	30,66	35,10	30,37	35,96		
2.	Муниципальное образование г.Оленегорск с подведомственной территорией	15,47	17,00	19,04	20,92		
3.	Муниципальное образование г.п.Кильдинстрой Колского района	16,27	17,41	16,27	17,41		

4.	Муниципальное образование г.п.Печенга, с.п. Корзуново Печенгского района	26,00	27,79	23,50	25,12
5.	г. Мурманск	16,27	20,44	16,27	20,01
6.	Муниципальное образование Довоерский район	33,32	35,65	38,59	40,52

№ п/п	Товар (услуга)	Транспортировка воды				руб./м³	
		без НДС	с НДС	без НДС	с НДС		
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	0,38	0,46	0,38	0,46		
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	0,39	0,47	0,39	0,47		

- прочим потребителям:

№ п/п	Товар (услуга)	Питьевая вода		Водоотведение		Транспортировка а воды		Транспортировка а сточных вод	
		без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
1.	с 01.01.2020 по 30.06.2020	41,72	50,06	37,97	45,56	3,99	4,79	5,65	6,78
2.	с 01.07.2020 по 31.12.2020	47,03	56,44	40,54	48,65	3,99	4,79	5,65	6,78

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России предлагает к утверждению следующие тарифы:

период	Питьевая вода	Водоотведение	Транспортировка воды	Транспортировка сточных вод
2021	70,50	67,27	4,00	5,95
2022	72,92	61,02	4,14	6,11
2023	73,37	81,72	4,28	6,29
2024	75,77	84,92	4,42	6,47
2025	78,47	70,89	4,58	6,66

Рассмотрев расчеты тарифов, экспертной группой Комитета (далее – ЭГ Комитета) произведен анализ обоснованности предложений Учреждения по статьям расходов в соответствии с Основами ценообразования с последующим формированием НВВ по группам расходов в соответствии с гл. 7 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания) и долгосрочных параметров регулирования тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации.

Производственные показатели

Производственные показатели по питьевой воде и водоотведению характеризуются следующими данными:

тыс. м3			
Показатели	2021-2025 гг. (на каждый год периода регулирования)		
	Учреждение	Комитет	
1. Поднято вод	4 777,91	4 777,91	
Потери вод	477,79	477,79	
собственные нужды	3 553,23	3 553,23	
Реализация питьевой вод	746,89	746,89	
население	432,64	432,64	
прочие	314,25	314,25	
2. Водоотведение	1 229,21	1 229,21	
собственное потребление	668,93	668,93	
население	548,24	548,24	
прочие	12,04	12,04	
3. Транспортировка вод			
Объем вод	20 057,93	20 057,93	
Потери	7,5	7,5	
Собственные нужды	19 747,11	19 747,11	
Реализация	310,82	310,82	
4. Транспортировка сточных вод			
Объем сточных вод	8 176,79	8 176,79	
Собственные нужды	7 850,49	7 850,49	
Реализация	326,30	326,30	

Производственные показатели ЭГ Комитета приняты по предложению Учреждения на уровне фактических данных 2019 г. за исключением объемных показателей пос. Африканда-1, г. Полярные Зори в связи с прекращением деятельности по эксплуатации и обслуживанию объектов водоснабжения, водоотведения на указанной территории.

При формировании экономически обоснованной НВВ ЭГ Комитета применялся Протокол социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года, размещенный на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020 (далее – Протокол).

1. Формирование НВВ на 2021 год (базовый)

1. Базовый уровень операционных расходов.

Операционные расходы на 2021 год составили:

	Учреждение	Комитет	Отклонение
водоснабжение	207 904,90	136 618,16	-71 286,74
водоотведение	67 293,34	34 950,06	-32 343,28
транспортировка вод	36 221,73	19 076,33	-17 145,40
транспортировка сточных вод	37 726,83	6 676,85	-31 049,98

тыс. руб.				
Статья затрат	Питиевая вода		Водоотведение	
	Учреждение	Комитет	Учреждение	Комитет
1. Химреагенты	678,49	учтено в составе неподконтрольных расходов	164,40	учтено в составе неподконтрольных расходов
2. Расходы на оплату труда производственного персонала	100 223,98	71 677,75	34 682,51	14 904,49
3. Отчисления на социальные нужды	25 887,05	21 646,68	8 933,28	4 501,16
4. Льготная дорога	3 355,82	721,16	1 161,28	336,02
5. Общехозяйственные расходы	35 647,03	25 023,29	12 407,81	8 614,82
6. Расходы на приобретение вспомогательных материалов, запасных частей	6 906,18	467,63	753,25	753,25
7. Расходы на осуществление производственного контроля качества вод/сточных вод	4 144,82	226,59	152,59	42,13
8. Ремонтные расходы	14 985,10	1 375,63	2 940,02	318,28
9. Общепроизводственные расходы	16 076,44	13 479,43	6 098,20	5 479,91

Статья затрат	Транспортировка вод		Транспортировка сточных вод	
	Учреждение	Комитет	Учреждение	Комитет
1. Расходы на оплату труда персонала	10 427,33	10 427,33	16 127,49	3 357,49
2. Отчисления на социальные нужды	2 529,74	3 149,05	4 201,98	1 013,96
3. Льготная дорога	326,71	22,35	541,19	107,21
4. Общехозяйственные расходы	13 069,60	3 020,72	9 149,59	1 395,30
5. Общепроизводственные расходы	1 867,03	1 715,23	2 805,88	802,89
6. Ремонтные расходы	7 828,74	708,95	4 637,60	784,91
7. Прочие	172,58	32,69	263,09	14,93

Согласно пп. «л» п. 65 Основ ценообразования расходов на химреагенты учитываются в составе неподконтрольных затрат, по этому основанию ЭГ Комитета расходы из состава операционных затрат исключены и учтены в составе неподконтрольных расходов (см. ниже).

ЭГ Комитета расходы определены исходя из следующего:

- расходы на оплату труда определены на основании п. 52 Основ ценообразования, с учетом ИИЦ по Протоколу 2020/2019 – 1,032, 2021/2020 – 1,036;

- отчисления на социальные нужды определены в размере 30,2 % от определенного ФОТ;

- из состава общехозяйственных расходов в соответствии с п. 24 Основ ценообразования исключены расходы, относящиеся на содержание центрального аппарата (г. Москва), как экономически необоснованные. Учреждение имеет полный штат необходимых должностных лиц, для организации своей текущей деятельности без привлечения сотрудников из центрального аппарата;

- расходы на приобретение материалов, осуществление по контролю качества воды/ состава и свойств сточных вод, ремонтные расходы, общепроизводственные расходы и прочие определены ЭГ Комитета на уровне фактических расходов за 2019 год с учетом ИШЦ по протноту 2020/2019 – 1,032, 2021/2020 – 1,036, с учетом предложения Учреждения.

2. Расходы на электрическую энергию

По предложению Учреждения затраты составили:

- питьевая вода: 44 927,83 тыс. руб.;
- водоотведение: 2 770,02 тыс. руб.;
- транспортировка воды: 104,02 тыс. руб.;
- транспортировка сточных вод: 1 565,09 тыс. руб.

В соответствии с п. 64 Основ ценообразования расходы на приобретение эл/эн определяются исходя из удельных расходов на эл/эн в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод), а также исходя из плановых расчетных цен (тарифов) на эл/эн.

Объемные показатели ЭГ Комитета определены исходя удельного расхода электроэнергии, сложившегося в 2019 году, что составляет:

- питьевая вода: 1,46 кВт.ч/куб.м., предложение Учреждения 1,97 кВт.ч/куб.м.;
- водоотведение: 0,48 кВт.ч/куб.м., предложение Учреждения 0,42 кВт.ч/куб.м.;
- транспортировка воды: 0,001 кВт.ч/куб.м., предложение Учреждения 0,001 кВт.ч/куб.м.;
- транспортировка сточных вод: 0,036 кВт.ч/куб.м., предложение Учреждения 0,035 кВт.ч/куб.м.;

Цена ЭГ Комитета на электроэнергию определен в соответствии с протоколом заседания Коллегии Комитета от 29.05.2020 о параметрах регулирования при установлении тарифов (корректировке) для ресурсоснабжающих организаций на 2021 г. и составил:

- питьевая вода: 5,23 руб./м³, предложение Учреждения 5,32 руб./м³;
- водоотведение: 5,30 руб./м³, предложение Учреждения 5,39 руб./м³;
- транспортировка воды: 5,31 руб./м³, предложение Учреждения 5,40 руб./м³;
- транспортировка сточных вод: 5,32 руб./м³, предложение Учреждения 5,40 руб./м³.

По расчетам ЭГ Комитета затраты составили:

- питьевая вода: 2 224,24 тыс. руб.;
- водоотведение: 3 103,00 тыс. руб.;
- транспортировка воды: 86,14 тыс. руб.;
- транспортировка сточных вод: 1545,40 тыс. руб.

3. Неподконтрольные расходы

Статья затрат	Питьевая вода		Водоотведение	
	Учреждение	Комитет	Учреждение	Комитет
1. Расходы на тепловую энергию	5 221,19	5 520,63	773,51	813,69
2. Расходы на покупку воды	22 595,10	0,00	-	-
3. Воинный налог	138,19	138,19	-	-
4. Прочие расходы	Учтено учреждением в составе операционных расходов по статье «на приобретение вспомогательных материалов, запасных частей»	1 500,00	-	-
5. Событные расходы на гарантийной организации	11 710,59	0	-	-

6. Химреактивы	Отражено по предложению Учреждения в составе операционных расходов	135,62	Отражено по предложению Учреждения в составе операционных расходов	41,25
7. Итого неподконтрольные расходы	39 665,07	7 294,43	расходов 12 032,95	854,94
8. Отклонение		-32 370,63		-11 178,01

Статья затрат	Транспортировка воды		Транспортировка сточных вод	
	Учреждение	Комитет	Учреждение	Комитет
1. Расходы на покупку воды	38 086,53	0		
2. Событные расходы на транспортирующей организации	734,12	0	1 517,18	0
3. Итого неподконтрольные расходы	38 820,65	0	1 517,18	0
4. Отклонение		-38 820,65		-1 517,18

По статье прочие расходы ЭГ отражены затраты на приобретение услуг по разработке и согласованию нормативно-технической документации, так как имеют разовый характер, определены в состав неподконтрольных расходов.

ЭГ Комитета расходы определены в соответствии с пп. 22, 24, 42 Основ ценообразования.

4. Амортизация

По предложению Учреждения затраты составили:

- питьевая вода: 10 656,61 тыс. руб.;
- водоотведение: 598,76 тыс. руб.;
- транспортировка воды: 5 081,27 тыс. руб.;
- транспортировка сточных вод: 7 813,33 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы приняты по предложению Учреждения, расчет выполнен в соответствии с пп. 89, 28 Методических указаний.

По заключению ЭГ Комитета НВВ на 2021 год (базовый) составилиа:

Наименование	Учреждение	Комитет	Отклонение
Питьевая вода	303 154,41	190 965,45	-112 188,96
Водоотведение	82 695,07	39 506,76	-43 188,31
Транспортировка воды	80 227,66	24 243,74	-55 983,93
Транспортировка сточных вод	48 622,43	16 035,58	-32 586,85

На основании анализа базового периода (2021 год – первый год долгосрочного периода регулирования) определены долгосрочные параметры регулирования.

а) базовый уровень операционных расходов определен в следующем размере:

Питьевая вода	136 618,16
Водоотведение	34 950,06
Транспортировка воды	19 076,33
Транспортировка сточных вод	6 676,85

б) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР).

Экспертами КТР МО значение ИЭР в сфере водоснабжения и водоотведения определено равным 1 (единице), что соответствует предложению Учреждения;

г) уровень потерь воды определен в размере 10 %;

д) удельный расход электрической энергии определен:

Наименование	Ед. изм.	Питьевая вода	Водоотведение	Транспортировка воды	Транспортировка сточных вод
Удельный расход	кВтч/м3	1,46	0,48	0,001	0,036

ЭГ Комитета предлагает к утверждению следующие долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации.

№ п/п	Показатели	2021 год				2022, 2023, 2024, 2025 год			
		ПВ	ВО	ТВ	ТСВ	ПВ	ВО	ТВ	ТСВ
1.	Базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)	136 618,16	34 950,06	19 076,33	6 676,85				
2.	ИЭР					1	1	1	1
3.	Уровень потерь воды (%)	10	-	-	-	10	-	-	-
4.	Удельный расход электроэнергии (кВт·ч/м³)	1,46	0,48	0,001	0,036	1,46	0,48	0,001	0,036

Примечание: ПВ – питьевая вода, ВО – водоотведение, ТВ – транспортировка воды, ТСВ – транспортировка сточных вод

III. Формирование НВВ на последующие годы долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации

1. Операционные расходы

В соответствии с пп. 45, 88 Методических указаний, при формировании размера операционных расходов на 2022-2025 гг. долгосрочного периода эксперты КТР МО использовали следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования: 2021/2020 – 1,036; 2022/2021 – 1,039; 2023/2022, 2024/2023, 2025/2024 – 104,0 в соответствии с Прогнозом.

б) индекс изменения количества активов (ИКА) равный 0 по предложению Учреждения;

в) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) равный 1 по предложению Учреждения.

Таким образом, операционные расходы составили:

тыс. руб.

