

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

183006, Мурманск, пр. Ленина 75, тел./факс 487-800/452-643

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

13.11.2018

УТВЕРЖДАЮ
Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области

_____ Е.С. Стукова
«13» ноября 2018 г.

Председатель заседания:

ГУБИНСКИЙ В.А.

**Председатель Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области**

На заседании присутствовали:

Члены Правления:

СТУКОВА Е.С.

**Заместитель председателя Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области**

БАГРОВА А.Б.

**Заместитель председателя Комитета – начальник
административно-правового отдела**

ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.

**Заведующий сектором Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области**

ХРУСТАЛЕВА М.В.

**Консультант отдела Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области**

ЧЕЧЕНИНА С.А.

Руководитель УФАС по Мурманской области

Сотрудники Комитета:

ХРУСТАЛЕВА М.В.

**Консультант отдела Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области**

ССЮХИН А.А.

**Главный специалист Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области**

ШУШКОВА Т.И.

**Главный специалист Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области**

ПАРШИН М.А.

**Ведущий специалист отдела Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области**

ПАРШКОВА А.В.

**Ведущий специалист отдела Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области**

РУМЯНЦЕВ К.А.

**Ведущий эксперт отдела Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области**

Секретарь заседания:

ЛЕБЕДЕВА Т.А.

**Ведущий специалист отдела Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области**

Представители организаций:

АО «ММТП»

Каткова О.Ю.

Экономист ОЭ и Т

МУП «МУК»

Савинов А. С.

И.о. директора

Бересневич Ю.Б.

Главный специалист

ООО «КС Север Эйдж»

Потапенкова Т.В.

Представитель организации по доверенности

МУП «ДТХ»

Ермолина И.Г.

Представитель организации по доверенности

Представитель администрации:

Ласкин Т.Т.

Заместитель председателя КЖП администрации
г. Мурманска**Повестка заседания:**

1. Корректировка тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «ММТП», ранее установленных на 2019 год.2
2. Корректировка тарифов на транспортировку воды и сточных вод для потребителей АО «ММТП», ранее установленных на 2019 год.6
3. Корректировка тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «Завод ТО ТБО», ранее установленных на 2019 год.9
4. Корректировка тарифов на обезвреживание ТКО для АО «Завод ТО ТБО», ранее установленных на 2019 год.13
5. Корректировка тарифов на тепловую энергию для потребителей МУП «МУК», ранее установленных на 2019 год.16
6. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для АО «Центр судоремонта «Звездочка (филиал «СРЗ «Нерпа»», ранее установленных на 2019 год.21
7. Корректировка тарифов на транспортировку воды и сточных вод для потребителей АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал 35 судоремонтный завод), ранее установленных на 2019 год.24
8. Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение для потребителей МУП «Водоканал – Ревда», ранее установленных на 2019 год.28
9. Установление тарифа на водоотведение методом экономически обоснованных затрат на 2019 год для ООО «КС Север-Эйдж».32
10. Корректировка тарифов на тепловую энергию для МУП «ДТХ» ЗАТО Заозерск, ранее установленных на 2019 год35

РАССМОТРЕНИЕ**1. Корректировка тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «ММТП», ранее установленных на 2019 год.****Консультант отдела Комитета – Сухарева Е.В.**

На основании заявления от 26.04.2018 № 24-05-32 и обосновывающих материалов к нему открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «ММТП», ранее установленных на 2019 год.

Основными видами деятельности АО «ММТП» является транспортная обработка и хранение грузов.

Для осуществления регулируемых видов деятельности предприятие использует объекты недвижимости, переданные в аренду по договору от 31.12.2009 № 579/ДО-09, заключенному с ФГУП «Росморпорт». Часть имущества числится на балансе АО «ММТП».

Общество находится на общей системе налогообложения.

Действующие тарифы установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 05.12.2017 № 52/3:

Товар (услуга)	руб./Гкал (без НДС)	
	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Тепловая энергия	3 960,60	4 766,52

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом.

Предприятие предлагает к утверждению на 2019 год тариф в размере 5 233,21 руб./Гкал.

Производственные показатели

Баланс тепловой энергии на 2019 год определен из следующих показателей:

- выработка тепловой энергии – 19,383 тыс. Гкал;
- собственные нужды котельной – 1,343 тыс. Гкал (6,9 %) на уровне факта 2017 г. и предложения предприятия в процентном выражении;
- отпуск тепловой энергии в сеть – 18,04 тыс. Гкал;
- потери тепловой энергии – 1,64 тыс. Гкал (что составило 9,1 %) в соответствии с приказом Минэнерго и ЖКХ Мурманской области от 27.07.2017 № 144 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям, норматив удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии и нормативов запаса топлива на источниках тепловой энергии ПАО «ММТП» на 2018 год»;
- полезный отпуск потребителям – 16,4 тыс. Гкал в соответствии с актуализированной на 2019 год схемой теплоснабжения муниципального образования г. Мурманск, утвержденной постановлением администрации г. Мурманска от 13.04.2018 № 1079.

При формировании экономически обоснованной НВВ на 2019 г. экспертами КТР МО применялся Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, размещенный на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 (далее – Прогноз).

Корректировка операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением Комитета от 05.12.2017 № 52/3 «Об установлении ПАО «ММТП» долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов на тепловую энергию» в размере 24 828 тыс. руб.

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

Предложение АО «ММТП» по величине операционных расходов на 2019 год составляет 25 566 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год эксперты КТР МО использовали следующие показатели:

- а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом 2019/2018 – 1,046;
- б) индекс эффективности операционных расходов - 1% (утвержденный долгосрочный параметр регулирования);
- 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 Прогнозом, от значений, которые были

использованы органом регулирования при установлении тарифов, операционные расходы по расчету экспертов КТР МО составили:

Операционные расходы	тыс. руб.		
	Базовый уровень	эксперты КТР МО 2019 г.	Предприятие 2019 г.
	24 828	25 566	25 711

Отклонение от предложения АО «ММТП» составило 145 тыс. руб. за счет изменения размера ИПЦ по сравнению с ранее действующим Прогнозом (с 1,04 до 1,046).

Корректировка неподконтрольных расходов

По предложению АО «ММТП» неподконтрольные расходы составили 12 820 тыс. руб. По расчетам экспертов КТР МО – 6 190 тыс. руб.

В том числе:

	тыс. руб.		
	предложение АО «ММТП»	предложение КТР МО	отклонение
Арендная плата	5 082	0	-5 082
Налоги и другие обязательные платежи	234 (допущена тех.ошибка, фактически предложение составляет 553 тыс. руб.)	287	-266
Отчисления на социальные нужды	3 895	3 866	-29
Амортизация ОС	3 455	1 933	-1 522
Налог на прибыль	153	105	-48

Экспертами КТР МО:

арендная плата исключена из НВВ в тарифе в соответствии с п. 45 Основ ценообразования и п. 33 Правил регулирования. По п. 3 договора аренды от 31.12.2009 № 579/ДО-09, заключенному с ФГУП «Росморпорт», размер арендной платы определяется по результатам рыночной оценки. Расчет арендной платы в соответствии с требованиями п. 45 Основ ценообразования АО «ММТП» не представлен, соответственно, определить экономически обоснованный размер арендной платы не представляется возможным;

налоги и другие обязательные платежи (кроме налога на имущество) приняты на уровне в действующем тарифе, но не выше факта 2017 года (расчеты предприятием не представлены).

Налог на имущество:

- в части прямых затрат принят только по тем объектам, на которые в материалах дела представлены свидетельства о государственной регистрации права на объекты водоснабжения и водоотведения. Расчет затрат произведен на основании представленной ведомости по амортизации за 2017 год;

- в части косвенных затрат - на уровне в действующем тарифе;

отчисления на социальные нужды приняты по фактически сложившемуся проценту отчислений, но не выше 30,6 % от принятого размера ФОТ в соответствии с представленными уведомлениями ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

амортизация:

- в части прямых затрат принята только по тем объектам, на которые в материалах дела представлены свидетельства о государственной регистрации права на объекты водоснабжения и водоотведения, а так же по прочим основным средствам, закрепленным за участком теплоснабжения. Расчет затрат произведен на основании представленной ведомости по амортизации за 2017 год;

- в части косвенных затрат - на уровне в действующем тарифе;

налог на прибыль определен в размере 20 % от планируемой прибыли предприятия в соответствии с Налоговым Кодексом РФ.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы

По данной статье отражены расходы на топливо (мазут М-100), электрическую энергию и расходы на холодную воду. В обоснование расходов АО «ММТП» представлена информация о фактических расходах и объемах потребления энергетических ресурсов за 2017 год.

В соответствии с п. 50 Методических указаний стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Объемные показатели энергетических ресурсов при корректировке тарифа на 2019 год определены исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии и удельного расхода ресурсов, принятого при утверждении долгосрочных тарифов на 2018 – 2022 гг.

Топливо

Затраты на топливо АО «ММТП» на 2019 год составили:

тыс. руб.

Мазут М-100	предложение АО «ММТП»	предложение КТР МО
	38 471	49 598

При определении расходов на топливо для включения в НВВ экспертами КТР МО использованы производственные показатели в следующих размерах:

- удельный расход условного топлива в размере 171,50 кг у.т./Гкал (долгосрочный параметр регулирования);

- расход натурального топлива составил 2 258,29 тн.

При определении стоимости топлива экспертами КТР МО использовался принцип формирования, определенный на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год.

Электрическая энергия

Затраты на электроэнергию АО «ММТП» на 2019 год составили:

тыс. руб.

электроэнергия	предложение АО «ММТП»	предложение КТР МО	отклонение
	4 525	4 328	- 197

Объемные показатели определены исходя удельного расхода электроэнергии 57,17 кВтч/Гкал (на уровне в действующем тарифе). Объем электрической энергии составил 1 108,2 тыс. кВтч.

Тариф на электроэнергию определен в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 30.10.2018 о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год.

Вода

Затраты на воду АО «ММТП» на 2019 год составили:

тыс. руб.

Расходы на воду	предложение АО «ММТП»	предложение КТР МО	отклонение
	379	384	+5

Объемные показатели определены исходя из принятого объема выработки тепловой энергии и удельного расхода по предложению предприятия в размере 0,78 м³/Гкал (не превышает удельного расхода, заложенного в тарифе). Объем холодной воды составил 15 143 м³.

Поставщиком для АО «ММТП» является ГОУП «Мурманскводоканал».

Стоимость холодной воды на 2019 г. определена исходя тарифов, установленных для ГОУП «Мурманскводоканал» на 2018 год, с учетом ИЦП водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов 2019/2018 – 1,045 в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов по заключению экспертов КТР МО на 2019 год составили:

тыс. руб.

энергетические ресурсы	предложение АО «ММТП»	предложение КТР МО	отклонение
		43 376	54 310

Нормативная прибыль

По предложению АО «ММТП» нормативная прибыль составила 766 тыс. руб. По расчетам экспертов – 421 тыс. руб.

Фактические данные и ожидаемые на 2018 год в материалах дела не соответствуют данным, представленным в расчете. В соответствии с п. 33 Правил регулирования экспертами КТР МО расчет произведен исходя из затрат, принятых в действующем тарифе с учетом ИПЦ 2019/2018 – 1,046 в соответствии с Прогнозом.

По заключению экспертов КТР МО:

- НВВ АО «ММТП» на 2019 г. составит 86 632 тыс. руб.;

- удельная стоимость тепловой энергии на 2019 год составит 5 282,42 руб./Гкал.