Показатели	Питьевая вода	Водоотведение	Транспортировка воды	Транспортировка сточных вод
Базовый уровень 2021 г.	136 618,16	34 950,06	19 076,33	6 676,85
2022 год	140 526,80	35 949,98	19622,10	6 867,87

2023 год	144 686,40	37 014,10	20202,92	7 071,16
2024 год	148 969,11	38 109,72	20800,92	7 280,46
2025 год	153 378,60	39 237,76	21416,63	7 495,97

2. Расходы на электрическую энергию

тыс. руб.

Год	Питьевая вода		Водоотведение		Транспортировка воды		Транспортировка сточных вод	
	Учреждение	Комитет	Учреждение	Комитет	Учреждение	Комитет	Учреждение	Комитет
2022	46 729,61	37 852,09	2 881,11	3 227,12	108,19	89,58	1 627,86	1607,22
2023	48 601,37	39 366,18	2 996,28	3 356,21	112,52	93,17	1 693,06	1671,51
2024	50 544,25	40 940,82	3 116,06	3 490,46	117,02	96,89	1 760,74	1738,37
2025	52 564,81	42 578,46	3 240,63	3 630,07	121,70	100,77	1 831,13	1807,90

ЭГ Комитета расчет затрат на электроэнергию произведен в соответствии с п. 64 Основ ценообразования:

- потребление электроэнергии на каждый год долгосрочного периода регулирования определено на основании принятых объемов воды, водоотведения и долгосрочного параметра регулирования - удельный расход электрической энергии;

- стоимость э/эн определена исходя из плановой цены предыдущего года с учетом ИЦП обеспечение электрической энергии, газом и паром 2022/2021, 2023/2022, 2024/2023, 2025/2024 – 104,0 в соответствии с Прогнозом. – 1,04.

3. Непокрытые расходы

Состав затрат аналогичен затратам 2021 г.

тыс. руб.

Год	Питьевая вода			Водоотведение		
	Учреждение	Комитет	Отклонение	Учреждение	Комитет	Отклонение
2022 г.	41 133,98	6 019,33	-112 536,72	12 515,95	838,06	-11 677,89
2023 г.	42 655,32	6 253,31	-77 422,07	13 017,47	871,20	-12 146,26
2024 г.	44 230,45	6 496,62	-41 020,07	13 538,03	905,66	-12 632,38
2025 г.	45 864,70	6 749,62	-3 286,25	14 079,42	941,48	-13 137,94

тыс. руб.

Год	Транспортировка воды			Транспортировка сточных вод		
	Учреждение	Комитет	Отклонение	Учреждение	Комитет	Отклонение
2022 г.	40 378,91	0	-40 378,91	1 578,08	0	-1 578,08
2023 г.	41 993,72	0	-41 993,72	1 641,32	0	-1 641,32
2024 г.	43 673,05	0	-43 673,05	1 706,95	0	-1 706,95
2025 г.	45 419,54	0	-45 419,54	1 775,21	0	-1 775,21

ЭГ Комитета расходы определены в соответствии с пп. 22, 24, 42 Основ ценообразования.

4. Амортизация
По предложению Учреждения затраты составили:

Год	Питательная вода	Водоотведение	Транспортировка воды	Транспортировка сточных вод
2022 г.	10 584,32	565,18	5 079,36	7 772,15
2023 г.	1 659,66	521,80	5 074,91	7 756,90
2024 г.	765,33	494,97	5 070,05	7 740,23
2025 г.	735,91	489,29	5 069,02	7 736,70

ЭГ Комитета расходы приняты по предложению Учреждения, расчет выполнен в соответствии с пп. 89, 28 Методических указаний.

По заключению экспертов КТР МО НВБ составит:

Год	Питательная вода		Водоотведение		
	Учреждение	Комитет	Учреждение	Комитет	Отклонение
2022 г.	313 564,05	117 560,47	-118 581,51	75 005,99	40 580,35
2023 г.	315 491,63	150 945,48	-123 526,08	100 452,22	41 763,31
2024 г.	325 829,80	193 885,64	-128 657,91	104 385,05	43 000,80
2025 г.	337 443,08	203 442,59	-134 000,49	87 141,37	44 298,60

Год	Транспортировка воды			Транспортировка сточных вод		
	Учреждение	Комитет	Отклонение	Учреждение	Комитет	Отклонение
2022 г.	82 972,36	24 791,04	-58 181,32	49 992,36	16 247,24	-33 745,11
2023 г.	85 808,90	25 370,99	-60 437,91	51 436,33	16 499,56	-34 936,77
2024 г.	88 748,27	25 967,87	-62 780,41	52 928,39	16 759,07	-36 169,32
2025 г.	91 800,80	26 586,42	-65 214,38	54 486,87	17 040,57	-37 446,30

IV. Расчет тарифов на период регулирования 2021 – 2025 гг.

В результате проведенного анализа представленных материалов расчета и корректировок расходов ЭГ Комитета, экономически обоснованные тарифы составят:

период	Питательная вода	Водоотведение	Транспортировка воды	Транспортировка сточных вод
2021	18,24	32,14	1,21	1,96
2022	27,34	33,01	1,24	1,99
2023	35,10	33,98	1,26	2,02
2024	45,09	34,98	1,29	2,05
2025	47,31	36,04	1,33	2,08

Учреждение ознакомлено с расчетами НВБ и тарифов.

ОБСУЖДЕНИЕ
После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить ФТБУ «ДЖКУ» Минобороны России экономически обоснованные тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения:

период	Питательная вода	Водоотведение	Транспортировка воды	Транспортировка сточных вод
2021	18,24	32,14	1,21	1,96
2022	27,34	33,01	1,24	1,99
2023	35,10	33,98	1,26	2,02
2024	45,09	34,98	1,29	2,05
2025	47,31	36,04	1,33	2,08

2. Установить ФТБУ «ДЖКУ» Минобороны России долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021-2025 гг.:

Показатели	2021 год				2022, 2023, 2024, 2025 год			
	ПВ	ВО	ТВ	ТСВ	ПВ	ВО	ТВ	ТСВ
1. Расчетный уровень операционных расходов (тыс. руб.)	136 618,16	9 950,06	19 076,33	6 676,85				
2. ИЭР					1	1	1	1
3. Нормативный уровень прибыли (%)					-	-	-	-
4. Уровень потерь воды (%)	10	-	-	-	10	-	-	-
5. Удельный расход энергетической электроэнергии (кВт/м3)	1,46	0,48	0,001	0,036	1,46	0,48	0,001	0,036

Примечание: ПВ – питательная вода, ВО – водоотведение, ТВ – транспортировка воды, ТСВ – транспортировка сточных вод.

3. Установить ФТБУ «ДЖКУ» Минобороны России тарифы на услуги, оказываемые в сфере водоснабжения и водоотведения для населения в следующем размере на 2021-2025 гг.:

№ п/п	Год	Питательная вода			Водоотведение		
		с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.		
1.	Городское поселение Кандалакша Кандалакшского муниципального района Мурманской области (п. Луте-Савино-1, п. Луте-Савино-2)						
1.1	2021 г.	35,10	39,31	35,96		40,28	
1.2	2022 г.	39,31	40,85	39,61		39,61	

1.3	г. 2023	40,85	42,48	39,61	47,53
1.4	г. 2024	42,48	44,18	47,53	42,82
1.5	г. 2025	44,18	45,95	42,82	43,70
2.	Муниципальный округ Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области				
2.1	г. 2021	17,00	18,71	20,92	23,00
2.2	г. 2022	18,71	19,43	23,00	23,90
2.3	г. 2023	19,43	20,21	23,90	24,86
2.4	г. 2024	20,21	21,02	24,86	25,86
2.5	г. 2025	21,02	21,86	25,86	26,89
3.	Городское поселение Кильдинстрой Кольского муниципального района Мурманской области				
3.1	г. 2021	17,41	19,67	17,41	19,67
3.2	г. 2022	19,67	20,44	19,67	20,44
3.3	г. 2023	20,44	21,25	20,44	21,25
3.4	г. 2024	21,25	22,10	21,25	22,10
3.5	г. 2025	22,10	22,99	22,10	22,99
4.	Печенгский муниципальный округ Мурманской области				
4.1	г. 2021	27,79	30,01	25,12	27,62
4.2	г. 2022	30,01	31,19	27,62	28,70
4.3	г. 2023	31,19	32,44	28,70	29,84
4.4	г. 2024	32,44	33,73	29,84	31,04
4.5	г. 2025	33,73	35,08	31,04	32,28
5.	Городской округ город-герой Мурманск (п. Росляково)				
5.1	г. 2021	20,44	22,48	20,01	22,01
5.2	г. 2022	22,48	23,35	22,01	22,87
5.3	г. 2023	23,35	24,29	22,87	23,78
5.4	г. 2024	24,29	25,26	23,78	24,73
5.5	г. 2025	25,26	26,27	24,73	25,72
6.	Городское поселение Ревда Ловозерского муниципального района Мурманской области				
6.1	г. 2021	35,65	39,22	38,57	38,57

6.2	г. 2022	39,22	40,75	38,57	40,07
6.3	г. 2023	40,75	42,37	40,07	41,52
6.4	г. 2024	42,37	44,08	41,52	43,19
6.5	г. 2025	44,08	45,84	43,19	43,31

№ п/п	Товар (услуга)	Транспортная вода		Транспортная вода		руб./м³
		без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	0,39	0,47	0,39	0,47	
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	0,41	0,49	0,41	0,49	
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	0,41	0,49	0,41	0,49	
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	0,43	0,52	0,43	0,52	
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	0,43	0,52	0,43	0,52	
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	0,44	0,53	0,44	0,53	
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	0,44	0,53	0,44	0,53	
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	0,46	0,55	0,46	0,55	
9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	0,46	0,55	0,46	0,55	
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	0,48	0,58	0,48	0,58	

4. Установить ФБУ «ДЖКУ» Минобороны России тарифы на услуги, оказываемые в сфере водоснабжения и водоотведения для прочих потребителей в следующем размере на 2021-2025 гг.:

№ п/п	Товар (услуга)	Питьевая вода		Водоотведение		Транспортная вода		руб./м³
		без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	
1.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	47,03	56,44	40,54	48,65	1,21	1,45	1,96
2.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	47,27	56,72	42,10	50,52	1,23	1,48	2,08
3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	47,27	56,72	42,10	50,52	1,23	1,48	2,04
4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	48,86	58,63	41,34	49,61	1,26	1,51	2,04
5.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	48,86	58,63	41,34	49,61	1,26	1,51	2,04
6.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	45,38	54,46	44,35	53,22	1,29	1,55	2,11
7.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	45,38	54,46	43,86	52,63	1,29	1,55	2,11
8.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	51,61	61,93	43,86	52,63	1,32	1,58	2,11

	по 31.12.2024								
9.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	51,61	61,93	43,86	52,63	1,32	1,58	2,11	2,53
10.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	48,15	57,78	46,25	55,50	1,35	1,62	2,18	2,62

5. Утвердить ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения.

Голосование:

За – 7. Воздержалось – 0. Против – 0.

7.2. Установление тарифов ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России по сетям транспортирующих организаций

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ тарифы на питьевую и водоотведение устанавливаются для гарантирующих организаций.

В случае если гарантирующие организации осуществляют подачу воды (водоотведение) через присоединенные сети транспортирующих организаций, гарантирующие организации оплачивают услуги по транспортировке.

Заявлений об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение через сети транспортирующей организации ОАО «РЖД» на 2021-2025 гг. от ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России не поступало.

В соответствии с пунктом 15 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 в случае непредоставления регулирующими организациями заявления об установлении тарифов и (или) материалов, предусмотренных Правилами, орган регулирования тарифов устанавливает тарифы без открытия дела в отношении указанных регулируемых организаций на основании имеющихся сведений об этих и (или) иных регулируемых организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях (в том числе за предоставляющие периоды регулирования), а также на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности.

Таким образом, ЭГ Комитета к установлению предлагаются следующие тарифы на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения, оказываемые прочим потребителям по сетям транспортирующей организации (без учета НДС):

	Период	Питьевая вода		Водоотведение		руб./м3
		с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
1	2	3	4	5	6	
ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России						
1.	По сетям ОАО «РЖД»					
1.1	2021 г.	76,90	78,43	82,23	81,52	95,18
1.2	2022 г.	77,91	80,84	81,52	81,52	84,74
1.3	2023 г.	80,84	77,82	81,52	84,25	85,87
1.4	2024 г.	77,82	85,35	85,87	85,87	89,94
1.5	2025 г.	85,35	83,24			

ОБСУЖДЕНИЕ:
После обсуждения
РЕШИЛИ:

Установить тарифы ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России на услуги в сфере водоснабжения и водоотведения по сетям транспортирующих организаций прочим потребителям в следующих размерах:

	Период	Питьевая вода		Водоотведение		руб./м3
		с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
1	2	3	4	5	6	
ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России						
1.	По сетям ОАО «РЖД»					
1.1	2021 г.	76,90	78,43	82,23	81,52	95,18
1.2	2022 г.	77,91	80,84	81,51	81,52	84,74
1.3	2023 г.	80,84	77,82	81,52	84,25	85,87
1.4	2024 г.	77,82	85,35	84,25	85,87	89,94
1.5	2025 г.	85,35	83,24			

Голосование:

За - 7 чел. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

7.3. Установление тарифов на горячую воду ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021-2025 гг.

ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) с заявлением об установлении тарифов на 2021 -2025 гг. на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения с приложением обосновывающих материалов.

В соответствии с пунктом с п. 13 Правил регулирования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 ЭГ Комитета открыто дело об установлении тарифов на 2021 – 2025 гг.

Действующие тарифы ФГБУ «ДЖКУ» Минобороны России установлены постановлением Комитета от 13.12.2017 № 53/15 (в ред. от 18.12.2019 № 55/45).

Согласно п. 9 ст.32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении

и водоотведении» тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

ЭГ Комитета предлагает к установлению тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения следующих размеров:

- для населения:

Год	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал					Компонент на холодную воду, руб./куб.м			
	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	с 01.01 по 30.06		с 01.07 по 31.12		с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12			
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	
Городской округ город-герой Мурманск (п. Росляково)									
2021	1 743,69	2 092,43	1 816,93	2 180,31	17,03	20,44	18,73	22,48	
2022	1 816,93	2 180,31	1 887,79	2 265,34	18,73	22,48	19,46	23,35	
2023	1 887,79	2 265,34	1 963,30	2 355,96	19,46	23,35	20,24	24,29	
2024	1 963,30	2 355,96	2 041,83	2 450,19	20,24	24,29	21,05	25,26	

2025	2 041,83	2 450,19	2 123,50	2 548,20	21,05	25,26	21,89	26,27
Городское поселение Кильдинстрой Кольского муниципального района Мурманской области								
2021	2 072,03	2 486,44	2 154,91	2 585,90	14,51	17,41	16,39	19,67
2022	2 154,91	2 585,90	2 238,96	2 686,75	16,39	19,67	17,03	20,44
2023	2 238,96	2 686,75	2 328,51	2 794,22	17,03	20,44	17,71	21,25
2024	2 328,51	2 794,22	2 421,66	2 905,99	17,71	21,25	18,42	22,10
2025	2 421,66	2 905,99	2 518,52	3 022,23	18,42	22,10	19,16	22,99
Городское поселение Кандалакша Кандалакшского муниципального района Мурманской области (п. Лутче-Савино-1, п. Лутче-Савино-2)								
2021	2 495,50	2 994,60	2 579,60	3 095,52	29,25	35,10	32,76	39,31
2022	2 579,60	3 095,52	2 680,20	3 216,25	32,76	39,31	34,04	40,85
2023	2 680,20	3 216,25	2 787,41	3 344,90	34,04	40,85	35,40	42,48
2024	2 787,41	3 344,90	2 898,91	3 478,69	35,4	42,48	36,82	44,18
2025	2 898,91	3 478,69	3 014,87	3 617,84	36,82	44,18	38,29	45,95
Муниципальный округ Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области								
2021	1 142,54	1 371,05	1 182,53	1 419,04	14,17	17,00	15,59	18,71
2022	1 182,53	1 419,04	1 228,65	1 474,38	15,59	18,71	16,19	19,43
2023	1 228,65	1 474,38	1 277,80	1 533,36	16,19	19,43	16,84	20,21
2024	1 277,80	1 533,36	1 328,91	1 594,69	16,84	20,21	17,52	21,02
2025	1 328,91	1 594,69	1 382,07	1 658,48	17,52	21,02	18,22	21,86
Городское поселение Ревада Ловозерского муниципального района Мурманской области								
2021	2 898,69	3 478,43	2 898,69	3 478,43	29,71	35,65	32,68	39,22
2022	2 898,69	3 478,43	3 011,74	3 614,09	32,68	39,22	33,96	40,75
2023	3 011,74	3 614,09	3 132,21	3 758,65	33,96	40,75	35,31	42,37
2024	3 132,21	3 758,65	3 257,50	3 909,00	35,31	42,37	36,73	44,08
2025	3 257,50	3 909,00	3 387,80	4 065,36	36,73	44,08	38,20	45,84
Муниципальный округ Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области (через сети ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)								
2021	1 137,65	1 365,18	1 193,39	1 432,07	13,14	15,77	14,59	17,51
2022	1 193,39	1 432,07	1 239,93	1 487,92	11,50	13,57	12,20	14,4
2023	1 239,93	1 487,92	1 289,53	1 547,44	12,25	14,70	12,73	15,28
2024	1 289,53	1 547,44	1 341,11	1 609,34	12,73	15,28	13,24	15,89
2025	1 341,11	1 609,34	1 394,76	1 673,71	13,24	15,89	13,78	16,53
Городской округ закрытое административно-территориальное образование Александровск Мурманской области (через сети ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)								
2021	1 704,11	2 044,93	1 771,76	2 126,11	35,5	42,6	36,60	43,92
2022	1 771,76	2 126,11	1 840,86	2 209,03	31,14	37,37	32,1	38,52
2023	1 840,86	2 209,03	1 914,49	2 297,39	32,53	39,04	33,82	40,59
2024	1 914,49	2 297,39	1 991,07	2 389,28	33,82	40,59	35,18	42,22
2025	1 991,07	2 389,28	2 070,71	2 484,86	35,18	42,22	36,59	50,57

- для прочих потребителей:

Год	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал					Компонент на холодную воду, руб./куб.м			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
		с 01.01 по 30.06				с 01.01 по 31.12			
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС
Городское поселение Кильдинстрой Кольского муниципального района Мурманской области									
2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	47,03	56,44	47,27	56,72	
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	47,27	56,72	48,86	58,63	
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	48,86	58,63	45,38	54,46	
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	45,38	54,46	51,61	61,93	
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	51,61	61,93	48,15	57,78	
Сельское поселение Лушлой Кольского муниципального района Мурманской области									
2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	47,03	56,44	47,27	56,72	
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	47,27	56,72	48,86	58,63	
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	48,86	58,63	45,38	54,46	
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	45,38	54,46	51,61	61,93	
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	51,61	61,93	48,15	57,78	
Городской округ закрытое административно-территориальное образование город Североморск Мурманской области									
2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	15,36	18,43	18,34	22,01	
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	13,47	15,89	13,47	15,89	
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	13,47	16,16	14,01	16,81	
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	14,01	16,81	14,57	17,48	
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	14,57	17,48	15,15	18,18	
Через сети ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России									
2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	16,57	19,88	19,57	23,48	
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	17,31	20,43	17,31	20,43	
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	14,73	17,68	15,30	18,36	
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	15,30	18,36	15,89	19,07	
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	15,89	19,07	16,50	19,80	
Гка									
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал					Компонент на холодную воду, руб./куб.м				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	с 01.01 по 30.06				с 01.01 по 30.06				
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	
Городское поселение Кандалакша Кандалакшского муниципального района Мурманской области (п. Лутче-Савино)									
2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	47,03	56,44	47,27	56,72	
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	47,27	56,72	48,86	58,63	

2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	48,86	58,63	45,38	54,46
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	48,86	58,63	45,38	54,46
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	45,38	54,46	51,61	61,93
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	51,61	61,93	48,15	57,78

Муниципальный округ Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области (за исключением и.п. Высоким)

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	47,03	56,44	47,27	56,72
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	47,27	56,72	48,86	58,63
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	48,86	58,63	45,38	54,46
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	45,38	54,46	51,61	61,93
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	51,61	61,93	48,15	57,78

Городское поселение Реда, Ловозерского муниципального района Мурманской области

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	47,03	56,44	47,27	56,72
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	47,27	56,72	48,86	58,63
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	48,86	58,63	45,38	54,46
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	45,38	54,46	51,61	61,93
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	51,61	61,93	48,15	57,78

Муниципальный округ город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области (через сети ФГБУ «ДРСКУ»

Минероборны России)

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	13,85	16,62	15,52	18,62
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	15,28	18,03	15,34	18,10
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	12,76	15,31	13,25	15,90
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	13,25	15,90	13,76	16,51
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	13,76	16,51	14,29	17,44

Городской округ закрытое административно-территориальное образование Александровск Мурманской области (за исключением и/г: 1/6 г: 1/6 жезного) через сети ФГБУ «ДРСКУ» Минероборны России

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	36,27	43,52	37,4	44,88
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	36,08	43,30	37,66	45,19
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	35,08	42,10	36,46	43,76
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	36,46	43,76	37,90	45,48
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	37,90	45,48	39,39	47,27

Городской округ закрытое административно-территориальное образование Александровск Мурманской области (и/г: 1/6 г: 1/6 жезного)

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	47,03	56,44	47,27	56,72
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	47,27	56,72	48,86	58,63
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	48,86	58,63	45,38	54,46
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	45,38	54,46	51,61	61,93
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	51,61	61,93	48,15	57,78

Пензенский муниципальный округ Мурманской области

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	47,03	56,44	47,27	56,72
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	47,27	56,72	48,86	58,63
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	48,86	58,63	45,38	54,46
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	45,38	54,46	51,61	61,93
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	51,61	61,93	48,15	57,78

Городской округ закрытое административно-территориальное образование поселок Вайгач Мурманской области (через сети ФГБУ «ДРСКУ» Минероборны России)

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	36,27	43,52	37,40	44,88
------	----------	----------	----------	----------	-------	-------	-------	-------

2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	36,08	43,30	37,66	45,19
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	35,08	42,10	36,46	43,76
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	36,46	43,76	37,90	45,48
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	37,90	45,48	39,39	47,27

Город-герой Мурманск (за исключением и.п. Росляково)

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	28,25	33,90	34,35	41,22
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	26,65	31,45	28,47	33,59
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	28,47	33,59	29,61	35,53
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	29,61	35,53	30,79	36,95
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	30,79	36,95	32,02	38,43

Через сети ФГБУ «ДРСКУ» Минероборны России

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	29,46	35,35	35,58	42,70
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	30,49	35,98	32,31	38,13
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	29,73	35,68	30,90	37,08
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	30,90	37,08	32,11	38,54
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	32,11	38,54	33,37	40,05

Городской округ город-герой Мурманск (за исключением и.п. Росляково)

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	15,36	18,43	18,34	22,01
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	13,47	15,89	13,47	15,89
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	13,47	16,16	14,01	16,81
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	14,01	16,81	14,57	17,48
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	14,57	17,48	15,15	18,18

Через сети ФГБУ «ДРСКУ» Минероборны России

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	16,57	19,88	19,57	23,48
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	17,31	20,43	17,31	20,43
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	14,73	17,68	15,30	18,36
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	15,30	18,36	15,89	19,07
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	15,89	19,07	16,50	19,80

ОБСУЖДЕНИЕ: После обсуждения РЕШИЛИ:

- Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения ФГБУ «ДРСКУ» Минероборны России в следующих размерах:

1.1. Для населения:

Год	Компонент на тепловую энергию, руб./т.кал					Компонент на холодную воду, руб./куб.м			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
		с 01.01 по 30.06		с 01.07 по 31.12		с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12		
		без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
Городской округ город-герой Мурманск (и.п. Росляково)									
2021		1 743,69	2 092,43	1 816,93	2 180,31	17,03	20,44	18,73	22,48
2022		1 816,93	2 180,31	1 887,79	2 265,34	18,73	22,48	19,46	23,35
2023		1 887,79	2 265,34	1 963,30	2 355,96	19,46	23,35	20,24	24,29
2024		1 963,30	2 355,96	2 041,83	2 450,19	20,24	24,29	21,05	25,26
2025		2 041,83	2 450,19	2 123,50	2 548,20	21,05	25,26	21,89	26,27

Городское поселение Кильдинской Колеской муниципальной района Мурманской области											
2021	2 072,03	2 486,44	2 154,91	2 585,90	14,51	17,41	16,39	19,67			
2022	2 154,91	2 585,90	2 238,96	2 686,75	16,39	19,67	17,03	20,44			
2023	2 238,96	2 686,75	2 328,51	2 794,22	17,03	20,44	17,71	21,25			
2024	2 328,51	2 794,22	2 421,66	2 905,99	17,71	21,25	18,42	22,10			
2025	2 421,66	2 905,99	2 518,52	3 022,23	18,42	22,10	19,16	22,99			
Городское поселение Кандалакшского муниципального района Мурманской области (п. Лутце-Савино-1, п. Лутце-Савино-2)											
2021	2 495,50	2 994,60	2 579,60	3 095,52	29,25	35,10	32,76	39,31			
2022	2 579,60	3 095,52	2 680,20	3 216,25	32,76	39,31	34,04	40,85			
2023	2 680,20	3 216,25	2 787,41	3 344,90	34,04	40,85	35,40	42,48			
2024	2 787,41	3 344,90	2 898,91	3 478,69	35,4	42,48	36,82	44,18			
2025	2 898,91	3 478,69	3 014,87	3 617,84	36,82	44,18	38,29	45,95			
Муниципальный округ город Оленегорск с подведомственной территорией Мурманской области											
2021	1 142,54	1 371,05	1 182,53	1 419,04	14,17	17,00	15,59	18,71			
2022	1 182,53	1 419,04	1 228,65	1 474,38	15,59	18,71	16,19	19,43			
2023	1 228,65	1 474,38	1 277,80	1 533,36	16,19	19,43	16,84	20,21			
2024	1 277,80	1 533,36	1 328,91	1 594,69	16,84	20,21	17,52	21,02			
2025	1 328,91	1 594,69	1 382,07	1 658,48	17,52	21,02	18,22	21,86			
Городское поселение Реда Ловозерского муниципального района Мурманской области											
2021	2 898,69	3 478,43	2 898,69	3 478,43	29,71	35,65	32,68	39,22			
2022	2 898,69	3 478,43	3 011,74	3 614,09	32,68	39,22	33,96	40,75			
2023	3 011,74	3 614,09	3 132,21	3 758,65	33,96	40,75	35,31	42,37			
2024	3 132,21	3 758,65	3 257,50	3 909,00	35,31	42,37	36,73	44,08			
2025	3 257,50	3 909,00	3 387,80	4 065,36	36,73	44,08	38,20	45,84			
Муниципальный округ город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области (Через сети ФГБУ «ДРКУ» Минобороны России)											
2021	1 137,65	1 365,18	1 193,39	1 432,07	13,14	15,77	14,59	17,51			
2022	1 193,39	1 432,07	1 239,93	1 487,92	11,50	13,57	12,20	14,4			
2023	1 239,93	1 487,92	1 289,53	1 547,44	12,25	14,70	12,73	15,28			
2024	1 289,53	1 547,44	1 341,11	1 609,34	12,73	15,28	13,24	15,89			
2025	1 341,11	1 609,34	1 394,76	1 673,71	13,24	15,89	13,78	16,53			
Городской округ закрытое административно-территориальное образование Александровск Мурманской области (Через сети ФГБУ «ДРКУ» Минобороны России)											
2021	1 704,11	2 044,93	1 771,76	2 126,11	35,5	42,6	36,60	43,92			
2022	1 771,76	2 126,11	1 840,86	2 209,03	31,14	37,37	32,1	38,52			
2023	1 840,86	2 209,03	1 914,49	2 297,39	32,53	39,04	33,82	40,59			
2024	1 914,49	2 297,39	1 991,07	2 389,28	33,82	40,59	35,18	42,22			
2025	1 991,07	2 389,28	2 070,71	2 484,86	35,18	42,22	36,59	50,57			