Предприятие с расчетом НВВ и тарифа на 2019 год ознакомлено.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Каткова О.Ю.: ознакомившись с расчетами экспертов КТР МО, АО «ММТП» на заседание Правления представляет особое мнение от 12.11.2018 № 24-05-79. Кроме того, выражаем свое несогласие с исключением из НВВ расходов на арендные платежи. Фактически предприятие несет данные расходы, и с каждым годом размер арендной платы растет. При корректировке тарифов на следующий год долгосрочного периода АО «ММТП» представит в адрес Комитета необходимую информацию в соответствии с требованиями п. 45 Основ ценообразования.

Губинский В.А.: особое мнение предприятия будет приобщено к протоколу заседания Правления Комитета. В части затрат на арендные платежи предлагаю учесть в НВВ на 2019 год данные расходы на уровне, принятом в действующем тарифе.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Учесть арендные платежи в тарифе на тепловую энергию в размере 1 952 тыс. руб.
2. Определить АО «ММТП» на 2019 год НВВ в размере 88 584 тыс. руб., удельную стоимость тепловой энергии в размере 5 401,44 руб./Гкал.
3. Принять решение об установлении тарифа на тепловую энергию на 2019 год после проведения анализа тарифных последствий в целом по региону в связи со значительным ростом цен на топливо, но не позднее 20 декабря 2018 года.

Голосование

За - 5 чел., в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

2. Корректировка тарифов на транспортировку воды и сточных вод для потребителей АО «ММТП», ранее установленных на 2019 год.

Сухарева Е.В. – консультант отдела Комитета

На основании заявлений от 26.04.2018 №№ 24-05-33, 24-05-34 и обосновывающих материалов к ним открыты дела о корректировке тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод для потребителей АО «ММТП», ранее установленных на 2019 год.

АО «ММТП» осуществляет транспортировку воды через присоединённую сеть от гарантирующей организации ГОУП «Мурманскводоканал» и транспортировку сточных вод в сеть канализации ГОУП «Мурманскводоканал».

Действующие тарифы утверждены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 05.12.2017 № 52/2:

руб./м³ (без НДС)

Товар (услуга)	Транспортировка воды	Транспортировка сточных вод
с 01.01.2018 по 30.06.2018	18,01	55,47
с 01.07.2018 по 31.12.2018	18,91	61,02

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования) НВВ регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Предприятие предлагает к утверждению на 2019 г. следующие тарифы:

руб./м³ (без учета НДС)

Товары, услуги	Транспортировка воды	Транспортировка сточных вод
2019	34,73	102,13

Экспертами КТР МО проведена корректировка НВВ и тарифов на 2019 год в соответствии с п. 80, 73 Основ ценообразования и на основании представленных предприятием материалов.

Производственные показатели

тыс. м³

Услуги	предложение п/п на 2019 год	предложение КТР МО на 2019 год
Транспортировка воды, в том числе:	200,00	200,00
на собственные нужды (др. виды деятельности)	181,00	181,00
абонентам (прочие потребители)	19,00	19,00
Транспортировка сточных вод		
принято сточных вод, в том числе:	144,00	144,00
от собственного производства	125,00	125,00
от абонентов (прочие потребители)	19,00	19,00

По предложению АО «ММТП» реализация услуг в 2019 г. останется на уровне, принятом в тарифах на 2018-2019 гг.

Экспертами КТР МО объемы транспортировка воды и сточных вод на 2019 г. приняты по предложению предприятия.

При формировании экономически обоснованной НВВ на 2019 г. экспертами КТР МО применялся Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, размещенный на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 (далее – Прогноз).

Корректировка операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением Комитета от 05.12.2017 № 52/2.

В соответствии с п. 79 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования, которые в соответствии с п. 33 Основ ценообразования пересмотру в течение долгосрочного периода не подлежат.

По предложению АО «ММТП» операционные расходы по транспортировке воды составили 3447 тыс. руб., по транспортировке сточных вод – 7971 тыс. руб.

В соответствии с пп. б п. 73 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактического значения индекса потребительских цен.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год эксперты КТР МО использовали следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом 2019/2018 – 1,046;

б) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) - 1% (утвержденный долгосрочный параметр регулирования);

в) индекс изменения количества активов (ИКА) - 0 (по предложению предприятия, количество активов не менялось).

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 экспертов КТР МО составили:

транспортировка воды – 3464 тыс. руб.;

транспортировке сточных вод – 8010 тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

По предложению АО «ММТП» неподконтрольные расходы по транспортировке воды составили 2221 тыс. руб., по транспортировке сточных вод – 4544 тыс. руб. По расчетам экспертов 107 тыс. руб. и 4 тыс. руб. соответственно.

В том числе:

тыс. руб.

наименование	Транспортировка воды			Транспортировка сточных вод		
	предлож. АО «ММТП»	предлож. КТР МО	коррект ировка	предлож. АО «ММТП»	предлож. КТР МО	корректир овка
налог на имущество	445	105	340	636	0	636
транспортный налог	2,2	0	2,2	-	-	-
арендная плата	1774	0	1774	3908	0	3908

Экспертами КТР МО:

налог на имущество принят только по тем объектам, на которые в материалах дела представлены свидетельства о государственной регистрации права на объекты водоснабжения и водоотведения. Расчет затрат произведен на основании представленного расчета налоговой базы по налогу на имущество за 2017 год;

транспортный налог исключен из НВВ в тарифе на транспортировку воды как экономически необоснованные затраты в соответствии с п.24 Основ ценообразования. Обосновывающие документы не представлены;

арендная плата исключена из НВВ в тарифе на транспортировку воды и сточных вод в соответствии с пп. 24, 44 Основ ценообразования. По п. 3 договора аренды от 31.12.2009 № 579/ДО-09, заключенному с ФГУП «Росморпорт», размер арендной платы определяется по результатам рыночной оценки. Расчет арендной платы в соответствии с требованиями п. 44 Основ ценообразования АО «ММТП» не представлен, соответственно, определить экономически обоснованный размер арендной платы не представляется возможным.

Так же экспертами КТР МО определен *налог на прибыль* в размере 20 % от планируемой прибыли предприятия в соответствии с Налоговым Кодексом РФ. Затраты составили 2 тыс. руб. по транспортировке воды и 4 тыс. руб. по транспортировке сточных вод.

Корректировка расходов на амортизацию

По предложению АО «ММТП» расходы на амортизацию по транспортировке воды составили 1133 тыс. руб., по транспортировке сточных вод – 1915 тыс. руб. По расчетам экспертов 202 тыс. руб. и 0 тыс. руб. соответственно.

Аналогично налогу на имущество, затраты по амортизации приняты только по тем объектам, на которые в материалах дела представлены свидетельства о государственной регистрации права на объекты водоснабжения и водоотведения. Расчет затрат произведен на основании представленной ведомости амортизации за 2017 год.

Нормативная прибыль

По предложению АО «ММТП» нормативная прибыль по транспортировке воды составила 145 тыс. руб., по транспортировке сточных вод – 277 тыс. руб. По расчетам экспертов 8 тыс. руб. и 16 тыс. руб. соответственно.

Экспертами КТР МО расчет произведен исходя из нормативного уровня прибыли (долгосрочный параметр регулирования), утвержденного постановлением Комитета от 05.12.2017 № 52/2, на транспортировку воды и сточных вод в размере 0,2 % .

По заключению экспертов КТР МО:

Наименование	НВВ АО «ММТП» на 2019 г., тыс. руб.	тариф АО «ММТП» на 2019 г., руб./м ³
транспортировка воды	3780	18,90
транспортировка сточных вод	8030	55,76

Предприятие с расчетами НВВ и тарифов на 2019 год ознакомлено.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Каткова О.Ю.: ознакомившись с расчетами экспертов КТР МО, АО «ММТП» на заседании Правления представляет особое мнение от 12.11.2018 № 24-05-80. Как и при рассмотрении вопроса по корректировке тарифа на тепловую энергию на 2019 год, выражаем свое несогласие с исключением из НВВ расходов на арендные платежи. Так же сообщаем, что при корректировке тарифов на следующий год долгосрочного периода АО «ММТП» представит в адрес Комитета необходимую информацию в соответствии с требованиями п. 44 Основ ценообразования.

Губинский В.А.: особое мнение предприятия будет приобщено к протоколу заседания Правления Комитета. При расчете тарифов Комитет руководствуется единым подходом к формированию затрат, предлагаю учесть в НВВ на 2019 год арендные платежи на уровне, принятом в действующем тарифе.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Учесть в тарифе на транспортировку воды арендные платежи в размере 16 тыс. руб., в тарифе на транспортировку сточных вод – 596 тыс. руб.
2. Определить АО «ММТП» на 2019 год:

Наименование	транспортировка воды	транспортировка сточных вод
НВВ	3 796	8 628
тариф	18,98	59,92

3. Принять решение об установлении тарифов на транспортировку воды и транспортировку сточных вод на 2019 год для потребителей АО «ММТП» одновременно с принятием решения по установлению тарифа на тепловую энергию, но не позднее 20 декабря 2018 года.

Голосование

За - 5 чел., в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

3. Корректировка тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «Завод ТО ТБО», ранее установленных на 2019 год.

Консультант отдела Комитета – Сухарева Е.В.

На основании заявления от 28.04.2018 № 16-Б и обосновывающих материалов к нему открыто дело о корректировке тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «Завод ТО ТБО», ранее установленных на 2019 год.

Основным видом деятельности предприятия является термическая обработка твердых бытовых отходов (далее – ТБО) в соответствии с Уставом АО «Завод ТО ТБО» (в редакции 26.06.2017). Неотъемлемой частью технологического процесса является выработка тепловой энергии.

Общество находится на общей системе налогообложения.

Действующие тарифы установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 12.10.2017 № 42/4:

руб./Гкал (без НДС)

Товар (услуга)	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
Тепловая энергия	1 260,06	1 260,06

В заявлении от 28.04.2018 № 16-Б Общество просит утвержденные тарифы на 2019 год в размере с 01.01.2018 г. - 1260,06 руб./Гкал, с 01.07.2019 г. – 1331,92 руб./Гкал оставить без изменения.

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования), Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом.

Производственные показатели

Баланс тепловой энергии на 2019 год определен из следующих показателей:

- отпуск тепловой энергии – 127,01 тыс. Гкал;
- собственные нужды – 46,01 тыс. Гкал исходя из среднего показателя факта 3 лет;
- полезный отпуск потребителям – 81 тыс. Гкал в соответствии с актуализированной на 2019 год схемой теплоснабжения муниципального образования г. Мурманск, утвержденной постановлением администрации г. Мурманска от 13.04.2018 № 1079.

При формировании экономически обоснованной НВВ на 2019 г. экспертами КТР МО применялся Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, размещенный на сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 (далее – Прогноз).

Корректировка операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением Комитета от 12.10.2017 № 42/2 «Об установлении АО «Завод ТО ТБО» (филиал № 1 АО «Завод ТО ТБО») долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов на тепловую энергию» в размере 118 333,19 тыс. руб.

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

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год эксперты КТР МО использовали следующие показатели:

- а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом 2019/2018 – 1,046;
- б) индекс эффективности операционных расходов - 1% (утвержденный долгосрочный параметр регулирования);
- 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 Прогнозом, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов, операционные расходы по расчету экспертов КТР МО составили:

Операционные расходы	тыс. руб.		
	базовый уровень	план КТР на 2019 г.	эксперты КТР МО 2019 г.
	118 333,19	121 835,85	122 538,75

Корректировка неподконтрольных расходов

По расчетам экспертов КТР МО неподконтрольные расходы Общества составили 21 729,62 тыс. руб.