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	47,03	56,44	47,27	56,72
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	47,27	56,72	48,86	58,63
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	48,86	58,63	45,38	54,46
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	45,38	54,46	51,61	61,93
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	51,61	61,93	48,15	57,78

Городское поселение Реала Джованеско муниципального района Мурманской области								
2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	47,03	56,44	47,27	56,72
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	47,27	56,72	48,86	58,63
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	48,86	58,63	45,38	54,46
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	45,38	54,46	51,61	61,93
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	51,61	61,93	48,15	57,78

Муниципальный округ город Мончегорск с подведомственной территорией Мурманской области (через сел ФГБУ «ДРЖКУ» Минобороны России)								
---	--	--	--	--	--	--	--	--

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	13,85	16,62	15,52	18,62
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	15,28	18,03	15,34	18,10
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	12,76	15,31	13,25	15,90
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	13,25	15,90	13,76	16,51
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	13,76	16,51	14,29	17,14

Городской округ закрытое административно-территориальное образование Александровск Мурманской области (за исключением в/ч 116 г. г. Александров) через сел ФГБУ «ДРЖКУ» Минобороны России								
---	--	--	--	--	--	--	--	--

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	36,27	43,52	37,4	44,88
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	36,08	43,30	37,66	45,19
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	35,08	42,10	36,46	43,76
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	36,46	43,76	37,90	45,48
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	37,90	45,48	39,39	47,27

Городской округ закрытое административно-территориальное образование Александровск Мурманской области (в/ч 116 г. г. Александров)								
---	--	--	--	--	--	--	--	--

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	47,03	56,44	47,27	56,72
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	47,27	56,72	48,86	58,63
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	48,86	58,63	45,38	54,46
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	45,38	54,46	51,61	61,93
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	51,61	61,93	48,15	57,78

Печенгский муниципальный округ Мурманской области								
2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	47,03	56,44	47,27	56,72
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	47,27	56,72	48,86	58,63
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	48,86	58,63	45,38	54,46
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	45,38	54,46	51,61	61,93
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	51,61	61,93	48,15	57,78

Городской округ закрытое административно-территориальное образование поселок Видяево Мурманской области (через сел ФГБУ «ДРЖКУ» Минобороны России)								
--	--	--	--	--	--	--	--	--

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	36,27	43,52	37,40	44,88
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	36,08	43,30	37,66	45,19
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	35,08	42,10	36,46	43,76
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	36,46	43,76	37,90	45,48
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	37,90	45,48	39,39	47,27

Город-герой Мурманск (за исключением п. Росляково)

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	28,25	33,90	34,35	41,22
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	26,65	31,45	28,47	33,59
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	28,47	33,59	29,61	35,53
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	29,61	35,53	30,79	36,95
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	30,79	36,95	32,02	38,43

Через сел ФГБУ «ДРЖКУ» Минобороны России								
--	--	--	--	--	--	--	--	--

2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	29,46	35,35	35,58	42,70
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	30,49	35,98	32,31	38,13
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	29,73	35,68	30,90	37,08
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	30,90	37,08	32,11	38,54
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	32,11	38,54	33,37	40,05

Городской округ город-герой Мурманск (за исключением п. Росляково)								
2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	15,36	18,43	18,34	22,01
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	13,47	15,89	13,47	15,89
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	13,47	16,16	14,01	16,81
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	14,01	16,81	14,57	17,48
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	14,57	17,48	15,15	18,18

Через сел ФГБУ «ДРЖКУ» Минобороны России								
2021	6 665,64	7 998,77	7 946,34	9 535,61	16,57	19,88	19,57	23,48
2022	7 946,34	9 535,61	6 662,41	7 994,89	17,31	20,43	17,31	20,43
2023	6 662,41	7 994,89	9 221,54	11 065,85	14,73	17,68	15,30	18,36
2024	9 221,54	11 065,85	6 080,16	7 296,19	15,30	18,36	15,89	19,07
2025	6 080,16	7 296,19	11 452,29	13 742,74	15,89	19,07	16,50	19,80

2. Утвердить ФГБУ «ДРЖКУ» Минобороны России производственную программу в сфере горного водоснабжения (горная вода в закрытой системе горного водоснабжения).

Голосование:
За - 7 чел. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

8. **Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение для потребителей МУП Кольского района «УЖКХ», ранее установленных на 2021 год**

Паршикова А.В. – главный специалист

С учетом решения Правления Комитета от 25.11.2020 заседание Правления по данному вопросу было перенесено в связи с необходимостью всестороннего анализа недополученных доходов, сложившихся по питьевой воде и водоотведению.

МУП Кольского района «УЖКХ» были представлены обосновывающие материалы для определения сумм недополученного дохода.

По расчетам экспертной группы (далее – ЭГ) КТР МО недополученный доход составил:

- питьевая вода: 1 387,38 тыс. руб.;
- водоотведение: 1 407,63 тыс. руб.
- С учетом включения в НВВ на 2021 г. по питьевой воде и водоотведению недополученный доход предприятия, НВВ на 2021 г. составят:
- питьевая вода: 67 381,11 тыс. руб.;
- водоотведение: 49 516,97 тыс. руб.
- Экономически обоснованные тарифы составят на 2021 г.:

Наименование	Тариф на 2021 г., руб./м3	Принято на 2020 г., руб./м3	Темп изменения тарифа
питьевая вода	121,05	111,66	108,41%
водоотведение	90,33	99,51	90,78%

ЭГ КТР МО предлагают следующее:

- для населения установить тарифы на 2021 год в следующих размерах:

Год	Питьевая вода, руб./м3		Водоотведение, руб./м3		
1	2	3	4	5	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС
сельское поселение Тулома Кольского муниципального района Мурманской области					
2021	35,77	42,92	37,08	44,50	35,77
сельское поселение Ура-Губа Кольского муниципального района Мурманской области					
2021	30,58	36,70	37,50	45,00	31,47
сельское поселение Пушной Кольского муниципального района Мурманской области (за исключением с. Пулозеро)					
2021	35,83	43,00	37,42	44,90	35,83
село Терiberка Кольского муниципального района Мурманской области					
2021	29,38	35,26	32,33	38,80	13,98
сельское поселение Междуречье Кольского муниципального района Мурманской области (нп. Междуречье, нп. Машуково)					
2021	27,97	33,56	30,77	36,92	19,88
сельское поселение Междуречье Кольского муниципального района Мурманской области (нп.					

Год	Питьевая вода, руб./м3		Водоотведение, руб./м3		
1	2	3	4	5	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС
Кильдин					
2021	21,32	25,58	23,45	28,14	16,53
сельское поселение Междуречье Кольского муниципального района Мурманской области (с. Минькино)					
2021	-	-	-	19,69	23,63
сельское поселение Междуречье Кольского муниципального района Мурманской области (с. Белокамека)					
2021	25,58	30,70	26,87	32,24	14,53
городское поселение Туманный Кольского муниципального района Мурманской области					
2021	35,59	42,71	37,50	45,00	35,72

При этом плановые выпадающие доходы от установления тарифов населению составят:

- питьевая вода: 25 704,96 тыс. руб.;
- водоотведение: 17 958,40 тыс. руб.

- для прочих потребителей установить тарифы на 2021 год в следующих размерах:

Год	Питьевая вода, руб./м3		Водоотведение, руб./м3		
1	2	3	4	5	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС
сельское поселение Тулома Кольского муниципального района Мурманской области					
2021	60,00	72,00	79,50	95,40	57,65
сельское поселение Ура-Губа Кольского муниципального района Мурманской области					
2021	91,36	109,63	121,05	145,26	68,54
сельское поселение Пушной Кольского муниципального района Мурманской области (за исключением с. Пулозеро)					
2021	60,00	72,00	79,50	95,40	63,96
село Терiberка Кольского муниципального района Мурманской области					
2021	44,35	53,22	79,50	95,40	27,60
сельское поселение Междуречье Кольского муниципального района Мурманской области (нп. Междуречье, нп. Машуково)					
2021	49,54	59,45	65,64	78,77	25,48
сельское поселение Междуречье Кольского муниципального района Мурманской области (нп. Кильдин)					
2021	49,54	59,45	79,50	95,40	27,60
сельское поселение Междуречье Кольского муниципального района Мурманской области					

Год	Питьевая вода, руб./м ³		Водоотведение, руб./м ³		
1	2	3	4	5	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС
(с. Минькино)					
2021	-	-	25,48	30,58	75,98
сельское поселение Междуречье Кольского муниципального района Мурманской области					
(с. Белокаменка)					
2021	49,54	59,45	79,50	95,40	27,60
городское поселение Туманный Кольского муниципального района Мурманской области					
2021	81,79	98,15	121,05	145,26	69,25
				83,10	90,33
				108,40	

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Учесть недополученный доход в размере:
- питьевая вода: 1 387,38 тыс. руб.;
- водоотведение: 1 407,63 тыс. руб.
2. Определить НВВ МУП Кольского района «УЖКХ» на 2021 г. в размере:
- питьевая вода: 67 381,11 тыс. руб.;
- водоотведение: 49 516,97 тыс. руб.
3. Определить экономически обоснованные тарифы МУП Кольского района «УЖКХ» на 2021 г. в размере:
- питьевая вода: 121,05 руб./м³.
- водоотведение: 90,33 руб./м³.
4. Установить МУП Кольского района «УЖКХ» тарифы для населения на 2021 год в следующих размерах:

Год	Питьевая вода, руб./м ³		Водоотведение, руб./м ³		
1	2	3	4	5	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС
сельское поселение Тулома Кольского муниципального района Мурманской области					
2021	35,77	42,92	37,08	44,50	35,77
сельское поселение Ура-Губа Кольского муниципального района Мурманской области					
2021	30,58	36,70	37,50	45,00	31,47
сельское поселение Пушной Кольского муниципального района Мурманской области					
2021	35,83	43,00	37,42	44,90	35,83
село Терiberка Кольского муниципального района Мурманской области					
2021	29,38	35,26	32,33	38,80	13,98
				16,78	16,78
				20,14	

Год	Питьевая вода, руб./м ³		Водоотведение, руб./м ³		
1	2	3	4	5	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС
сельское поселение Междуречье Кольского муниципального района Мурманской области					
(н.п. Междуречье, н.п. Мишуково)					
2021	27,97	33,56	30,77	36,92	19,88
сельское поселение Междуречье Кольского муниципального района Мурманской области (н.п. Кипляр)					
2021	21,32	25,58	23,45	28,14	16,53
сельское поселение Междуречье Кольского муниципального района Мурманской области					
(с. Минькино)					
2021	-	-	-	19,69	23,63
сельское поселение Междуречье Кольского муниципального района Мурманской области					
(с. Белокаменка)					
2021	25,58	30,70	26,87	32,24	14,53
городское поселение Туманный Кольского муниципального района Мурманской области					
2021	35,59	42,71	37,50	45,00	35,72
				42,86	37,50
				45,00	

5. Определить МУП Кольского района «УЖКХ» плановые выпадающие доходы от установления тарифов населению на 2021 г. в размере:
- питьевая вода: 25 704,96 тыс. руб.;
- водоотведение: 17 958,40 тыс. руб.
6. Установить МУП Кольского района «УЖКХ» тарифы для прочих потребителей на 2021 год в следующих размерах:

Год	Питьевая вода, руб./м3		Водоотведение, руб./м3			
1	2	3	4	5		
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.		
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
сельское поселение Тулома Кольского муниципального района Мурманской области						
2021	60,00	72,00	79,50	95,40	57,65	69,18
сельское поселение Ура-Губа Кольского муниципального района Мурманской области						
2021	91,36	109,63	121,05	145,26	68,54	82,25
сельское поселение Пушной Кольского муниципального района Мурманской области (за исключением с. Пудозеро)						
2021	60,00	72,00	79,50	95,40	63,96	76,75
село Терiberка Кольского муниципального района Мурманской области						
2021	44,35	53,22	79,50	95,40	27,60	33,12
сельское поселение Междуречье Кольского муниципального района Мурманской области (н.п. Междуречье, н.п. Мишуково)						

Год	Питьевая вода, руб./м ³		Водоотведение, руб./м ³		
1	2	3	4	5	
	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС
2021	49,54	59,45	65,64	78,77	25,48 30,58 33,58 40,30
сельское поселение Междуречье Колыского муниципального района Мурманской области (г. Кильдин)					
2021	49,54	59,45	79,50	95,40	27,60 33,12 75,98 91,18
сельское поселение Междуречье Колыского муниципального района Мурманской области (г. Минькино)					
2021	-	-	-	25,48	30,58 75,98 91,18
сельское поселение Междуречье Колыского муниципального района Мурманской области (г. Белокаменка)					
2021	49,54	59,45	79,50	95,40	27,60 33,12 75,98 91,18
городское поселение Туманный Колыского муниципального района Мурманской области					
2021	81,79	98,15	121,05	145,26	69,25 83,10 90,33 108,40

7. Утвердить МУП Колыского района «УЖКХ» производственные программы в сфере водоснабжения и водоотведения на 2021 год.

Голосование: За – 7. Против – 0. Воздержались – 0

9. Корректировка тарифов на тепловую энергию для потребителей МУП Колыского района «УЖКХ», ранее установленных на 2021 год

Паршкова А.В. – главный специалист

С учетом решения Правления Комитета от 25.11.2020 заседание Правления по данному вопросу было перенесено в связи с необходимостью всестороннего анализа недополученных доходов.

МУП Колыского района «УЖКХ» были представлены обосновывающие материалы для определения сумм недополученного дохода.

По расчетам экспертной группы (далее – ЭГ) КТР МО недополученные доходы составили 15 980,85 тыс. руб.

С учетом включения в НБВ на 2021 г. недополученные доходы, НБВ на 2021 г. составит 234 575,90 тыс. руб.;

Экономически обоснованный тариф (удельная стоимость тепловой энергии) составит на 2021 г. 7 348,82 руб./Гкал

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Учету недополученные доходы предприятия в размере 15 980,85 тыс. руб.
2. Определить НБВ МУП Колыского района «УЖКХ» на 2021 г. в размере 234 575,90 тыс. руб.

3. Определить экономически обоснованный тариф (удельную стоимость тепловой энергии) на 2021 г. МУП Колыского района «УЖКХ» в размере 7 348,82 руб./Гкал.

4. Принять решение об установлении МУП Колыского района «УЖКХ» тарифов для потребителей после утверждения постановления Губернатора МО «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2021 год», но не позднее 20 декабря текущего года.

Голосование: За – 7. Против – 0. Воздержались – 0

10. Установление тарифов на транспортировку сточных вод на 2021 год АО «10 СРЗ»

Паршкова А.В. – главный специалист

С учетом решений, принятых на заседании Правления 07.10.2020, АО «10 СРЗ» представлен акт обследования участка канализационной сети АО «10 СРЗ» (обследование участка канализации выполнено комиссией, в составе которой представители АО «10 СРЗ», АО «ГТУ ЖКХ»). Согласно акту протяженность сети канализации составляет 515 метров. Также представлена согласованная схема границ эксплуатационной ответственности канализационной системы с АО «ГТУ ЖКХ».

Таким образом, протяженность сети, принимаемая в расчет тарифа составляет 515 метров.

Письмом от 23.10.2020 № 2628/исх/38 АО «ГТУ ЖКХ» сообщает, что объем питьевой воды, опущенной за 2019 г. АО «10 СРЗ», составляет 117,77 тыс.м³, на основании чего экспертной группой КТР МО объем сточных вод, принятый в расчет тарифа на транспортировку сточных вод на 2021 г., увеличен на 117,77 тыс.м³.

Таким образом, объем транспортировки сточных вод на 2021 г. составляет 257,80 тыс.м³ (объем сточных вод, принятый от абонентов АО ГТУ ЖКХ + собственные сточные воды АО «10 СРЗ», которые приняты на уровне объемов потребления питьевой воды АО «10 СРЗ» за 2019 г.).

Кроме того, ЭГ КТР МО исправлена техническая ошибка, допущенная в расчете по привлечению протяженности сетей к сопоставимым величинам в соответствии с утвержденными нормативами цен строительства. НДС 81-02-14-2020. Сборник № 14. Наружные сети водоснабжения и канализации.

Протяженность сетей канализации в сопоставимых величинах на 2021 г. составляет:

- АО «ГТУ ЖКХ»: 75,42 усл.км;

- АО «10 СРЗ»: 0,315 усл.км.

НБВ на 2021 г. составляет 55,72 тыс.руб.

Экономически обоснованный тариф на транспортировку сточных вод составил 0,22 руб./м³.

АО «10 СРЗ» с расчетами НБВ и тарифа на транспортировку сточных вод ознакомлено.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Стукова Е.С.: АО «10 СРЗ» с расчетами ознакомлено, есть вопросы?

Глухов В.Ю.: с расчетами ознакомлены, не согласны с увеличением объема транспортировки сточных вод на величину 117,77 тыс.м³, что является потреблением воды в целом АО «10 СРЗ» за 2019 г. На схеме канализации отражено, что в выпуск уходят сточные воды, принимаемые от абонентов АО «ГТУ ЖКХ», и от здания управления

АО «СРЗ». Здание пеха № 10, склады МТО законсервированы. Сброс сточных вод от здания управления расчетно составляет 588 м³.
Документы, подтверждающие консервацию объектов и расчет объема сточных вод от здания управления, представляем.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить на 2021 г. объем транспортировки сточных вод в размере 140,62 тыс. м³.
2. Определить на 2021 г. экономически обоснованный тариф на транспортировку сточных вод в размере 0,40 руб./м³.
3. Установить АО «10 СРЗ» тарифы на 2021 год в следующих размерах:

Товар (услуга)	без НДС	с НДС
с 01.01.2021 по 30.06.2021	0,20	0,24
с 01.07.2021 по 31.12.2021	0,59	0,71

4. Утвердить АО «10 СРЗ» производственную программу в сфере водоотведения на 2021 год (транспортировка сточных вод).

Голосование: За – 7. Против – 0. Воздержались – 0

11. **Корректировка тарифов на тепловую энергию для ООО «ПВС», ранее установленных на 2021 год н.п. Луостари, (ул. Верхняя, ул. Нижняя), н.п. Спутник, н.п. Печенга).**

РАССМОТРЕНИЕ:

Письмом от 14.12.2020 № 653 ООО «ПромВоенСтрой» просит рассмотреть вопрос без участия представительской организации.

Докладчик по данному вопросу М.В. Хрусталева – член Правления Комитета.

При принятии решения по данному вопросу М.В. Хрусталева от голосования отстраняется.

РАССМОТРЕНИЕ:

Хрусталева М.В. – Заместитель начальника отдела Комитета

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее - Комитет) рассмотрел представленное ООО «ПромВоенСтрой» н.п. Луостари, (ул. Верхняя, ул. Нижняя), н.п. Спутник, н.п. Печенга) (далее – Общество) заявление по установлению тарифов на тепловую энергию от 23.03.2020 № 171 на 2021 год

В связи с чем, что Общество не представило в Комитет правоустанавливающие документы, соответствующие требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Комитет открыл по собственной инициативе дело об установлении (корректировке) тарифов для Общества на 2021 год.

Постановлением Комитета от 13.12.2018 г. № 46/8 для Общества утверждены долгосрочные параметры регулирования деятельности:

То	Показатели
д	Базовый
д	Индекс
	надёжности
	энергосбережения и энергетической эффективности

уровень операционных расходов в	эффек- тивность и опера- ционных расходов в	количество прекращений подачи тепловой энергии,	количество прекращений подачи тепловой энергии,	удельный расход топлива на производство единицы энергии,	отношение всех технологически возможных технологий к тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	величина технологически возможных технологий к тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети
1	2	3	4	5	6	7
тыс. руб.	%	Кол-во на 1 км	Кол-во на 1 км/час	кг у.т./Гкал	Гкал/м ² тонн/м ²	Тыс. Гкал Тыс. м ³
Сельское поселение Корзуново Печенгского района (н.п. Нижнее Луостари, н.п. Верхнее Луостари с.п. Корзуново)						
		0	0	276,4	2,57 1,72	3,152 2,110
Городское поселение Печенга Печенгского района						
н.п. Спутник						
факт		0	0	296,87	2,46 2,88	2,318 2,707
		1	2	3	4	5
						6
						7
п. Печенга котельные №№ 4/152, 13/73						
		-	-	-	-	-
Сельское поселение Корзуново Печенгского района (н.п. Нижнее Луостари, н.п. Верхнее Луостари с.п. Корзуново)						
		0,3	0,1	274,52	2,57 1,72	3,152 2,110
Городское поселение Печенга Печенгского района						
н.п. Спутник						
2019	207	0,5	0,1	292,22	2,46 2,88	2,318 2,707
855,37	-					
п. Печенга котельные №№ 4/152, 13/73						
		0,5	0,1	229,79/230,0	2,16 1,77	1,575 1,295
Сельское поселение Корзуново Печенгского района (н.п. Нижнее Луостари, н.п. Верхнее Луостари с.п. Корзуново)						
		0,3	0,1	274,52	2,57 1,72	3,152 2,110
Городское поселение Печенга Печенгского района						
н.п. Спутник						
2020-2023	1	0,5	0,1	292,22	2,46 2,88	2,318 2,707
2023						
п. Печенга котельные №№ 4/152, 13/73						
		0,5	0,1	229,79/230,0	2,16 1,77	1,575 1,295

При этом, Общество обратилось в Комитет с дополнительными материалами от 02.12.2020 № 631 о выводе из эксплуатации котельных № 51 в с.п. Корзуново и № 208 н.п. Спутник.

Таким образом, при корректировке ранее установленных тарифов на тепловую энергию для Общества будут внесены соответствующие изменения в долгосрочные параметры регулирования деятельности.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям с 01.07.2020:

Наименование н.п.	руб./Гкал	
	Прочим потребителям (кроме населения) без учета НДС прочие	Население, с учетом НДС
н.п. Дуостари, (ул. Верхняя, ул. Нижняя)	7 057,80	3457,47
(н.п. Спутник)	7138,59	3457,47
(п. Печента котельные №№ 4/152, 13/73)	6902,23	3338,07

Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию по заключенно

Комитета на 2020 год определен в размере 6314,81 руб./Гкал.
Провализивровав материалы Общества, экспертная группа Комитета (далее - ЭГ Комитета) приняла решение провоздистить корректировку тарифа на 2021 год согласно подпунктам а), б), в) пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования).

В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ РФ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) ЭГ Комитета уточняет плановую необходимую валовую выручку от реализации тепловой энергии (далее - НВВ).

Согласно заявленному тарифу на тепловую энергию на 2021 год с учетом дополнительных материалов 02.12.2020 № 631 составит 7956,24 руб./Гкал.
В настоящее время на сайте муниципального образования Печенгский район отсутствует актуализированная схема теплоснабжения, утвержденная в соответствии с законодательством.

Таким образом, баланс тепловой энергии на 2021 год сформирован согласно п.п. 22, 22 (1) Основ ценообразования, п. 8 Методических указаний и определен из следующих показателей:

Наименование показателей	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	67,890	67,477	-0,413
расход тепла на собственные нужды котельной тыс. Гкал	0,701	0,583	-0,119
расход тепла на собственные нужды котельной, %	1,033%	0,863%	-0,002
отпуск тепла тыс. Гкал	67,189	66,894	-0,295
потери, тыс. Гкал	7,045	6,750	-0,295
потери, %	10,49%	10,09%	-0,004
полезный отпуск потребителям, тыс. Гкал	60,144	60,144	0

Скорректированные операционные расходы:

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год ЭГ Комитета использовала индексы потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2020/2019, 2021/2020 согласно Протокозу.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2020/2019 – 103,2, 2021/2020 – 103,6. ЭГ Комитета определила в соответствии с Протокозом;

б) индекс эффективности операционных расходов 1%, в соответствии с п. 3 Приложения № 1 к Методическим указаниям;

в) индекс изменения количества активов -0,17. В связи с выводом из эксплуатации котельных №№ 51,208 и тепловых сетей в с.п. Корзуново размер активов составил в следующем размере:

- по производству тепловой энергии 47,53 Гкал/ч;
- по передаче тепловой энергии 154,94 у.е.

Индекс изменения количества активов определен ЭГ Комитета в соответствии с п. 38 Методических указаний.

г) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75, в соответствии с п. 36 Методических указаний.

Таким образом, коэффициент индексации составили 0,8911и скорректированные операционные расходы на 2021 год по расчету ЭГ Комитета составили:

Операционные расходы тыс. руб.	Базовый уровень	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
	207 855,37	203 131,29	189 240,03	-13 891,26

Скорректированные неподконтрольные расходы:

Неподконтрольные расходы тыс. руб.	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
	34 583,69	27 450,74	-7 132,95

- все затраты приняты по предложению Общества, кроме расходов на отчисления от заработной платы на социальные нужды, которые сформированы исходя из расходов на заработную плату, определенную ЭГ Комитета на 2021 год в операционных затратах и процента отчислений по предложению Общества, а также арендной платы (не представлено обоснование, предусмотренное пунктом 45 Основ ценообразования). Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, определены исходя из показателей, определенных при установлении тарифов на 2020 год, и планируемых прогнозных тарифов на 2021 год поставщика услуг ФГБУ «ДРЖКУ» МО РФ (услуги по водоотведению). Снижение от предложенный Общества составило -7132,95 тыс. руб.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний.