В том числе:

тыс. руб.		
	план КТР на 2019 г.	эксперты КТР МО 2019 г.

Налоги и другие обязательные платежи	2 000,00	1 098,5
Отчисления на социальные нужды	18 864,10	18 033,67
Амортизация ОС	2 983,00	1 648,19
Займы, кредиты и проценты по ним	3 257,00	0,00
Налог на прибыль	1 030,17	949,27

Экспертами КТР МО:

налоги и другие обязательные платежи определены на основании фактических данных за 2017 год. При формировании платы за воздействие на окружающую среду не учтена плата за сверхлимитные выбросы в соответствии с пп. 62, 73 Основ ценообразования. Расходы, относящиеся на регулируемый вид деятельности «тепловая энергия», приняты согласно Учетной политике Общества, а именно, на основании фактического процента распределения выручки – 51,82 %;

отчисления на социальные нужды приняты по фактически сложившемуся проценту отчислений, определенному согласно расшифровке отчета о финансовых результатах в разрезе видов деятельности за 2017 год, в размере 28,8 %;

амортизация определена с учетом положений п. 53 Основ ценообразования, на основании ведомости амортизации за 2017 год с учетом выбытия к 2019 году части основных средств и исходя из фактического процента распределения выручки – 51,82 % на вид деятельности «тепловая энергия»;

займы, кредиты и проценты по ним из НВВ исключены как экономически необоснованные в соответствии с п. 33 Правил регулирования;

налог на прибыль определен в размере 20 % от планируемой прибыли предприятия в соответствии с Налоговым Кодексом РФ.

Корректировка расходов на энергетические ресурсы

По данной статье отражены расходы на топливо (мазут топочный), электрическую энергию, тепловую энергию и расходы на холодную воду. Комитет имеет информацию о фактических расходах и объемах потребления энергетических ресурсов за 2017 год.

В соответствии с п. 50 Методических указаний стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Объемные показатели энергетических ресурсов при корректировке тарифа на 2019 год определены исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии и удельного расхода ресурсов по факту 2017 года.

Расходы на энергетические ресурсы, относящиеся на регулируемый вид деятельности «тепловая энергия», приняты согласно Учетной политике Общества, а именно, на основании фактического процента распределения выручки – 51,82 %.

Топливо

Затраты на топливо Общества на 2019 год составили:

Мазут топочный	тыс. руб.	
	план КТР на 2019 г.	эксперты КТР МО 2019 г.
	2 849,93	1 688,84

При определении расходов на топливо для включения в НВВ экспертами КТР МО использованы производственные показатели в следующих размерах:

- удельный расход натурального топлива в размере 1,72 т.н.т./Гкал по факту 2017 года;

- расход натурального топлива составил 218,41 тн.

При определении стоимости топлива экспертами КТР МО использовался принцип формирования, определенный на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год.

Принимая во внимание, что Обществом не проводятся закупочные процедуры на поставку мазута, цена мазута определена согласно мониторингу о стоимости топлива в

формате ФГИС ЕИАС по средней цене за 9 месяцев 2018 года у организаций, которые заключили договора поставки в результате проведения торгов в соответствии с действующим законодательством.

Электрическая энергия

Затраты на электроэнергию Общества на 2019 год составили:

тыс. руб.

электроэнергия	план КТР на 2019 г.	эксперты КТР МО 2019 г.
	13 868,22	8 547,44

Объемные показатели определены с учетом удельного расхода электроэнергии 33,06 кВтч/Гкал исходя из факта 2017 года. Объем электрической энергии составил 4 199,39 тыс. кВтч.

Тариф на электроэнергию определен в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 30.10.2018 о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год.

Тепловая энергия

Затраты на теплоэнергию Общества на 2019 год составили:

тыс. руб.

теплоэнергия	план КТР на 2019 г.	эксперты КТР МО 2019 г.
	1 467,92	1 125,78

Объемные показатели определены в размере 51,82 % от общего объема тепловой энергии в размере 818,000 Гкал (факт 2017 года), определенного при расчете тарифа на тепловую энергию для Общества. Объем тепловой энергии, учтенный в тарифе составил 423,888 Гкал.

В связи с отсутствием разбивки потребления тепловой энергии по полугодиям, тариф на тепловую энергию определен исходя из тарифов на 2018 год, установленных для потребителей ПАО «Мурманская ТЭЦ», с учетом ИПЦ 2019/2018 - 1,046 в соответствии с Прогнозом.

Вода

Затраты на холодную воду Общества на 2019 год составили:

тыс. руб.

холодная вода	план КТР на 2019 г.	эксперты КТР МО 2019 г.
	2 682,13	1 790,52

Объемные показатели определены исходя из принятого объема выработки тепловой энергии и удельного расхода по факту 2017 года в размере 1,07 м³/Гкал. Объем холодной воды составил 136,41 тыс. м³.

Поставщиком для Общества является ГОУП «Мурманскводоканал».

В связи с отсутствием разбивки потребления холодной воды по полугодиям, стоимость холодной воды на 2019 г. определена исходя тарифов, установленных для ГОУП «Мурманскводоканал» на 2018 год, с учетом ИЦП водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов 2019/2018 – 1,045 в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов по заключению экспертов КТР МО на 2019 год составили:

тыс. руб.

энергетические ресурсы	план КТР на 2019 г.	эксперты КТР МО 2019 г.
	20 868,21	13 152,58

Нормативная прибыль

По расчетам экспертов нормативная прибыль составила 3 797,06 тыс. руб. и определена в размере 2,36 % на основании утвержденного постановлением Комитета от 12.10.2018 № 42/2 долгосрочного параметра регулирования.

По заключению экспертов КТР МО:

- НВВ Общества на 2019 г. составит 161 218,02 тыс. руб.;

- удельная стоимость тепловой энергии на 2019 год составит 1 269,37 руб./Гкал.

Письмом от 12.11.2018 № 53-Б Общество выражает свое согласие с представленным расчетом тарифа и просит провести заседание Правления без участия представителей Общества.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить АО «Завод ТО ТБО» тариф на тепловую энергию на 2019 год в следующем размере:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1 260,06 руб./Гкал (без учета НДС);

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1 278,67 руб./Гкал (без учета НДС).

Голосование

За - 5 чел., в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

4. Корректировка тарифов на обезвреживание ТКО для АО «Завод ТО ТБО», ранее установленных на 2019 год.

Шушкова Т.И.

главный специалист

В соответствии с требованиями пункта 57 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы образования), Комитет ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2019 год).

Согласно пункту 6 Правил регулирования тарифов в сфере обращения с ТКО, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (далее – Правила регулирования) акционерное общество «Завод по термической обработке ТБО» (далее – АО «Завод ТО ТБО» или Общество) обратилось в Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) за корректировкой тарифа, ранее установленного на 2019 год.

В заявлении от 31.08.2018 № 36-Б Общество просит установленные на 2019 год тарифы в размере с 01.01.2019 – 1 264,94 руб./т и с 01.07.2019 – 1 341,03 руб./т оставить без изменения.

Действующие тарифы установлены Обществу постановлением Комитета от 19.12.2017 № 57/17 и на 2018 год тариф составляет 1 264,94 руб./т.

Плановая НВВ на 2019 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 (далее – Прогноз)

Производственные показатели.

ЭГ КТР масса отходов принята на основании Территориальной схемы обращения с отходами, в том числе коммунальными, утвержденной постановлением Правительства Мурманской области от 07.10.2016 № 492-ПП/10 (далее – Территориальная схема) и составила 67,7 тыс. тонн.

Скорректированные операционные расходы

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением от 19.12.2017 № 57/17 «Об установлении АО «Завод ТО ТБО» долгосрочных параметров регулирования и тарифов на обезвреживание твердых коммунальных отходов» в размере 77 834,02 тыс. руб.

В соответствии с п. 56 Основ ценообразования базовый уровень операционных расходов относится к долгосрочным параметрам регулирования, которые в соответствии с п. 57 не подлежат корректировке в течение долгосрочного периода.

Предложение Общества по величине операционных расходов на 2019 год составляет 97 328 тыс. руб. ЭГ КТР отмечает, что предложение Общества составлено некорректно, расчет не соответствует Методическим указаниям.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом

2019/2018 – 1,046

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 2019 г.	Общество 2019 г.
	77 834,02	71 207,63	97 327,95

Снижение расходов от предложения Общества составило 26 120,3 тыс. руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы включают в себя расходы уплату налога на имущество, земельный налог, транспортный налог, плату за воздействие на окружающую среду.

Предложение Общества составляет 1 426,27 тыс. руб. Расшифровки указанной суммы расходов не представлено.

ЭГ Комитета неподконтрольные расходы в разрезе статей определены на основании фактических данных за 2017 год. Расходы, относящиеся на регулируемый вид деятельности «Обезвреживание ТКО» приняты согласно Учетной политике Общества, утвержденной приказом от 29.12.2017 № 87-П, а именно на основании фактического процента распределения выручки – 39,5 %.

Неподконтрольные расходы тыс. руб.	ЭГ Комитета 2019 г.	Общество 2019 г.
		1 128,11

Снижение неподконтрольных расходов от предложения Общества составило 298,16 тыс. руб.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов:

По данной статье отражены расходы на электрическую энергию, тепловую энергию, воду на технологические нужды и топливо (мазут). В обоснование расходов Обществом представлена информация о фактических расходах и объемах ресурсов за 2017 год.

По предложению Общества сумма расходов на энергетические ресурсы составляет 8 211,84 тыс. руб. Расшифровка данной суммы в разрезе ресурсов Обществом не представлена.

В соответствии с п. 33 Методических указаний стоимость покупки единицы энергетических ресурсов включается в НВВ в объеме, определенном исходя из объемов потребления соответствующего ресурса, а также исходя из плановых цен на энергетические ресурсы.

Объемные показатели энергетических ресурсов при корректировке тарифа на 2019 год определены исходя из принятых объемов отпуска тепловой энергии и удельного расхода ресурсов при расчете тарифа на тепловую энергию для Общества. Расходы, относящиеся на регулируемый вид деятельности «Обезвреживание ТКО» приняты согласно Учетной политике Общества, а именно на основании фактического процента распределения выручки – 39,5 %.

расходы на электроэнергию:

Приняты по расчету ЭГ Комитета размере 6 515,61 тыс. руб.

Объемные показатели определены исходя фактического процента распределения выручки – 39,5 % на вид деятельности «обезвреживание ТКО» от общего объема электроэнергии, определенном при расчете тарифа на тепловую энергию для Общества. Объем электрической энергии, учтенный в тарифе на обезвреживание ТКО составил 1 658,76 тыс. кВтч.

Тариф на электроэнергию определен в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 30.10.2018 о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год.

расходы на тепловую энергию:

Приняты по расчету ЭГ Комитета размере 858,13 тыс. руб.

Объемные показатели определены исходя фактического процента распределения выручки – 39,5 % на вид деятельности «обезвреживание ТКО» от общего объема тепловой энергии, определенного при расчете тарифа на тепловую энергию для Общества. Объем тепловой энергии, учтенный в тарифе на обезвреживание ТКО составил 323,11 Гкал.

Тариф на тепловую энергию определен с учетом тарифов на 2018 год, установленных для потребителей ПАО «Мурманская ТЭЦ», с учетом ИПЦ 2019 г./2018 г. 1,046 в соответствии с Прогнозом.

расходы на воду

Приняты по расчету ЭГ Комитета размере 1 364,83 тыс. руб.

Объемные показатели определены исходя фактического процента распределения выручки – 39,5 % на вид деятельности «обезвреживание ТКО» от общего объема воды, определенного при расчете тарифа на тепловую энергию для Общества. Объем воды, учтенный в тарифе на обезвреживание ТКО составил 53,88 м3.

Тариф на 2019 год определен с учетом тарифов на 2018 год, установленных для потребителей ГОУП «Мурманскводоканал», с учетом ИПЦ 2019 г./2018 г. 1,045 «водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов» в соответствии с Прогнозом.

расходы на мазут

Приняты по расчету ЭГ Комитета размере 1 287,33 тыс. руб.

Объемные показатели определены исходя фактического процента распределения выручки – 39,5 % на вид деятельности «обезвреживание ТКО» от общего объема мазута, определенного при расчете тарифа на тепловую энергию для Общества. Объем мазута, учтенный в тарифе на обезвреживание ТКО, составил 218,41 т.

Стоимость мазута определена в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год от 30.10.2018. Принимая во внимание, что Обществом не проводятся закупочные процедуры на поставку мазута, цена мазута определена по средней цене за 9 месяцев 2018 года, согласно мониторингу о стоимости топлива в формате ФГИС ЕИАС, у организаций, которые заключили договора поставки в результате проведения торгов в соответствии с действующим законодательством с учетом ИПЦ «производство нефтепродуктов» 2019/2018 1,019 и ИПЦ транспортировки 2019/2018 1,037.

Расходы на амортизацию.

По предложению Общества расходы на амортизацию составляют 1 509,60 тыс. руб.

Обществом расчета на указанную сумму не представлено.

ЭГ Комитета расходы определены с учетом положений п. 53 Основ ценообразования на основании ведомости амортизации за 2017 год, с учетом выбытия к 2019 году части основных средств.

Исходя из фактического процента распределения выручки – 39,5 % на вид деятельности «обезвреживание ТКО» расходы на амортизацию, учтенные в НВВ составили 1 256,34 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль.

Расходы ЭГ КТР приняты в соответствии с учетом требований п. 55 Основ ценообразования и составили 4 180,84 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета НВВ, принимаемая (скорректированная) к расчету при установлении тарифов на 2019 год для потребителей Общества, составит 87 798,88 тыс.

По заключению ЭГ Комитета тариф на услугу по обезвреживанию ТКО на 2019 год составит 1 296,82 руб./т.

Письмом от 12.11.2018 № 52-Б Общество выражает свое согласие с представленным расчетом тарифа и просит провести заседание Правления без участия представителей Общества.

ОБСУЖДЕНИЕ:
После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить Обществу тариф на обезвреживание ТКО на 2019 год в следующем размере:

- с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1 264,94 руб./т (без учета НДС);
- с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1 328,71 руб./т (без учета НДС).

Голосование

За – 5 чел. Против – 0 чел. Воздержался – 0 чел.

5. Корректировка тарифов на тепловую энергию для потребителей МУП «МУК», ранее установленных на 2019 год.

Ссюхин А.А.

главный специалист отдела Комитета

Предприятие обратилось в Комитет с заявлениями от 27.04.2018 № 278, 278/1 о корректировке тарифа на 2019 год на тепловую энергию с приложением обосновывающих материалов, указанных в пункте 16 Правил регулирования, а также с представило необходимые документы по Приказу Комитета.

В соответствии с п. 12 Правил регулирования Комитетом открыто дело от 15.05.2018 о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2019 год для Предприятия, о чем МУП «МУК» извещено письмом от 07.06.2018 № 06-02/1631-ВГ.

Предприятию на долгосрочный период 2018-2022 гг. постановлением Комитета от 12.10.2017 № 42/1 утверждено следующее:

- долгосрочные параметры для формирования тарифов с использованием метода индексации:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели
					энергетической эффективности
					удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии
		тыс.руб.	%	%	кгут/Гкал
МУП «МУК» (дизельная)	Факт	-	-	-	155,616
	2018	4 649,14	-	-	159,150

котельная)	2019-2022	x	1	-	159,150
МУП «МУК» (угольная котельная)	Факт	-	-	-	467,41
	2018	10 358,89	-	-	215,46
	2019-2022	x	1	-	215,46

- тарифы на тепловую энергию на 2018-2022 гг. для потребителей в следующих размерах руб./Гкал:

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
(кроме населения)**

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
МУП «МУК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Дизельная котельная			
	одноставочный, руб./Гкал	2018	4 171,27	4 171,27
		2019	4 171,27	4 171,27
		2020	4 171,27	4 171,27
		2021	4 171,27	4 171,27
		2022	4 171,27	4 171,27
	Угольная котельная			
	одноставочный, руб./Гкал	2018	4 095,81	4195,17
		2019	4 148,70	4 148,70
		2020	4 148,70	4 171,27
		2021	4 171,27	4 171,27
		2022	4 171,27	4 171,27

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
МУП «МУК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	Дизельная котельная			
	одноставочный*, руб./Гкал	2018	4 780,770	4 780,770
		2019	4 780,770	4 780,770
		2020	4 780,770	4 780,770
		2021	4 780,770	4 780,770
		2022	4 780,770	4 780,770
	Угольная котельная			
	одноставочный*, руб./Гкал	2018	2 512,66	2 650,86
		2019	2 650,86	2 756,89
		2020	2 756,89	2 937,65
		2021	2 937,65	3 031,23
		2022	3 031,23	3 243,95

В заявлениях от 27.04.2018 № 278, 278/1 Предприятие просит установить на 2019 год тариф в размере 6 796,70 руб./Гкал (угольная котельная) и 7 068,62 руб./Гкал (дизельная котельная).

Состав производственных объектов Предприятия не изменялся.

Инвестиционная программа для Предприятия не утверждалась.

Долгосрочные государственные долговые обязательства при расчете НВВ на весь долгосрочный период не учитывались.

Средства на реализацию мероприятий в области энергосбережения и энергетической эффективности не учитывались при установлении тарифов.

Таким образом, ЭГ Комитета произвела корректировку тарифа на 2019 год согласно подпунктам а), б) и в) пункта 52 Основ ценообразования.

НВВ на 2019 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Плановая НВВ на 2019 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года Минэкономразвития России, размещенному на официальном сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 (далее – Прогноз).

Анализ производственных показателей

Выработка тепловой энергии и полезный отпуск (отпуск в сеть) тепловой энергии, приняты в соответствии с актуализированной схемой теплоснабжения на 2019 год, размещенной на сайте администрации г. Мурманска (6 глава, табл. 6.45 и 6.47) и утвержденной постановлением администрации города Мурманска от 13.04.2018 № 1079 в следующих размерах:

Наименование	Угольная котельная	Дизельная котельная
Выработка тепловой энергии на источнике (тыс. Гкал)	4,543	3,130
Собственные нужды котельной (тыс. Гкал)	0,083	0,028
Полезный отпуск потребителям (тыс. Гкал)	4,460	2,670

Анализ экономической обоснованности расходов и уточнение плановой НВВ на 2019 год, в связи с корректировкой ранее установленного тарифа на 2019 год

Скорректированные операционные расходы

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением Комитета от 12.10.2017 № 42/1 «Об установлении МУП «МУК» долгосрочных параметров регулирования деятельности организации и тарифов на тепловую энергию».

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

Предложение Предприятия по величине операционных расходов на 2019 год составляет 13 645,07 тыс. руб. (угольная котельная) и 4 816,449 (дизельная котельная).

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) в соответствии с Прогнозом

2019/2018 – 1,046

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

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 Прогнозом, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов, операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составили:

тыс. руб.

Операционные расходы	ЭГ Комитета 2019 год		Предприятие 2019 год	
	Угольная котельная	Дизельная котельная	Угольная котельная	Дизельная котельная
	10 731,66	4 816,45	13 645,07	5 055,53

Отклонение от предложения Предприятия составило 2913,41 тыс. руб. (угольная котельная) и 239,08 тыс. руб. (дизельная котельная).

Скорректированные неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы включают в себя расходы на амортизацию основных фондов, отчисления на социальные нужды и налог на имущество.

Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1713,87 тыс. руб. (угольная котельная) и 526,31 тыс. руб. (дизельная котельная). По предложению Предприятия отчисления на социальные нужды общий процент отчислений должен составить 34,0 % (угольная котельная) и 30,2 % (дизельная котельная).

ЭГ Комитета скорректированы расходы на отчисления на социальные нужды, согласно представленному уведомлению Фонда социального страхования Российской Федерации о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование (30,2 %) от 16.04.2018.

Расходы на уплату налога на имущество приняты по предложению Предприятия в размере 70,61 тыс. руб. (угольная котельная) и 143,27 тыс. руб. (дизельная котельная).

В обоснование Предприятием представлена расшифровка затрат на оплату налогов, бухгалтерская справка-расчет по налогу на имущество за 2017 год и 1 квартал 2018 года.

Сумма налога рассчитана как произведение налоговой ставки в размере 2,2 % и среднегодовой стоимости имущества по остаточной стоимости которая составила 70,61 тыс. руб. (угольная котельная), 143,27 тыс. руб. (дизельная котельная).

Расходы на амортизацию приняты по предложению Предприятия рассчитаному из учета первоначальной стоимости срока полезного использования недвижимого имущества, которое составило 245,13 тыс. руб. (угольная котельная), 354,353 тыс. руб. (дизельная котельная),

В обоснование Предприятием представлены оборотно-сальдовая ведомость по счету 01,02 «Амортизационные отчисления» за 2017 год, справка-расчет амортизации за декабрь 2017 года и март 2018 года, расшифровка амортизационных отчислений и расчет амортизации на 2019 год.

тыс. руб.

Неподконтрольные расходы	ЭГ Комитета 2019 год	
	Угольная котельная	Дизельная котельная
	2 029,61	1 023,931

Снижение неподконтрольных расходов от предложения Предприятия составило 473,77 тыс. руб. и 211,00 тыс. руб. соответственно.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов расходы на электроэнергию (топливо) приняты в следующем размере:

тыс. руб.

Топливо (уголь и дизельное топливо)	ЭГ Комитета 2019 год	
	Угольная котельная	Дизельная котельная
	2 029,61	1 023,931

Объемные показатели определены исходя удельных расходов:

Угольная котельная: удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию принят в размере 215,46 кг/Гкал на отпуск 1 Гкал в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами, переводной коэффициент условного топлива в натуральное 0,77. Расход угля каменного составил – 1, 24799 тыс. тонн.

Дизельная котельная: удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию принят в размере 159,15 кг/Гкал на отпуск 1 Гкал в соответствии с утвержденными долгосрочными параметрами, переводной коэффициент условного топлива в натуральное 1,45. Расход дизельного топлива – 0, 29306 тыс. тонн.

руб./тонн

Цена топлива (уголь и дизельное топливо)	ЭГ Комитета 2019 год	
	Угольная котельная	Дизельная котельная
	4 385,73	41 300,37

Цена 1 тонны топлива на второй год долгосрочного периода для Предприятия (дизельного топлива, уголь каменный) сформирована в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 30.10.2018.

Предприятие в нарушение требований законодательства не осуществляет закупки топлива путем проведения конкурсных процедур

Доставка вышеуказанного топлива до пункта назначения специализированным автотранспортом учитывается в общей цене топлива.