Скорректированные расходы на покупки энергетических ресурсов, холодной воды:

Расходы на топливо приведены в следующих размерах:

топливо тыс. руб.	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
	170 264,86	143 673,07	-26 591,79

Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию определен как долгосрочный показатель на 2021 год по соответствующим котельным.

Объем топлива сформирован с учетом отпуска тепловой энергии, принятого ЭГ Комитета на 2021 год (баланс тепловой энергии) в размере 24689,65 тонн.

Общество проводит закупки топлива в соответствии с законодательством. Представлен договор от 19.10.2020 № ПВС 191020 с ООО «Аквариум» (далее – Исполнитель), согласно которому стоимостью 1 тонны угля (франко – котельная) составила 9200 руб./т с учетом НДС. При этом, стоимость угля включается в себя полный комплекс работ по обеспечению топливом котельных н.п. Печента, н.п. Спутник, н.п. Дуостари, (ул. Верхняя, ул.Нижняя), а именно: приобретение твердого топлива, доставку каждой партии твердого топлива, включая погрузку, транспортировку, разгрузку, подачу топлива в приемные окна котельных, очистку подземных путей к котельному складу и использование при оказании услуг сопутствующей техники и контейнеров, иных расходов Исполнителя, а также причитающиеся Исполнителю вознаграждения.

Следует отметить, что все вспомогательные операции, связанные с покупкой, разгрузкой, подачей, хранением топлива при расчете НВВ для Общества включены в операционные расходы согласно законодательству.

Таким образом, стоимость по договору от 19.10.2020 № ПВС 191020, заключенного с ООО «Акварум» на поставку топлива, превышена за счет дополнительных услуг, в договоре не отражена реальная стоимость угля, поэтому данный договор не может быть принят ЭГ Комитета к рассмотрению.

В то же время, на основании принятого решения на заседании Коллегии Комитета от 29.05.2020 при определении стоимости топлива для теплонаблюдающих организаций (далее – ТСО) наряду с рассмотрением цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов, стоимость топлива формируется с учетом бенчмаркинга для целей определения лучшей практики в сфере закупок и управления закупками – оптимальной величины совокупных затрат, включая закупочную цену на аналогичные виды топлива.

Учитывая вышесказанное, при определении стоимости угля (с учетом ж.д. доставки) для Общества ЭГ Комитета произведен анализ аналогичных расходов у ТСО, использующих уголь и представивших договоры, заключенные в результате закупочных процедур при установлении тарифов на 2021 год (ТСО, осуществляющие закупки топлива малыми партиями и удельная стоимость тепловой энергии на 2021 год рассмотрена на заседаниях Правления Комитета).

Обществом представлена расшифровка стоимости топлива договору от 19.10.2020 № ПВС 191020 с выделением доставки топлива автотранспортом до котельных. При этом, ЭГ Комитета проанализировала стоимость доставки автотранспортом у аналогичных ТСО исходя из стоимости 1 тонны угля на 1 км пути.

С учетом проведенного анализа, ЭГ Комитета стоимость доставки автотранспортом до н.п. Печента, н.п. Спутник, В.и Н. Люостари определена согласно расшифровке к договору от 19.10.2020 № ПВС 191020.

Таким образом, с учетом плановых квартальных объемов топлива на 2021 год и соответствующих индексов цен производителей по видам экономической деятельности на внутреннем рынке согласно Протоколу на 2020 и 2021 годы, ЭГ Комитета определила стоимость топлива за 1 тонну угля в следующем размере:

Средняя цена угля, руб./т	5 819,16
<i>Цена 1 тонны натурального топлива</i>	<i>2 416,53</i>
<i>Тариф ж/д транспорт,</i>	<i>2 318,27</i>
<i>Тариф автотранспорт</i>	<i>1 084,36</i>

Расходы на прочие энергетические ресурсы (электроэнергия)		
Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
электроэнергия тыс. руб.	10 052,89	9 572,99 -479,90

Цена электроэнергии определена ЭГ Комитета согласно принятому решению на заседании Коллегии Комитета от 29.05.2020 по параметрам регулирования при установлении тарифов (корректировке) для ресурсоснабжающих организаций на 2021 год в размере 5,31 руб./кВтч.

Количество электроэнергии определено с учетом принятой выработки тепловой энергии (баланс тепловой энергии) в размере 1803,02 тыс. кВтч.

Расходы на холодную воду

	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
Холодная вода тыс. руб.	4 539,84	4 760,28	220,44

Расходы по данной статье определены исходя из показателей, определенных при установлении тарифов на 2020 год и тарифов поставщика услуг ФГБУ «ДЖКУ» МО РФ с учетом Протокола.

Таким образом, скорректированные расходы на покупку энергетических ресурсов и холодной воды по заключению ЭГ Комитета на 2021 год составили:

	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
тыс. руб.	184 857,59	158 006,34	-26 851,25

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, п.40 Методических указаний.

Расчетная предпринимательская прибыль

Расчетная предпринимательская прибыль тыс. руб.	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
	12 688,38	11 551,20	-1 137,17

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии п.74 (1) Основ ценообразования.

Корректировка НВВ.

В связи с изменением условий договоров по поставке топлива Обществом в части включения в стоимость 1 тонны топлива расходов на доставку угля автотранспортом до котельных н.п. Печента, н.п. Спутник, н.п. Люостари, (ул. Верхняя, ул. Нижняя), возникла необходимость исключения из операционных расходов на 2021 год по статье «перевозка топлива автомобильным транспортом» в размере 13117,37 тыс. руб.

Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений.

Учетных при установлении тарифов за прошлые периоды.

В результате проведенного анализа ЭГ Комитета выявила экономически обоснованные расходы и доходы по итогам предыдущих периодов регулирования, в связи с чем в НВВ включены суммы в размере 41503,45 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета на 2021 год:

Наименование	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
НВВ, тыс. руб.	478 517,09	414 634,39	-63 882,70
Экономически обоснованный	7 956,24	6 894,07	-1 062,17
тариф на тепловую энергию, руб./Гкал			

В соответствии требованиями пункта 20 Правил регулирования утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Общество ознакомилось с материалами дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в части показателей надежности и энергетической эффективности объектов в следующих размерах:

Показатели	Показатели
То	энергооборудования и энергетической эффективности
д	надежности
Базовый	Индекс

уровень операционных расходов в	эффек- тивность и опера- ционных расходов в	количество прекращений подачи тепловой энергии, результате технологически х нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	количество прекращений тепловой энергии, тепловых сетей в результате технологически х нарушений на источниках тепловой энергии на 1 установленно и мощности.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпуск-каждой с коллек-торов источников тепловой энергии	отношение величины технологически х потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	величина технологически х потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям
1	2	3	4	5	6	7
тыс. руб.	%	Кол-во на 1 км	Кол-во на 1 Гкал/час	кг у.т./Гкал	Гкал/м ² тонн/м ²	Тыс. Гкал Тыс. м ³
Печенский муниципальный округ						
н.п. Луостари, (ул. Верхняя, ул. Нижняя), с.п. Корзуново						
н.п. Спутник						
факт		0	0	296,87	2,46	2,318
					2,88	2,707
п. Печента котельные №№ 4/152, 13/73						
Печенский муниципальный округ						
н.п. Луостари, (ул. Верхняя, ул. Нижняя), с.п. Корзуново						
н.п. Спутник						
2019	-	0,3	0,1	274,52	1,72	2,110
207 853,37		0,5	0,1	292,22	2,46	2,318
					2,88	2,707
п. Печента котельные №№ 4/152, 13/73						
		0,5	0,1	229,79/230,0	2,16	1,575
				2	1,77	1,295
Печенский муниципальный округ						
н.п. Луостари, (ул. Верхняя, ул. Нижняя), с.п. Корзуново						
н.п. Спутник						
2020	1	0,3	0,1	274,52	1,72	2,110
		0,5	0,1	292,22	2,46	2,318
					2,88	2,707
п. Печента котельные №№ 4/152, 13/73						
		0,5	0,1	229,79/230,0	2,16	1,575
				2	1,77	1,295
Печенский муниципальный округ						
н.п. Луостари, (ул. Верхняя, ул. Нижняя), с.п. Корзуново						
н.п. Спутник						
2021-2023	1	0,3	0,1	274,52	1,72	2,110
		0,5	0,1	292,22	2,46	2,318
					2,88	2,707
п. Печента котельные №№ 4/152, 13/73						
		0,5	0,1	229,79/230,0	2,16	1,575
				2	1,77	1,295

			0,5	0,1	229,79/230,0 2	2,16 1,77	1,575 1,295
2. Определить экономически обоснованный тариф на тепловую энергию на 2021 год для Общества на уровне сформированной ЭГ Комитета в размере 6 894,07 руб./Гкал.							
3. Установить для Общества в н.п. Печента, н.п. Спутник, н.п. Луостари, (ул. Верхняя, ул. Нижняя) на 2021 год следующие тарифы: Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, без учета НДС:							
Вид тарифа	Год	с 01.01. по 30.06.		с 01.07. по 31.12.			
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
Печенский муниципальный округ							
н.п. Луостари, (ул. Верхняя, ул. Нижняя)	2021	6 894,07		6 894,07			
н.п. Спутник	2021	6 894,07		6 894,07			
п. Печента котельные №№ 4/152, 13/73	2021	6 894,07		6 894,07			

Данные тарифы распространяются, в том числе на группу потребителей «потребители (кроме населения)».

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую группе потребителей «население», с учетом НДС:

«население», с/учетом НДС:					
Вид тарифа	Год	с 01.01. по 30.06.		с 01.07. по 31.12.	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
Печенский муниципальный округ					
н.п. Луостари, (ул. Верхняя, ул. Нижняя)	2021	3 457,47		3 457,63	
н.п. Спутник	2021	3 457,47		3 457,63	
п. Печента котельные №№ 4/152, 13/73	2021	3 338,07		3 457,63	

4. Определить плановые выпадающие доходы от установления тарифов для Общества на 2021 год в размере 108,04 млн. руб.

Голосование:
За – 6. Против – 0. Воздержались – 0.

12. **Корректировка тарифов на тепловую энергию для ООО «Теплострой Плюс», ранее установленных на 2021 год.**

РАССМОТРЕНИЕ:

Письмом от 14.12.2020 № 552 ООО «Теплострой Плюс» просит рассмотреть вопрос без участия представителей организации.
Докладчик по данному вопросу М.В. Хрусталева – член Правления Комитета.
При принятии решения по данному вопросу М.В. Хрусталева от голосования отстраняется.

РАССМОТРЕНИЕ:

Хрусталева М.В. – Заместитель начальника отдела Комитета

Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее - Комитет) рассмотрел представленные ООО «Теплострой Плюс» (далее – Общество) заявления по установлению тарифов в сфере теплоснабжения (тепловая энергия, теплоноситель, горячая вода в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение)) на 2021 год от 15.04.2020 №№ 177,178,179.

В связи с тем, что Общество не представило в Комитет правоустанавливающие документы, соответствующие требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Комитет открыл по собственной инициативе дела об установлении (корректировке) тарифов для Общества на 2021 год.

Тарифы на тепловую энергию.
Постановлением Комитета от 19.12.2017 г. № 55/6 для Общества утверждены долгосрочные параметры регулирования деятельности и тарифы на тепловую энергию:

Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели			
			надлежащие	энергетической эффективности	всечисленности	всечисленности
Год			количество преобразованной тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях	количество преобразованной тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях	удельный расход топлива на производство тепловой энергии, единицы тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети	всечисленности тепловых сетей
факт	%	%	Кот-во на 1 км	Кот-во на 1 км/час	кг/т/Гкал	Гкал/м² тонн/м²
2018	21239,77	-	1,5	0,02	316,97	3,47
2019-2022	x	1	1,5	0,02	241,21	3,47

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям с 01.07.2020:		
однотарифный, руб./Гкал		
Прочим потребителям (кроме населения) без учета		
НДС		4 965,90
Население, с учетом НДС		3457,47

Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию по заключению Комитета на 2020 год определен в размере 7525,02 руб./Гкал.
По предложению Общества тариф на тепловую энергию на 2021 год составит 8621,46 руб./Гкал.
Прованализировав материалы Общества, экспертная группа Комитета (далее - ЭГ Комитета) приняла решение произвести корректировку тарифа на 2021 год согласно подпунктам а), б), в) пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Основы ценообразования).

В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ РФ от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания) ЭГ Комитета уточняет плановую необходимую валовую выручку от реализации тепловой энергии (далее – НВВ).
В настоящее время на сайте муниципального образования Печенгский район отсутствует актуализированная схема теплоснабжения, утвержденная в соответствии с законодательством.