расходы на воду

тыс. руб.

Расходы на воду	ЭГ Комитета 2019 год		Предприятие 2019 год	
	Угольная котельная	Дизельная котельная	Угольная котельная	Дизельная котельная
	24,63	22,99	54,38	22,61

Объемные показатели определены исходя из отпуска тепловой энергии и удельного расхода, определенных при установлении долгосрочных тарифов на 2018-2022 гг.

Тариф на воду (руб./м³) учтен в соответствии с принятой ценой на 2018 год с учетом ИПЦ – 1,040 для поставщиков воды - 24,03 руб./м³ (дизельная котельная) и 23,58 руб./м³ (угольная котельная).

расходы на электрическую энергию

Объемные показатели определены исходя удельных расходов фактически сложившихся в 2017 года по электроэнергии 54,08 кВтч/Гкал (угольная котельная) и 33,69 кВтч/Гкал (дизельная котельная). Объем электрической энергии составил 245,70 тыс. кВтч. и 105,447 тыс. кВтч. соответственно. Цена 1 кВтч составила 4,49 руб. (дизельная котельная) и 4,50 руб. (угольная котельная) в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 30.10.2018.

тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию	ЭГ Комитета 2019 год		Предприятие 2019 год	
	Угольная котельная	Дизельная котельная	Угольная котельная	Дизельная котельная
	1 105,02	472,59	1 113,24	498,17

Таким образом, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов по заключению ЭГ Комитета на 2019 год составили:

Всего, тыс. руб.	ЭГ Комитета 2019 год		Предприятие 2019 год	
	Угольная котельная	Дизельная котельная	Угольная котельная	Дизельная котельная
	6 603,00	13 490,57	12 215,12	15 637,21

Результаты деятельности за предыдущий отчетный период.

При определении НВВ на 2019 год ЭГ Комитета сняты излишне учтенные на операционные расходы (расходы на оплату иных работ, другие расходы) в размере 832,63 тыс. руб. (угольная котельная) и 424,67 тыс. руб. (дизельная котельная) в связи с тем, что доставка вышеуказанного топлива до пункта назначения специализированным автотранспортом учитывалась отдельно в операционных расходах Предприятия, а на 2019 год должна быть учтена, согласно протокольным решениям Комитета по итогам заседания Правления от 30.10.2018, в общей цене топлива.

Итого с НВВ на 2019 год ЭГ Комитета сняты расходы в сумме 832,63 тыс. руб. (угольная котельная) и 424,67 тыс. руб. (дизельная котельная) и учтены в стоимости топлива.

Заключение ЭГ Комитета:

1. НВВ, принимаемая (скорректированная) к расчету при установлении тарифов на 2019 год для потребителей Предприятия, составит:

НВВ, тыс. руб.	ЭГ Комитета 2019 год		Предприятие 2019 год	
	Угольная котельная	Дизельная котельная	Угольная котельная	Дизельная котельная
	18 531,64	17 630,83	29 639,03	21 927,67
<i>Отклонение</i>				
Угольная котельная		Дизельная котельная		
- 11 107,39		- 4 296,84		

2. Удельная стоимость тепловой энергии определена в следующих размерах:

Удельная стоимость, руб./Гкал	ЭГ Комитета 2019 год		Предприятие 2019 год	
	Угольная котельная	Дизельная котельная	Угольная котельная	Дизельная котельная
	4 155,08	6 603,31	6 796,70	7 068,62

ОБСУЖДЕНИЕ:
После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Указать МУП «МУК» на необходимость проведения торгов в соответствии с Федеральными законами от 18.07.2011 № 223-ФЗ и от 05.04.2013 № 44-ФЗ и осуществлять закупки в соответствии с корпоративными процедурами, по ценам, установленным в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

2. Определить НВВ для МУП «МУК» на 2019 год в следующих размерах:

НВВ, тыс. руб.	ЭГ Комитета 2019 год	
	Угольная котельная	Дизельная котельная
	18 531,64	17 30,83

3. Определить удельную стоимость тепловой энергии за единицу МУП «МУК» на 2019 год в следующих размерах:

Удельная стоимость, руб./Гкал	ЭГ Комитета 2019 год	
	Угольная котельная	Дизельная котельная
	4 155,08	6 603,31

4. Принять решение об установлении МУП «МУК» 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 2019 - 2022 годы», но не позднее 20 декабря текущего года.

Голосование

За – 5 чел. Против – 0 чел. Воздержался – 0 чел.

6. Корректировка тарифов в сфере теплоснабжения для АО «Центр судоремонта «Звездочка (филиал «СРЗ «Нерпа»», ранее установленных на 2019 год.

Паршин М.А. - ведущий специалист

Письмом от 12.11.2018 № 872-2214-572 АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал «Судоремонтный завод «Нерпа») (далее - Филиал) просит рассмотреть вопрос о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2019 год на заседании Правления Комитета по тарифному регулированию Мурманской области (далее - Комитет) без присутствия представителей Филиала.

Филиалом представлены материалы с заявлением от 25.04.2018 № 872-2214-0839.

В соответствии с пунктами 12 Правил регулирования Комитетом открыто дело по корректировке тарифа на тепловую энергию на 2019 год для Филиала.

Основным видом деятельности Филиала является судоремонт. Филиал находится на общей системе налогообложения.

Действующие тарифы на тепловую энергию для Филиала установлены постановлением Комитета от 08.11.2017 № 47/1 на 2019 год с календарной разбивкой в следующих размерах:

- с 01.01. по 30.06 - 3 068,22 руб./Гкал;

- с 01.07. по 31.12 - 3 169,83 руб./Гкал.

Экономически обоснованный тариф для Филиала на 2019 год 3 117,30 руб./Гкал.

Предложение Предприятия согласно заявлению по уровню тарифа на тепловую энергию на 2019 год составило 3 869,44 руб./Гкал;

Производственные показатели

Схема теплоснабжения муниципального образования ЗАТО Александровск на 2019 год не актуализирована, в актуализированной на 2017 год схеме теплоснабжения, размещенной на официальном сайте администрации, отсутствует информация о перспективных объемах тепловой энергии от источника Филиала.

В соответствии с п. 9 Методических указаний, проанализировав плановые производственные показатели Филиала и фактические данные трех предыдущих периодов регулирования, ЭГ Комитета объем полезного отпуска тепловой энергии на регулируемый период 2019 год принят по предложению Филиала.

Согласно статье 9 Закона № 190-ФЗ при установлении тарифов должны быть учтены нормативы технологических потерь при ее передаче. Нормативы технологических потерь тепловой энергии Филиалу не утверждены. Объем потерь определен в соответствии фактическими показателями за три предыдущих периода регулирования.

В результате баланс тепловой энергии на регулируемый период 2019 год составил:

Наименование	Ед. изм.	Предложение Филиала	Предложение ЭГ Комитета
Выработка	тыс. Гкал	42,630	42,610
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	42,630	42,610
Потери	тыс. Гкал	0,505	0,485
Полезный отпуск	тыс. Гкал	42,125	42,125
прочие потребители	тыс. Гкал	0,949	0,949

Анализ экономической обоснованности расходов

С 1 января 2018 года Филиалу постановлением Комитета от 08.11.2017 № 47/1 утверждены долгосрочные параметры для формирования тарифов на второй долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг. с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
		тыс. руб.	%	%
АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал «Судоремонтный завод «Нерпа»)	2018	49 712		-
	2019-2022	x	1	-

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования, Комитет ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее - корректировка тарифа на 2019 год), в соответствии с Методическими указаниями с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования

При формировании НВВ по ряду статей затрат ЭГ Комитета исходила из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованные в том числе для установления действующих тарифов для Филиала, с учетом прогнозных показателей и основных параметров, определенных в Прогнозе.

Плановая НВВ на 2019 год ЭГ Комитета уточняется с использованием значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 Минэкономразвития России

одобренный на заседании Правительства России (2018, № 26) 20 сентября 2018 (далее-Прогноз).

Скорректированные операционные расходы

Базовый уровень операционных расходов утвержден постановлением Комитета от 08.11.2017 № 47/1 в размере 49 712 тыс. руб. (см. выше).

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

- индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2019/2018 – 104,6 % ЭГ Комитета определила в соответствии с Прогнозом;

- индекс эффективности операционных расходов 1% в соответствии с п. 3 приложения 1 к Методическим указаниям;

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

- индекс изменения количества активов на 2019 год составит 0;

Таким образом, уровень скорректированных операционных расходов ЭГ Комитета определен в размере 51 478,76 тыс. руб.

Скорректированные неподконтрольные расходы

Проанализировав представленные Филиалом материалы, ЭГ Комитета сделала следующие выводы:

- отчисления на социальные нужды на 2019 год приняты по предложению Филиала в размере 32,8 % от заработной платы, учтенной ЭГ Комитетом в скорректированных операционных расходах на 2019 год и составили 4 343,05 тыс. руб.

- амортизационные отчисления приняты по предложению Филиала в размере 202,00 тыс. руб.

Расходы на топливо

Предложение Филиала составило 91 954,06 тыс. руб.

При определении расходов по данной статье ЭГ Комитета приняты все производственные показатели, сформированные ранее при установлении тарифов на 2018-2022 гг.:

- удельный расход условного топлива 162,34 кг у.т./Гкал;

- переводной коэффициент условного топлива в натуральное в размере 1,37.

Расход натурального топлива (мазут М-100) составил 5 049,13 тонн.

Цена топочного мазута на 2019 год принимается исходя из принципа формирования стоимости топлива, определенного на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по вопросу определения плановой стоимости топлива для теплоснабжающих организаций Мурманской области при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 год, т.е. определена из цены договора от 24.11.2017 № 874-6040-110, заключенного в результате проведения торгов, с учетом Прогноза (индекс цен производителей соответствующих отраслей - 2019/2018) и составила 17 903,64 руб./т.н.т.

Таким образом, расходы на топливо по предложению ЭГ Комитета составят 90 397,07 тыс. руб.

Снижение от предложений Филиала составило - 1 554,32 тыс. руб.

Расходы электроэнергии на работу оборудования

Предложение Филиала составило 10 053,39 тыс. руб.

ЭГ Комитета объемные показатели определены исходя из удельного расхода электроэнергии на выработку 1 Гкал в размере 65,56 кВтч/Гкал, и составили 2 793,49 тыс. кВтч.

Тариф на электроэнергию определен на основании информации о фактически сложившихся ценах на электроэнергию по итогам 3 квартала 2018 года в размере 2,60 руб./кВтч, с учетом ИЦП обеспечение электрической энергией, газом и паром 4 кв. 2018/ 3 кв. 2018 - 1,016; 2019/2018 - 1,059, в соответствии с Прогнозом и составил 2,80 руб./кВтч.

Снижение расходов от предложения Филиала составило - 2 229,38 тыс. руб.

Расходы на холодную воду (теплоноситель)

Предложение Филиала составило 5 126,86 тыс. руб.

ЭГ Комитета объемные показатели определены исходя из удельного расхода воды на выработку 1 Гкал по предложению Филиала в размере 5,09, и составили 216,90 тыс./м³.

Стоимость 1 м³ принята на уровне фактической за 2017 год с учетом Прогноза ИПЦ 2018/2017 - 1,027; 2019/2018 - 1,046 и составила 18,13 руб./м³.

Таким образом, расходы на холодную воду по предложению ЭГ Комитета составят 3 933,03 тыс. руб.

Снижение от предложений Филиала составило - 1 193,68 тыс. руб.

Корректировка НВВ на 2019 год

В соответствии с п. 73 Основ ценообразования, п. 3 Правил регулирования ЭГ Комитета по результатам анализа финансово хозяйственной деятельности Филиала при формировании базового уровня операционных расходов 2018 год, в составе операционных расходов учтены затраты на доставку топлива до пункта назначения специализированным автотранспортом, так как данные затраты учитываются отдельно в расходах Филиала.

С целью недопущения повторного учета затрат и соблюдения принципа формирования стоимости топлива, определенного на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по вопросу определения плановой стоимости топлива для теплоснабжающих организаций Мурманской области при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения на 2019 год, ЭГ Комитета транспортная составляющая (доставка топлива до пункта назначения специализированным автотранспортом) в стоимости топлива на 2019 год удержана в НВВ Филиала для реализации тепловой энергии на 2019 год в размере - 14 138,23 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета НВВ на 2019 для АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал «СРЗ «Нерпа») составит 144 039,42 тыс. руб., удельная стоимость тепловой энергии (теплоноситель вода) на 2019 год 3 419,33 руб./Гкал.

Филиал с расчетом ознакомлен.

Таким образом, ЭГ Комитета к установлению на 2019 год предлагаются следующие тарифы:

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал «Судоремонтный завод «Нерпа»)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	одноставочный, руб./Гкал	2019	3 068,22	3 795,16

Примечание: организация находится на общей системе налогообложения, тарифы установлены без учета НДС.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы для АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал «СРЗ «Нерпа») на услуги в сфере теплоснабжения на 2019 год в предложенных ЭГ Комитета размерах.

Голосование

За – 5 чел. Против – 0 чел. Воздержался – 0 чел.

7. Корректировка тарифов на транспортировку воды и сточных вод для потребителей АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал 35 судоремонтный завод), ранее установленных на 2019 год.

С.М. Клименко - ведущий специалист отдела Комитета

На основании представленных заявлений и обосновывающих материалов от 26.04.2018 № 874-13а/1668 Комитетом открыты дела об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для потребителей АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал 35 судоремонтный завод) (далее – филиал «35 СРЗ», Предприятие) на 2019 г.

Филиал «35 СРЗ» не является юридическим лицом, бухгалтерский баланс и налоговую отчетность ведет в консолидированном виде АО «ЦС «Звездочка», налог на прибыль рассчитывается по консолидированной налоговой декларации по налогу на прибыль АО «ЦС «Звездочка».

Общество осуществляет транспортировку воды ГОУП «Мурманскводоканал» и самостоятельный сброс сточных вод.

Постановлением Комитета от 12.10.2017 № 42/11 для потребителей Предприятия установлено следующее:

- тарифы на 2018 год:

Товар, услуга	Транспортировка воды		Водоотведение	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
с 01.01.2018 по 30.06.2018	6,07	7,16	1,88	2,22
с 01.07.2018 по 31.12.2018	6,07	7,16	1,88	2,22

руб/м3

- долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения (транспортировка воды) и водоотведения на 2018-2022 гг.:

Год	базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)		ИЭР		нормативный уровень прибыли (%)		уровень потерь воды (%)	удельный расход электрической энергии (кВтч/м3)	
	ВС	ВО	ВС	ВО	ВС	ВО		ВС	ВО
2018	1190,91	19,80			3	2,94	0,096	-	-
2019			1	1	3	2,94	0,096	-	-
2020			1	1	3	2,94	0,096	-	-
2021			1	1	3	2,94	0,096		
2022			1	1	3	2,94	0,096		

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования) необходимая валовая выручка (далее - НВВ) регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

Предприятие предлагает к утверждению на 2019 год следующие тарифы:

руб./м3 (без НДС)

Товары, услуги	Предложение предприятия
транспортировка воды	7,39
водоотведение	2,12

ЭГ Комитета проведена корректировка НВВ и тарифов на 2017 год в соответствии с п. 80, 73 Основ ценообразования и на основании представленных Предприятием материалов.

Производственные показатели

Производственные показатели реализации услуг в сфере водоснабжения и водоотведения филиала «35 СРЗ»:

(тыс. м3)

Показатели	Предложение Предприятия на 2019 г.	Предложение ЭГ Комитета на 2019 г.
Объем потребления воды от ГОУП «Мурманскводоканал»	204,408	204,416
Потери воды	0,188	0,196
% %	0,092	0,096

Объем транспортировки воды (прочие потребители)	204,22	204,22
Водоотведение (прочие потребители)	8,73	15,31

По предложению Предприятия на 2019 год объем реализации в сфере водоснабжения остается на прежнем уровне и составит 204,22 тыс. м³, при этом объем по водоотведению снижается на 43% и составляет 8,73 тыс. м³.

ЭГ Комитета, отмечает, что при формировании НВВ на долгосрочный период регулирования на 2018 — 2022 гг. объем реализации воды принят ЭГ Комитета по предложению Предприятия исходя из данных по приборам учета по 6 потребителям, чьи сети присоединены к сетям филиала «35 Судоремонтный завод», объем реализации стоков рассчитан по 4 потребителям, где объем водоотведения принят на уровне водопотребления. В связи с отсутствием изменений в объемах транспортировки воды, объемы стоков, ЭГ Комитета приняты на уровне, предусмотренном в действующем тарифе на 2018 г.

Корректировка операционных расходов

По предложению Предприятия операционные расходы на 2019 год в сфере водоснабжения составили 1 441,74 тыс. руб., в сфере водоотведения – 13,60 тыс. руб.

Расчеты в части операционных расходов Предприятием выполнены некорректно по отношению к выбранному методу регулирования и не соответствуют п. 45 Методических указаний (расчет выполнен методом экономически обоснованных затрат).

В соответствии с пунктом 45 Методических указаний при формировании размера операционных расходов на 2019 год долгосрочного периода ЭГ Комитета ранее использовались следующие показатели:

- а) индекс потребительских цен (ИПЦ, %) - 104,0 на 2019 год;
- б) индекс изменения количества активов (ИКА) - 0;
- в) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) - 1.

В соответствии со сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, размещенных на официальном сайте Минэкономразвития России 01.10.2018 (далее – Прогноз) операционные расходы ЭГ Комитета скорректированы с учетом отклонения фактического значения индекса потребительских цен: ИПЦ на 2019 год - 104,6. ИКА и ИЭР остаются без изменения.

Операционные расходы на 2019 год ЭГ Комитета корректируются за счет уточненных значений прогнозных параметров регулирования в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, скорректированные операционные расходы по расчету ЭГ Комитета составят:

тыс. руб.

Наименование	Базовый уровень на 2018 год	Предложение Предприятия на 2019 год	Предложение ЭГ Комитета на 2019 год
транспортировка воды	1 190,91	1 441,73	1 233,23
водоотведение	19,80	13,59	20,51

Рост операционных расходов по транспортировке воды и водоотведению по отношению к 2018 году (базовый уровень) составил 103,6 %.

Корректировка неподконтрольных расходов

По предложению Предприятия неподконтрольные расходы на 2019 год в сфере водоснабжения составили 4,70 тыс. руб., в сфере водоотведения - 4,19 тыс. руб.

В соответствии с учетной политики Предприятия затраты на транспортировку воды и водоотведение группируются на счете 23 «Вспомогательное производство» по отношению к основному производству Общества.

В соответствии с пп. «в» п. 73 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

Проанализировав представленные Предприятием материалы, ЭГ Комитета неподконтрольные расходы скорректированы и приняты на 2019 год следующих размеров:

- в тарифе на транспортировку воды - 4,90 тыс.руб.;
- в тарифе на водоотведение - 4,09 тыс.руб.

Корректировка расходов на амортизацию

По предложению Предприятия расходы на амортизацию в тарифе на транспортировку воды составляют 17,99 тыс. руб, в тарифе на водоотведение - 0,21 тыс. руб.

Предприятием в тарифе на водоснабжение включены расходы на приобретение регулятора давления с учетом монтажа. Данные затраты были включены Комитетом на 2018 год в размере 9,20 тыс. руб. в год. В настоящее время обоснование фактически понесенных расходов по данной статье, предусмотренных в тарифе на 2018 год, Предприятием не представлено.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования ЭГ Комитета расходы на амортизацию в тарифе на водоснабжение исключены, как экономически необоснованные.

В тарифе на водоотведение приняты по предложению Предприятие согласно представленному экономическому обоснованию (факт 2017 года).

Нормативная прибыль.

По предложению Предприятия нормативная прибыль в сфере водоснабжения составляет 43,93 тыс. руб., в сфере водоотведения - 0,53 тыс. руб.

Исходя из скорректированных текущих расходов и амортизационных отчислений ЭГ Комитета проведена корректировка размера нормативной прибыли в соответствии с установленными долгосрочными параметрами регулирования (постановление Комитета от 12.10.2017 № 42/11), где нормативный уровень прибыли в размере 3 % в сфере водоснабжения, 2,94 % - в сфере водоотведения.

Таким образом, скорректированный размер нормативной прибыли составил:

тыс. руб.

Наименование	Предложение Предприятия на 2019 год	Предложение ЭГ Комитета на 2019 год
транспортировка воды	43,93	37,14
водоотведение	0,53	0,73

По заключению ЭГ Комитета скорректированная НВВ на 2019 год составила:

тыс.руб.

Наименование	Предложение Предприятия	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
транспортировка воды	1 508,37	1 275,28	- 233,09
водоотведение	18,53	25,54	-7,01

В результате проведенного анализа представленных Предприятием материалов и корректировки НВВ, **тарифы на 2019 год** для потребителей АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал 35 судоремонтный завод) составят:

руб./м3 (без НДС)

Наименование	тариф
транспортировка воды	6,24
водоотведение	1,67

АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал 35 судоремонтный завод) с расчетами ЭГ Комитета ознакомлено, с размером экономически обоснованных тарифов согласно.

ОБСУЖДЕНИЕ:

**После обсуждения
РЕШИЛИ:**

1. Определить АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал 35 судоремонтный завод) экономически обоснованные тарифы на транспортировку воды и водоотведение после установления тарифов ГОУП «Мурманскводоканал».

2. Принять решения об установлении тарифов на транспортировку воды и водоотведение для потребителей АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал 35 судоремонтный завод) на 2019 г. после определения экономически обоснованных тарифов.

3. Утвердить производственные программы АО «Центр судоремонта «Звездочка» (филиал 35 судоремонтный завод) в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019 г.

Голосование:

За - 5 чел., в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

8. Корректировка тарифов на питьевую воду и водоотведение для потребителей МУП «Водоканал – Ревда», ранее установленных на 2019 год.

Паршкова А.В. – ведущий специалист Комитета

Письмом от 13.12.2018 МУП «Водоканал-Ревда» сообщает о невозможности присутствовать на заседании Правления по данному вопросу, а также о том, что с расчетами по корректировке тарифов ознакомлено, возражений не имеет.

Рассмотрение дел по установлению (корректировке) тарифов на 2019 год для потребителей предприятия производится без представителей МУП «Водоканал-Ревда».

На основании заявлений и обосновывающих материалов к ним открыты дела о корректировке тарифов на питьевую воду, водоотведение для потребителей МУП «Водоканал-Ревда», ранее установленных на 2019 год.

Предприятие находится на упрощенной системе налогообложения (УСН).