Таким образом, баланс тепловой энергии на 2021 год сформирован согласно п.п. 22, 22 (1) Основ ценообразования, п.8 Методических указаний и определен из следующих показателей:

Наименование показателей	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	6,298	5,695	-0,603
расход тепла на собственные нужды котельной	0,152	0,137	-0,015
расход тепла на собственные нужды котельной, %	2,42%	2,41%	0,000
отпуск тепла тыс. Гкал	6,146	5,558	-0,588
потери, тыс. Гкал	0,467	0,467	0,000
потери, %	7,60%	8,40%	0,008
потребный отпуск потребителям, тыс. Гкал	5,679	5,091	-0,588

Скорректированные операционные расходы:

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год ЭГ Комитета использовала индексы потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2019/2018, 2020/2019, 2021/2020 согласно Прогнозу.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:
а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2019/2018-104,5, 2020/2019 – 103,2, 2021/2020 – 103,6. ЭГ Комитета определила в соответствии с Прогнозом,
б) индекс эффективности операционных расходов 1%, в соответствии с п. 3 Приложения № 1 к Методическим указаниям;

в) индекс изменения количества активов 0, по предложению Общества;
г) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75, в соответствии с п. 36 Методических указаний.

Таким образом, скорректированные операционные расходы на 2021 год по расчету ЭГ Комитета составили:

Операционные расходы тыс. руб.	Базовый уровень	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
Операционные расходы тыс. руб.	21239,77	23 144,18	23 025,61	-118,57
Скорректированные неподконтрольные расходы:				
Неподконтрольные расходы тыс. руб.		Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
		4 894,69	4 666,44	-228,24

- все затраты приняты по предложению Общества, кроме расходов на отчисления от заработной платы на социальные нужды, которые сформированы исходя из расходов на заработную плату, определенную ЭГ Комитета на 2021 год в операционных затратах и процента отчислений по предложению Общества, а также арендной платы (не представлено обоснование, предусмотренное пунктом 45 Основ ценообразования).
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующие виды деятельности, определенные исходя из показателей, определенных при установлении тарифов на 2020 год, и планируемых прогнозных тарифов на 2021 год поставщика услуг ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ (услуги по водоотведению). Снижение от предложенных Общества составило -228,24 тыс. руб.

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, п. 39 Методических указаний.

Скорректированные расходы на покупку энергетических ресурсов, холодной воды:

Расходы на топливо приняты в следующих размерах:

	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
топливо тыс. руб.	14 461,01	10 577,93	-3 883,09

Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию определен как долговременный показатель на 2021 год в размере 241,21 кг у.т./Гкал.

Объем топлива сформирован с учетом отпуска тепловой энергии, принятого ЭГ Комитета на 2021 год (баланс тепловой энергии) в размере 1 837,30 тонн.

Общество проводит закупки топлива в соответствии с законодательством. Представлен договор от 21.01.2020 № ТС-КУ-21/01/20 с ООО «Аквариум» (далее – Исполнитель), согласно которому стоимость 1 тонны угля (франко – котельная) составила 9150 руб./т с учетом НДС. При этом, стоимость угля включает в себя полный комплекс работ по обеспечению топливом котельной в н.п. Печента, а именно: приобретение твердого топлива, доставку каждой партии твердого топлива, включая погрузку, транспортировку, разгрузку, подачу топлива в приемные окна котельных, и использование при оказании услуг сопутствующей техники и контейнеров, иных расходов Исполнителя. Следует отметить, что все вспомогательные операции, связанные с погрузкой, разгрузкой, подачей, хранением топлива при расчете НВБ для Общества включены Комитетом в операционные расходы согласно законодательству.

Таким образом, стоимость по договору от 21.01.2020 № ТС-КУ-21/01/20, заключенного с ООО «Аквариум» на поставку топлива, превышена за счет дополнительных услуг, в договоре не отражена реальная стоимость угля, поэтому данный договор не может быть принят ЭГ Комитета к рассмотрению.

В тоже время, на основании принятого решения на заседании Коллегии Комитета 29.05.2020 при определении стоимости топлива для теплоснабжающих организаций (далее – ТСО) наряду с рассмотрением цен, установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов, стоимость топлива формируется Комитетом с учетом бенчмаркинга для целей определения лучшей практики в сфере закупок и управления закупками – оптимальной величины совокупных затрат, включая закупочную цену на аналогичные виды топлива.

Учитывая вышеизложенное, при определении стоимости угля (с учетом ж.д. доставки) для Общества ЭГ Комитета произведен анализ аналогичных расходов у ТСО, использующих уголь и представивших договоры, заключенные в результате закупок топлива процедур при установлении тарифов на 2021 год (ТСО, осуществляющие закупки топлива малыми партиями и удельная стоимость тепловой энергии на 2021 год рассмотрена на заседании Правления Комитета).

Обществом представлена расшифровка стоимости топлива договору от 21.01.2020 № ТС-КУ-21/01/20 с выделением доставки топлива автотранспортом до котельных н.п. Печента. При этом, ЭГ Комитета проанализировала стоимость доставки автотранспортом у аналогичных ТСО исходя из стоимости 1 тонны угля на 1 км пути.

С учетом проведенного анализа, ЭГ Комитета стоимость доставки доставки автоотранспортом до н.п. Печента определена в размере 995,21 руб./т (141 км), что не превышает стоимость доставки до аналогичных котельных на 1 км пути.

Таким образом, с учетом плановых квартальных объемов топлива на 2021 год и соответствующих индексов цен производителей по видам экономической деятельности на внутреннем рынке согласно Протоколу на 2020 и 2021 годы, ЭГ Комитета определила стоимость топлива за 1 тонну угля в следующем размере:

Средняя цена угля, руб./т	5757,33
Цена 1 тонны натурального топлива	2426,8

Тариф ж/д транспорт.	2326,5
Тариф автотранспорт	1004,1

Расходы на прочие энергетические ресурсы (электроэнергия)

	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
электроэнергия тыс. руб.	719,39	631,74	-87,65

Цена электроэнергии определена ЭГ Комитета согласно принятому решению на заседании Коллегии Комитета от 29.05.2020 по параметрам регулирования при установлении тарифов (корректировке) для ресурсоснабжающих организаций на 2021 год в размере 5,32 руб./кВтч.

Количество электроэнергии определено с учетом принятой выработки тепловой энергии (баланс тепловой энергии) в размере 118,83 тыс. кВтч.

Расходы на холодную воду

	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
Холодная вода тыс. руб.	204,03	187,82	-16,21

Расходы по данной статье определены исходя из показателей, определенных при установлении тарифов на 2020 год и тарифов поставщика услуг ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ с учетом Протокола.

Таким образом, скорректированные расходы на покупку энергетических ресурсов и холодной воды по заключенно ЭГ Комитета на 2021 год составили:

	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
тыс. руб.	15 384,43	11 397,49	-3 986,94

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, п. 40 Методических указаний.

Расчетная предпринимательская прибыль

	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
Расчетная предпринимательская прибыль тыс. руб.	1 448,11	1 425,58	-22,53

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии п. 74 (1) Основ ценообразования.

Корректировка НВБ (доставка автотранспортом, в связи с изменением заключения договора по поставке топлива).

В связи с изменением условий договоров по поставке топлива Обществом в части включения в стоимость 1 тонны топлива расходов на доставку угля автотранспортом до котельной н.п. Печента, возникла необходимость исключения из операционных расходов на 2021 год по статье «перевозка топлива автомобильным транспортом» в размере 1373,18 тыс. руб.

Отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений.

Учетных при установлении тарифов за прошлые периоды.

В результате проведенного анализа ЭГ Комитета выявила экономически обоснованные расходы и доходов по итогам предыдущих периодов регулирования, неучтенные при установлении тарифов, в связи с чем в НВБ включены суммы в размере 1704,32 тыс. руб.

По заключенно ЭГ Комитета на 2021 год:

Наименование	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
НВБ, тыс. руб.	48 960,46	40 846,27	-8 114,19
Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию, руб. Гкал	8 621,46	8 023,23	-598,23

В соответствии требованиями пункта 20 Правил регулирования утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Общество ознакомилось с материалами дела об установлении тарифов на тепловую энергию на 2021 год.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Определить экономически обоснованный тариф на тепловую энергию на 2021 год для Общества на уровне сформированной ЭГ Комитета в размере 8023,23 руб./Гкал.
1. Принять решение об установлении тарифов на тепловую энергию Обществу на 2021 год с учетом Закона Мурманской области от 13.12.2013 № 1697-01-ЗМО «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность), теплоноситель в Мурманской области» не позднее 20.12.2020, а так же определить размер выпадающих доходов на 2021 год, при их наличии.

Голосование:

За – 6. Против – 0. Воздержались – 0.

13. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для АО «Кольская ГМК» (пл. Заполярный, пл. Никель)

РАССМОТРЕНИЕ:

Паршин М.А. – главный специалист отдела Комитета

В соответствии с пунктом 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Правила регулирования) Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) на основании представленного заявления от 20.04.2020 № КГТМК/4922 и материалов расчета к нему отрыва депо об установлении (корректировке) тарифов на передачу тепловой энергии для акционерного общества «Кольская горно-металлургическая компания» (далее – АО «Кольская ГМК», Общество) пл. Заполярный, пл. Никель на 2021 год.

Источником приобретаемой тепловой энергии является котельная АО «Мурманэнергосбыт» (далее – АО «МЭС») согласно распоряжению Правительства Мурманской области от 15.06.2011 г. № 210-РП.

Постановлением Комитета от 15.12.2017 № 55/1 (в редакции от 19.12.2019 № 56/1) для потребителей АО «Кольская ГМК» пл. Заполярный, пл. Никель установлены долгосрочные тарифы методом индексации на 2020 год в следующих размерах:

пл. Заполярный	
Период	Тепловая энергия с услугой по передаче с 01.01 по 30.06 с 01.07 по 31.12
2020	2 941,19 2 941,19
пл. Никель	
Период	Тепловая энергия с услугой по передаче с 01.01 по 30.06 с 01.07 по 31.12
2020	3 268,03 3 712,84

Удельная стоимость тепловой энергии (экономически обоснованные тарифы) на 2020 год составляли:

- пл. Заполярный 2 941,19 руб./Гкал;
- пл. Никель 3 666,63 руб./Гкал.

В заявлении от 20.04.2020 № КГТМК/4922 Общество просит произвести корректировку ранее установленных тарифов на тепловую энергию и установить на 2021 год тарифы для потребителей пл. Заполярный в размере 3 262,93 руб./Гкал, пл. Никель в размере 3 913,77 руб./Гкал.

Производственные показатели

В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ РФ от 13.06.2013 № 760-з (далее - Методические указания) ЭГ Комитета уточняет плановую необходимую валовую выручку от реализации тепловой энергии (далее – НВВ).

На сайте муниципального образования Печенгский район отсутствует актуализированная схема теплоснабжения, утвержденная в соответствии с законодательством.

Таким образом, баланс тепловой энергии на 2021 год сформирован согласно п.п. 22, 22 (1) Основ ценообразования, п.8 Методических указаний и определен из следующих показателей:

Объём отпуска в сеть тепловой энергии для Общества на 2021 год определен расчетным путем исходя из принятых на период регулирования производственных показателей источника тепловой энергии - ТЭЦ АО «МЭС».

Объём полезного отпуска сторонних потребителей принят по предложению Общества.

Объём полезного отпуска тепловой энергии для Общества сформирован исходя из фактических объемов полезного отпуска за предыдущие периоды регулирования.

Согласно п. 34 Методических указаний на каждый год долгосрочного периода регулирования определяется и в течение этого периода не пересматривается объём потерь тепловой энергии.

Объём потерь тепловой энергии на промплощадках для сторонних потребителей и Общества принят как в производственных показателях при установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2018-2022 годы.

Таким образом, на 2021 год ЭГ Комитета принят баланс тепловой энергии: (1 кал)

Наименование	Предложение АО «Кольская ГМК» пл. Заполярный	Предложение ЭГ Комитета пл. Заполярный	Предложение АО «Кольская ГМК» пл. Никель	Предложение ЭГ Комитета пл. Никель
Отпуск в сеть	77 966,00	96 689,00	16 010,00	17 250,00
Потери на сторону	1 206,00	1 206,00	406,00	406,00
Потери	9 200,00	9 200,00	1 354,00	1 609,51
Полный отпуск в том числе	68 766,00	87 489,00	14 250,00	15 234,49
собственное потребление	60 259,00	78 982,00	13 832,00	14 816,49
стороннее потребление	8 507,00	8 507,00	418,00	418,00

Анализ экономической обоснованности расходов

Плановая НВВ на 2021 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов, размещенный на официальном сайте Минэкономразвития России от 26.09.2020 (далее – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы

В соответствии с п. 33 Методических указаний долгосрочные параметры определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год ЭГ Комитета использовала индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2019/2018, 2020/2019, 2021/2020 согласно Прогнозу.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2021 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период ретулирования (ИПЦ) 2019/2018-104,5, 2020/2019 – 103,2, 2021/2020 – 103,6. ЭГ Комитета определила в соответствии с Протоколом;

б) индекс эффективности операционных расходов 1%, в соответствии с п. 3 Приложения № 1 к Методическим указаниям;

в) индекс изменения количества активов 0, по предложению Общества;
г) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75, в соответствии с п. 36 Методических указаний.

Таким образом, скорректированные операционные расходы на 2021 год по расчету ЭГ Комитета составили:

пл. Заполняемый				
Наименование	Базовый уровень	Предложение АО «Кольская ГМК»	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение от предложения АО «Кольская ГМК» (+/-)
Операционные расходы	5 737,00	6 244,41	6 219,37	-25,04
пл. Никель				
Наименование	Базовый уровень	Предложение АО «Кольская ГМК»	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение от предложения АО «Кольская ГМК» (+/-)
Операционные расходы	6 326,00	6 885,15	6 857,89	-27,26

Скорректированные непоконтрольные расходы (тыс. руб.)

пл. Заполняемый				
Наименование	Предложение АО «Кольская ГМК»	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение от предложения АО «Кольская ГМК» (+/-)	
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими виды деятельности	1 323,47	1 318,24	-5,23	
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	239,02	294,60	55,58	
расходы на обязательное страхование	140,04	139,49	-0,55	
налог на имущество	98,98	155,11	56,13	
Отчисления на социальные нужды	691,28	0,00	-691,28	
Амортизация основных средств	851,60	1 912,55	1 060,95	
Итого непоконтрольные расходы:	3 105,37	3 525,39	420,02	
пл. Никель				
Наименование	Предложение АО «Кольская ГМК»	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение от предложения АО «Кольская ГМК» (+/-)	
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	65,93	65,93	0,00	
налог на имущество	65,93	65,93	0,00	
Отчисления на социальные нужды	159,60	0,00	-159,60	
Амортизация основных средств	103,30	115,74	12,44	
Итого непоконтрольные расходы:	328,83	181,67	-147,16	

ЭГ Комитета произведена корректировка статей затрат на 2021 год:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими ретулирование видов деятельности ЭГ Комитета приняты в размере 1 318,24 тыс. руб., ретулируемые (на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими ретулируемые виды деятельности) произведен исходя из фактических затрат за отчетный

период год с применением Протокола и с учетом объемов услуг, скорректированных по удельному расходу ресурсов, как при установлении тарифов на долгосрочный период 2018-2020 годы;

- отчисления на социальные нужды ЭГ Комитета исключены в полном объеме в соответствии с пунктами 22 и 24 Основ ценообразования как экономически необоснованные;

- расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов приняты расчет произведен на основании представленных Обществом ведомостей бухгалтерского учета по основным фондам пл. Заполняемый, пл. Никель используемым при передаче тепловой энергии на 01.10.2020 год;

- налог на имущество принят в размере предложения Общества;
- расходы на обязательное страхование приняты на уровне фактических показателей за отчетный период.

Расходы на покупку энергетических ресурсов

Расходы на электроэнергию

Объемные показатели энергетических ресурсов при корректировке тарифов на 2021 год сформированы на основании удельных расходов электроэнергии учтенных при установлении тарифов на долгосрочный период 2018-2022 годы к принятым ЭГ Комитета на ретулируемый период производственным показателям. Цена на электроэнергию определена в соответствии с протоколом заседания Коллегии Комитета от 29.05.2020 о параметрах ретулирования при установлении тарифов (корректировке) для ресурсоснабжающих организаций на 2021 год.

пл. Заполняемый				
Наименование	Ед. измерения	Предложение АО «Кольская ГМК»	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение от предложения АО «Кольская ГМК» (+/-)
Объем электроэнергии	тыс. кВтч	290,00	232,68	-57,32
Удельный расход	кВтч/т кал	4,21	2,66	-1,55
Цена на электроэнергию	руб./кВтч	2,680	3,124	0,444
Итого затрат:	тыс. руб.	777,22	726,91	-50,31
пл. Никель				
Наименование	Ед. измерения	Предложение АО «Кольская ГМК»	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение от предложения АО «Кольская ГМК» (+/-)
Объем электроэнергии	тыс. кВтч	241,60	211,03	-30,57
Удельный расход	кВтч/т кал	15,09	12,23	-2,86
Цена на электроэнергию	руб./кВтч	2,680	2,926	0,246
Итого затрат:	тыс. руб.	647,50	617,64	-29,86

Расходы на тепловую энергию

На снабжение тепловой энергией в горячей воде Общество приобретает тепловую энергию АО «МЭС» по тарифам, установленным Комитетом.

По предложению Общества расходы на тепловую энергию на 2021 год в тарифе на тепловую энергию с услугой по передаче пл. Заполняемый составляют 212 003,51 тыс. руб., пл. Никель 47 392,35 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы на тепловую энергию на 2021 год по пл. Заполняемый приняты в размере 290 485,42 тыс. руб., пл. Никель в размере 51 923,76 тыс. руб.
Стоимость тепловой энергии для Общества сформирована исходя стоимости тепловой энергии поставщика услуг АО «МЭС» согласно экспертному заключению и принятой на ретулируемый период производственным показателям.

По заключению ЭГ Комитета НВВ на товарный отпуск от реализации тепловой энергии пл. Заполняемый составляет 29 572,89 тыс. руб., пл. Никель 1 652,05 тыс. руб.

Удельная стоимость по передаче тепловой энергии (экономически обоснованный тариф) на 2021 год составляет:

- пл. Заполняемый 3 476,30 руб./Гкал;
- пл. Никель 3 952,26 руб./Гкал.
Письмом № КГМК/15823 АО «Кольская ГМК» сообщило о согласии с уровнем предлагаемых к установлению на 2021 год тарифов и просит провести заседание Президиума Комитета в отсутствие представительской организации.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШЕНИЕ:

1. Определить экономически обоснованный тариф (удельную стоимость тепловой энергии) на 2021 год пл. Заполняемый в размере 3 476,30 руб./Гкал, пл. Никель в размере 3 952,26 руб./Гкал.
2. Установить АО «Кольская ГМК» тарифы на тепловую энергию на 2021 год в следующем размере:

город Заполярный Печенгского муниципального округа Мурманской области руб./Гкал			
Период	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
2021 год	2 941,19	4 201,53	
п.г.т. Никель Печенгского муниципального округа Мурманской области руб./Гкал	с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	
Период	3 712,84	4 239,87	
2021 год			

Голосование: За – 7. Против – 0. Воздержались – 0

14. Установление тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «СТК» на 2021 год

Анисимова Е.В. – ведущий эксперт Комитета
ООО «Северная теплоэнергетическая Компания» (далее ООО «СТК», Общество), осуществляющая регулируемое децентрализованное теплоснабжение, в установленный срок не представила в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) соответствующие предложения по установлению тарифов на тепловую энергию на очередной период регулирования.

В соответствии с пунктом 12 и 14 Правил регулирования Комитетом открыто дело об установлении тарифов на тепловую энергию ООО «СТК» на 2021 год по собственной инициативе.

В соответствии с пунктом 26 Правил регулирования Комитетом принято решение при регулировании тарифов на тепловую энергию на 2020 год для Общества использовать метод экономически обоснованных расходов.

Действующие тарифы установлены постановлением Комитета от 13.12.2017 № 53/1 (в ред. от 17.12.2019 № 54/26) «Об установлении ООО «СТК» долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию» в следующих размерах:

- прочие потребители			
Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
			с 01.01. по 30.06. с 01.07. по 31.12.
ООО «СТК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2020	4 372,41
	руб./Гкал		5 246,89
- для населения			
Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
			с 01.01. по 30.06. с 01.07. по 31.12.
ООО «СТК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по		

схема подключения	2020	3 351,00	3 457,63
однотарифный, руб./Гкал			

Общество находится на упрощенной системе налогообложения.
Экономически обоснованный тариф на 2020 год определен Комитетом в размере 5 223,66 руб./Гкал.

Баланс тепловой энергии на 2021 г.

В связи с тем, что на сайте соответствующего муниципального образования отсутствует актуализированная схема теплоснабжения, разработанная и утвержденная в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154, ЭГ Комитета балансе тепловой энергии на 2021 год принят по фактическим объемам 2019 года.

Нормативы технологических потерь тепловой энергии в установленном порядке не утверждены. Данный показатель принят как в действующем тарифе.

Таким образом, баланс тепловой энергии 2021 год определен из следующих показателей:

	тыс. Гкал
Выработка	5,793
Собственные нужды котельной	0,188
Отпуск тепловой энергии в сеть	5,605
Потери	0,996
Полный отпуск	4,609

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)

Расходы на сырье и материалы

ЭГ Комитета включает в данную статью затрат расходы на канцелярские принадлежности, расходы на санитарно-гигиенические средства, расходы на материалы для осуществления технического обслуживания и текущего ремонта, рассчитанные исходя из фактических затрат за 2019 год с учетом ИПЦ 2020/2019 – 1,032 и 2021/2020 – 1,036, а также расходов на ГСМ, рассчитанные исходя из расходов на обороты оперативного запаса в зимний период времени. Таким образом, расходы на сырье и материалы составили 2 038 тыс. руб.

Расходы на топливо

Удельный расход топлива принят как в действующем тарифе и составил 175,21 кг у.т./Гкал.

Расход условного топлива определен с учетом удельного расхода условного топлива на отпуск в сеть тепловой энергии и составил 982,05 т.у.т. Калорийный эквивалент 0,253 для перевода условного топлива в натуральное рассчитан исходя из нижней теплоты сгорания 1 774 Гкал/т. Таким образом, расход натурального топлива составил 3 881,63 т.

Цена натурального топлива определена согласно решению, принятому на заседании Коллегии Комитета от 29.05.2020 о параметрах регулирования при установлении тарифов для ресурсоснабжающих организаций на 2021 год составила 3187,91 руб./т.н.т.

Таким образом, затраты на топливо составляют 12 374,27 тыс. руб

Расходы на прочие покупные энергетические ресурсы

Расходы на электрическую энергию определены исходя из фактического объема электроэнергии за 2019 года.

Цена электроэнергии определена в соответствии с протоколом заседания Коллегии Комитета от 29.05.2020 о параметрах регулирования при установлении тарифов для

ресурсоснабжающих организаций на 2021 год и составила 6,19 руб./кВтч. Таким образом расходы по данной статье составили 1 148,91 тыс. руб.

Расходы на холодную воду

Расходы на холодную воду определены исходя из фактического объема воды за 2019 года.

Расходы по данной статье определены исходя из производственных показателей и плановых тарифов МУП «ВКХ» и составили 193,85 тыс. руб.

Амортизация основных средств и нематериальных активов

Расходы на амортизацию приняты как в действующем тарифе на 2020 год и составили 28,60 тыс. руб.

Расходы на оплату труда рассчитаны из фактической заработной платы прямого производственного персонала за 2019 год с учетом ИПЦ 2020/2019 – 1,032 и 2021/2020 – 1,036 и составили 2 162,40 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2 % от заработной платы, определенной ЭГ Комитета и составили 653,04 тыс. руб.

Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом

Расходы по данной статье рассчитаны исходя из фактических затрат за 2019 год с учетом ИПЦ 2020/2019 – 1,032 и 2021/2020 – 1,036 и составили 534,58 тыс. руб.

Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг

Расходы по данной статье рассчитаны исходя из фактических затрат за 2019 год с учетом ИПЦ 2020/2019 – 1,032 и 2021/2020 – 1,036 и составили 761,67 тыс. руб.

Арендная плата, концессионная плата, лицензионные платежи

В данной статье учтены расходы по договору аренды транспортного средства (спештехники) без экипажа и по договору на оказание услуг по сдаче в аренду офиса по видам деятельности Общества и составили 178,56 тыс. руб.

Расходы на служебные командировки рассчитаны исходя из фактических затрат за 2019 год с учетом ИПЦ 2020/2019 – 1,032 и 2021/2020 – 1,036 и составили 36,32 тыс. руб.

Расходы на обучение персонала рассчитаны исходя из фактических затрат за 2019 год с учетом ИПЦ 2020/2019 – 1,032 и 2021/2020 – 1,036 и составили 49,51 тыс. руб.

Расходы на охрану труда и технике безопасности рассчитаны исходя из фактических затрат за 2019 год с учетом ИПЦ 2020/2019 – 1,032 и 2021/2020 – 1,036 и составили 21,38 тыс. руб.

Внебюджетные расходы

ЭГ Комитета по данной статье учтены расходы на обслуживание заемных средств согласно Методическим указаниям п.25 и составили 39,91 тыс. руб.

Налог УСН принят ЭГ Комитета исходя из скорректированной суммы общих расходов в размере 1%.

По заключению ЭГ Комитета НВВ по реализации тепловой энергии для потребителей Общества составят:

НВВ	2021 г.	тыс. руб.
ЭГ Комитета	21 931	

Таким образом, по заключению ЭГ Комитета экономически обоснованный тариф (удельная стоимость тепловой энергии) на 2021 год определена в размере 4 758,39 руб./Гкал.

В соответствии с требованиями пункта 20 Правил регулирования Общество ознакомилось с материалами дела по установлению тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения РЕШИЛИ:

3. Определить экономически обоснованный тариф (удельную стоимость тепловой энергии) на 2021 год в размере 4 758,39 руб./Гкал

4. Установить Обществу тарифы на тепловую энергию на 2021 год в следующем размере:

- для прочих потребителей:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
ООО «СТК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2021	4 758,39	4 758,39
	одноставочный,			
	руб./Гкал			

Примечание: организация находится на общей системе налогообложения, тарифы указаны без учета НДС.

- для населения:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
ООО «СТК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2021	3 457,63	3 457,63
	одноставочный,			
	руб./Гкал			

Примечание: организация находится на общей системе налогообложения, тарифы указаны без учета НДС.

3. Определить плановые выпадающие доходы от установления тарифов на тепловую энергию на 2021 год для ООО «СТК» в размере 4 483,7 тыс. руб.

Голосование

За – 6 чел. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

Секретарь заседания



Л.Г. Сулейманова