Действующие тарифы установлены постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 13.12.2017 № 53/9:

- для населения:

Товар (услуга)	Питьевая вода	Водоотведение
с 01.01.2018 по 30.06.2018	29,15	26,33
с 01.07.2018 по 31.12.2018	32,68	28,62

руб./м³

- для прочих потребителей:

Товар (услуга)	Питьевая вода	Водоотведение
с 01.01.2018 по 30.06.2018	30,91	27,47
с 01.07.2018 по 31.12.2018	30,91	27,47

руб./м³

В соответствии с п. 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее - Основы ценообразования) НВВ регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются. При этом долгосрочные параметры регулирования тарифов корректировке не подлежат.

МУП «Водоканал-Ревда» предлагает к утверждению на 2019 год следующие тарифы:

руб./м³ (без НДС)

Товары, услуги	Предложение Предприятия
питьевая вода	30,10
водоотведение	27,70

Экспертами КТР МО проведена корректировка НВВ и тарифов на 2019 год в соответствии с п. 80, 73 Основ ценообразования и на основании представленных предприятием материалов.

Производственные показатели

По предложению Предприятия производственные показатели при корректировке тарифов на 2019 год остаются на уровне, принятом в действующих тарифах:

тыс. м ³	
Показатели	2019
Поднято воды	792,90
Потери воды	79,3
%%	10
Расход воды на собственные нужды	64,2
Реализация питьевой воды	649,4
- население	382,2
- прочие	267,2
Водоотведение	626,8
- население	364,5
- прочие	262,3

Экспертами КТР МО производственные показатели при корректировке тарифов на 2019 год принимаются по предложению Предприятия.

Корректировка операционных расходов

По предложению Предприятия операционные расходы на 2019 год составили:

- питьевая вода: 9830,27 тыс. руб.;
- водоотведение: 14325,4 тыс. руб.

При формировании размера операционных расходов на 2019 год долгосрочного периода эксперты КТР ранее использовали следующие показатели:

- а) индекс потребительских цен (ИПЦ)– 104% на 2019 год;
- б) индекс изменения количества активов (ИКА) - 0;
- в) индекс эффективности операционных расходов (ИЭР) - 1.

В соответствии с пп. б п. 73 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактического значения индекса потребительских цен.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г. (Размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 01.10.2018) (далее – Прогноз) ИПЦ на 2019 год составил 104,6 %, ИКА и ИЭР остаются без изменения.

Операционные расходы на 2019 год экспертами КТР МО корректируются за счет уточненных значений прогнозных параметров регулирования в соответствии с Прогнозом.

Таким образом, скорректированные операционные расходы по расчету экспертов КТР МО составят:

тыс. руб.

Наименование	Базовый уровень	2019 г.
питьевая вода	9547,67	9886,99
водоотведение	13913,56	14408,05

Корректировка расходов на электрическую энергию

По предложению предприятия расходы на электроэнергию на 2019 год в сфере водоснабжения составили 8664,4 тыс. руб., в сфере водоотведения – 2217,9 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.

В соответствии с пп. б п. 73 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактических значений индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития РФ.

Расходы на электроэнергию на 2019 год экспертами КТР МО корректируются за счет уточненных значений прогнозных параметров регулирования в соответствии с Прогнозом.

Экспертами КТР МО принято следующее:

Товары, услуги	уд. расход	ср.тариф (с учетом НДС на 2019 г. 20%) 2019 г.	потребление эл/эн, тыс.кВт.ч	затраты, тыс. руб.
питьевая вода	2,38	4,566	1887,10	8616,61
водоотведение	0,71	4,689	445,03	2086,55

Тариф на электроэнергию определен экспертами КТР МО в соответствии с протоколом заседания Правления Комитета от 30.10.2018 о параметрах регулирования при установлении тарифов на коммунальные ресурсы на 2019 год.

Корректировка неподконтрольных расходов

В соответствии с пп. в п. 73 Основ ценообразования корректировка НВВ производится с учетом фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов.

Водный налог

По предложению МУП «Водоканал-Ревда» плата за пользование водными объектами в тарифе на питьевую воду составляет 306,5 тыс. руб., расчет выполнен в соответствии с действующим законодательством, экспертами КТР МО расходы приняты по предложению Предприятия.

Расчет затрат произведен исходя из принятого объема забора воды из поверхностных водных объектов и налоговых ставок в пределах установленного лимита: 141 руб./тыс. м³ – для населения (п.3 ст. 333.12 НК РФ часть 2); 615 руб./тыс. м³ – прочие (п.1.1 ст. 333.12 НК РФ часть 2).

Налог УСН

Предложение Предприятия составляет:

- питьевая вода: 195,4 тыс. руб.;
- водоотведение: 173,5 тыс. руб.

По расчетам экспертов КТР МО налог УСН рассчитан исходя из 1% от доходов для уплаты минимального налога по упрощенной системе налогообложения и составил:

- питьевая вода: 191,46 тыс. руб.;
- водоотведение: 172,26 тыс. руб.

Прочие неподконтрольные расходы

В тарифе на питьевую воду МУП «Водоканал-Ревда» просит учесть расходы в размере 550,52 тыс. руб., которые включают в себя:

а) расходы по доведению уровня оплаты труда до МРОТ, что с учетом отчислений на социальные нужды составляет 397,4 тыс. руб.;

б) амортизационные отчисления в размере 459,35 тыс. руб. (по следующему имуществу: комплект электролитической ванны и электродов, светильники).

В тарифе на водоотведение МУП «Водоканал-Ревда» просит учесть расходы в размере 642,5 тыс. руб., которые включают в себя:

- расходы по доведению уровня оплаты труда до МРОТ, что с учетом отчислений на социальные нужды составляет 591,6 тыс. руб.;

- расходы на проведение оценки средств измерений в сумме 46,4 тыс. руб. в связи с необходимостью проведения аттестации химической лаборатории.

С учетом Федерального закона о внесении изменений в статью 1 Федерального закона от 19.06.2000 № 82-ФЗ «О минимальном размере оплаты труда» от 07.03.2018 № 41-ФЗ, связанных с доплатой до МРОТ, экспертами КТР МО на 2019 г. включены затраты по доведению оплаты труда до уровня МРОТ, который на 2019 г. составляет 11280 тыс. руб., что с учетом полярной надбавки и районного коэффициента составит 25 944 руб.

Таким образом, по расчетам экспертов КТР МО расходы по доведению оплаты труда до уровня МРОТ (с учетом с учетом отчислений на социальные нужды), подлежащие включению в тариф, составят:

- питьевая вода: 257,12 тыс. руб.
- водоотведение: 731,64 тыс. руб.

Предприятие неверно применило размер МРОТ - 11163 руб., соответственно предложение Предприятия по корректировке МРОТ с учетом полярной надбавки и районного коэффициента сложилось в размере 25 675 руб.

В соответствии с п. 65 Основ ценообразования, расходы на амортизационные отчисления в тарифе на питьевую воду из состава неподконтрольных расходов исключены.

Расходы на проведение оценки средств измерений в тарифе на водоотведение экспертами КТР МО исключены, как экономически необоснованные, в соответствии с п. 24 Основ ценообразования.

Амортизация

Предложение Предприятия по уровню амортизационных отчислений в тарифе на питьевую воду отражено в составе неподконтрольных расходов по статье «прочие неподконтрольные расходы», что противоречит действующему законодательству.

Экспертами КТР МО амортизационные отчисления в тарифе на питьевую воду определены в размере 78,52 тыс. руб. на основании представленного экономического обоснования.

По заключению экспертов КТР МО скорректированная НВВ МУП «Водоканал - Ревда» на 2019 год составила:

тыс. руб.

Наименование	предложение Предприятия	предложение КТР МО
питьевая вода	19547,05	19337,17
водоотведение	17359,3	17398,50

В результате корректировки НВВ, тарифы на 2019 год для потребителей МУП «Водоканал - Ревда» составят:

руб./м3 (НДС не облагается)

Наименование	тариф на 2019 г. по расчетам экспертов КТР МО
питьевая вода	29,78
водоотведение	27,76

МУП «Водоканал-Ревда» письмами от 09.11.2018 №№ 572,573 с приложением обосновывающих материалов просит дополнительно учесть расходы, связанные с увеличением НДС до 20% с 01.01.2019 по таким статьям затрат как: электроэнергия, спецодежда, производственный контроль, химреагенты, отопление. Необходимо отметить, что тариф на 2019 год на электрическую энергию экспертами КТР МО при корректировке НВВ на 2019 год по регулируемым видам деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения определен экспертами КТР МО с учетом НДС 20%.

ОБСУЖДЕНИЕ:

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Учесть в тарифе на питьевую воду и водоотведение расходы с учетом представленных обосновывающих материалов от 09.11.2018, связанные с изменением налогового законодательства в части исчисления НДС.

2. С учетом принятых решений НВВ составит на 2019 год:

- питьевая вода: 19344,55 тыс. руб.;
- водоотведение: 17402,77 тыс. руб.

3. Определить экономически обоснованные тарифы для потребителей МУП «Водоканал - Ревда» в размере:

- питьевая вода – 29,79 руб./м³;
- водоотведение – 27,76 руб./м³.

4. Принять решение об установлении тарифов после утверждения постановления Губернатора МО «Об утверждении предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 - 2022 годы», но не позднее 20 декабря текущего года.

Голосование:

За - 5 чел., в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

9. Установление тарифа на водоотведение методом экономически обоснованных затрат на 2019 год для ООО «КС Север-Эйдж».

Румянцев К.А. - ведущий эксперт

На основании предоставленного обществом с ограниченной ответственность «КС Север-Эйдж» (далее – Общество или ООО «КС Север-Эйдж») заявления от 28.04.2018 № 0158/04 и обосновывающих к нему документов комитетом по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет или КТР МО) было открыто дело об установлении тарифа на водоотведение на 2019 год методом экономически обоснованных затрат.

Постановлением № 2338 от 14.07.2017, ООО «КС Север-Эйдж» наделено администрацией г. Мурманска статусом гарантирующей организации, осуществляющей отведение хозяйственно-бытовых сточных вод в границах улицы Подгорной, улицы Фестивальной, улицы Пригородной на территории муниципального образования г. Мурманск.

Действующий тариф установлен постановлением Комитета от 18.12.2017 № 56/17:

Тарифы для населения (с учетом услуг по транспортировке стоков)

№ №	Наименование	руб./м ³ (без НДС)			руб./м ³ (без НДС)		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
		водоотве- дение	транспор- тировка	всего	водоотве- дение	транспор- тировка	всего
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ООО «КС Север-Эйдж»			12,22			12,83
1.1	ГОУП «Мурманскводоканал»		2,10			2,81	
1.2	ООО «КС Север-Эйдж»	10,12			10,02		

№ №	Наименование	руб./м ³ (с НДС)			руб./м ³ (с НДС)		
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
		водоотве- дение	транспор- тировка	всего	водоотве- дение	транспор- тировка	всего
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ООО «КС Север-Эйдж»			14,42			15,14

1.1	ГОУП «Мурманскводоканал»		2,48			3,32	
1.2	ООО «КС Север-Эйдж»	11,94				11,82	

Тарифы для прочих потребителей (с учетом услуг по транспортировке стоков)

руб./м³ (без НДС)

№ №	Наименование	с 01.01.2018 по 30.06.2018			с 01.07.2018 по 31.12.2018		
		водоотведение	транспортировка	всего	водоотведение	транспортировка	всего
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ООО «КС Север-Эйдж»			38,68			42,32
1.1	ГОУП «Мурманскводоканал»		2,10			2,81	
1.2	ООО «КС Север-Эйдж»	36,58			39,51		

руб./м³ (с НДС)

№ №	Наименование	с 01.01.2018 по 30.06.2018			с 01.07.2018 по 31.12.2018		
		водоотведение	транспортировка	всего	водоотведение	транспортировка	всего
1	ООО «КС Север-Эйдж»			45,64			49,94
1.1	ГОУП «Мурманскводоканал»		2,48			3,32	
1.2	ООО «КС Север-Эйдж»	43,16			46,62		

Тарифы для прочих потребителей

руб./м³

Товар (услуга)	с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018	
	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
водоотведение	36,58	43,16	39,51	46,62

Обществу был утвержден на 2018 год экономически обоснованный тариф в следующем размере:

- водоотведение - 38,05 руб./м³ без НДС.

Общество предлагает к утверждению на 2019 год экономически обоснованный тариф в следующем размере:

- водоотведение – 49,39 руб./м³ без НДС.

Производственные показатели реализации услуг ООО «КС Север-Эйдж»

тыс. м³

Показатели	Предложение Общества	Предложение КТР МО
Реализация	173,47	173,47

КТР МО производственные показатели приняты по предложению Общества.

Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями

По предложению Общества расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями на 2019 год составили 285,55 тыс. руб. По данной статье были учтены затраты на услуги МРИВЦ за прием наличных средств, обработке лицевых счетов и доставки квитанций, согласно представленному договору.

Экспертами КТР МО данные расходы были скорректированы и составили 108,52 тыс. руб. Также в данный вид затрат экспертами КТР МО были отнесены услуги ООО «Коммунал-сервис 51» по очистке колодцев в размере 186 тыс. руб. В обоснование Обществом представлен акт о выполненных работах. Согласно п. 22 Основ, затраты на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями приняты Комитетом в размере 294,52 тыс. руб.

Расходы на оплату труда производственного персонала

По предложению Общества расходы на оплату труда производственного персонала на 2019 год составили 1725 тыс. руб.

Экспертами КТР МО оплата труда производственного персонала была рассчитана в соответствии с п. 52 Основ, по факту 2017 года с учетом ИПЦ 2018 года - 1,027 и ИПЦ 2019 года - 104,6 и составила 772,09 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды производственного персонала

По предложению Общества расходы составили 520,95 тыс. руб.

Экспертами КТР МО расходы в расчет тарифа приняты в размере 30,6 % от принятого размера ФОТ и составили 236,26 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы

По предложению Общества расходы составили 268,36 тыс. руб., экспертами КТР МО расходы скорректированы учетом п. 22 Основ и составили 108,82 тыс. руб.

Ремонтные расходы

По предложению Общества расходы составили 346,27 тыс. руб.

Обществом представлены сметы на выполнение ремонтных работ. Экспертами КТР МО расходы были скорректированы с учетом фактических данных за 2017 год и в результате были исключены из НВВ на основании пп. а п. 16 Основ как экономически необоснованные.

Консультационные услуги

По предложению Общества затраты в данной статье составили 34,483 тыс. руб. Обществом представлен договор от 01.03.2018 на оказание услуг по составлению документации для тарифа на водоотведение на 2019 год.

Экспертами КТР МО расходы приняты по предложению Общества на основании п. 23 и п. 52 Основ.

Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала

По предложению Общества расходы на оплату труда административно-управленческого персонала на 2019 год составили 3394,8 тыс. руб.

Экспертами КТР МО оплата труда административно-управленческого персонала рассчитана на основании п. 23 и п. 52 Основ и составила 1882,97 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала

По предложению Общества расходы составили 1025,23 тыс. руб.

Экспертами КТР МО расходы в расчет тарифа приняты в размере 30,6 % от принятого размера ФОТ и составили 576,19 тыс. руб.

Арендная плата (сети)

По предложению Общества расходы составили 481,38 тыс. руб. В них вошли плата за земельный налог в размере 212,414 тыс. руб. и плата НДС собственником с арендной платы взимаемой с Общества в размере 268,968 тыс. руб. в год.

Экспертами КТР МО расходы в расчет тарифа скорректированы в соответствии с п. 44 Основ и включены в тариф в размере 263,59 тыс. руб. В них вошли имущественный налог в размере 212,414 тыс. руб., страховые взносы на обязательное пенсионное страхование в размере 29,354 тыс. руб. и страховые взносы на обязательное медицинское страхование в размере 6,90 тыс. руб. (п. 1 статья 430 НК РФ), а также ставка налога на УСН равная 6 % от дохода ИП (статья 346.21 НК РФ).

Прочие административные расходы (банк)

По предложению Общества расходы составили 25 тыс. руб. Обществом было представлено заявление о присоединении (ПАО «Сбербанк»).

Экспертами КТР МО расходы в расчет тарифа приняты по предложению Общества на основании пункта 22 Основ.

Аренда имущества (офис)

Расходы приняты по предложению Общества и составили на основании договора с ООО «Арктик Дом» 120,02 тыс. руб.

С учетом проведенного анализа и корректировки отдельных статей расходов ЭГ Комитета, НВВ Общества на 2019 год составит: 4313,96 тыс. руб. против предложения Общества в размере – 8567,43 тыс. руб.

Таким образом в результате корректировки НВВ экономически обоснованный тариф ООО «КС Север-Эйдж» на 2019 год для потребителей составит: 24,87 руб./мЗ.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Губинский В.А.: у представителя ООО «КС Север-Эйдж» есть вопросы или предложения?

Потапенкова Т.В.: с расчетами тарифа ознакомлены. Просим дополнительно учесть заработную плату на уровне установленном в тариф на 2018 год, проиндексировав заработную плату на индексы ИПЦ 2018 и 2019 годов, в связи с отсутствием факта по заработной плате за целый предыдущий период регулирования, штатную единицу водителя, в связи производственной необходимостью и учесть в оплате труда административно-управленческого персонала 0,5 штатных единиц юриста для работы с долгами потребителей, расходы на ремонты согласно предоставленным на правлении обосновывающим материалам.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Исключить из затрат на аренду сети расходы по налогу на имущество как экономически необоснованные в размере 227,33 тыс. руб.

2. Учесть в тарифе на водоотведение на 2019 год 0,5 штатной единицы юриста и 0,5 штатной единицы водителя с оплатой труда согласно штатному расписанию. И учесть заработную плату на уровне, установленном в тариф 2018 года с ИПЦ 2018 и 2019 гг. согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов, одобренному на заседании Правительства Российской Федерации 01 октября 2018 года в размере:

- производственный персонал - 1449,81 тыс. руб.;

- административно управленческий персонал - 2339,75 тыс. руб.

4. Учесть затраты на ремонтные работы, согласно предоставленным Обществом материалам в размере 989 тыс. руб.

В этом случае НВВ составит 6557,16 тыс. руб., экономически обоснованный тариф 37,80 руб./м. куб.

5. Решение об установлении тарифов в сфере водоотведения для населения и прочих потребителей принять после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 год.

Голосование:

За – 5. Против – 0.

10. Корректировка тарифов на тепловую энергию для МУП «ДТХ» ЗАТО Заозерск, ранее установленных на 2019 год

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. – консультант отдела Комитета

В соответствии с законодательством Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) на основании представленного заявления от 26.04.2018 № 353 и материалов расчета к нему открыл дело об установлении тарифов (корректировка) на тепловую энергию для муниципального унитарного предприятия «Дорожно-транспортное хозяйство» (далее – Предприятие) на 2019 год.

Постановлением Комитета от 14.12.2017 г. № 54/1 для Предприятия утверждены долгосрочные параметры регулирования деятельности и тарифы на тепловую энергию:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергетической эффективности
				удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии
	тыс.руб.	%	%	кгут/Гкал
На коллекторах источника (производство тепловой энергии)				
2018	89627,05		-	216,5
2019-2022	х	1	-	216,5
Передача тепловой энергии				
2018	48168,47		-	-
2019-2022		1	-	-

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям (кроме населения):

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			
Одноставочный тариф, руб./Гкал	2018	4 805,31	4 997,52
	2019	4 997,52	5 197,42
	2020	5 197,42	5 539,03
	2021	5 539,03	5 702,17
	2022	5 702,17	6 132,31

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую населению:

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			
Одноставочный тариф, руб./Гкал	2018	2 734,65	2 734,65
	2019	2 734,65	2 844,04
	2020	2 844,04	3 030,97
	2021	3 030,97	3 120,23
	2022	3 120,23	3 355,63

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника:

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			
Одноставочный тариф, руб./Гкал	2018	3 936,55	5 964,16
	2019	4 914,89	4 914,89
	2020	4 914,89	4 941,93
	2021	4 916,58	4 916,58
	2022	4 894,70	4 894,70

Согласно п. 28 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее - Правила регулирования) экспертная группа Комитета (далее – ЭГ Комитета) провела экспертизу предложений Предприятия по корректировке тарифа на 2019 год.

Проанализировав материалы Предприятия, ЭГ Комитета приняла решение производить корректировку тарифа на 2019 год только согласно подпункту 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).

НВВ и удельная стоимость тепловой энергии для Общества на 2019 год сформированы в соответствии с п.7,11, 22, 28 и разделом III Основ ценообразования (Метод индексации установленных тарифов), а также разделами II, III, V Методических указаний.

Согласно представленному Предприятием обращению по уточнению уровня тарифа от 18.10.2018 № 832 тарифы на тепловую энергию на 2019 год определены в следующих размерах:

Таблица № 2

Период	руб./Гкал
Производство тепловой энергии (с коллекторов)	6 835,30
Тарифы на тепловую энергию с учетом передачи по сетям	8 911,89

В настоящее время на сайте муниципального образования ЗАТО г. Заозерск размещена схема теплоснабжения, утвержденная постановлением администрации данного муниципального образования от 18.12.2013 № 1150, Программа «Комплексного развитие систем коммунальной инфраструктуры ЗАТО город Заозерск на 2013 год и на перспективу до 2027, утвержденная решением Совета депутатов ЗАТО города Заозерска Мурманской области 31.12.2013 (далее – Программа).

Также на сайте размещено уведомление об актуализации схемы теплоснабжения ЗАТО город Заозерск.

При этом в проекте актуализированной схемы отсутствует информация о полезном отпуске тепловой энергии для потребителей на 2019 год и дальнейшую перспективу.

ЭГ Комитета считает, что информация по объемам полезного отпуска тепловой энергии потребителям до 2027 года, представленная в Программе, в настоящее время не актуальна.

Расчет производственных показателей ЭГ Комитета выполнен следующим образом:

- объемы полезного отпуска для населения сформированы согласно п. 22(1). Основ ценообразования и п. 9.1. Методических указаний.

- объемы полезного отпуска для прочих потребителей приняты на уровне как при установлении тарифов на 2018-2022 гг.

Остальные производственные показатели (собственные нужды источника, потери тепловой энергии) приняты по предложению Предприятия и на уровне как при установлении тарифов на 2018-2022 гг.

Таким образом, баланс тепловой энергии на 2019 г. определен из следующих показателей:

Наименование показателей	Общество	ЭГ Комитета	Отклонение
--------------------------	----------	-------------	------------

выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	119,437	131,487	12,051
расход тепла на собственные нужды котельной тыс. Гкал	11,561	11,561	0
расход тепла на собственные нужды котельной, %	10 %	9%	1%
отпуск тепла тыс. Гкал	107,875	119,926	12,051
отпуск тепла с коллекторов тыс. Гкал	15,371	22,509	7,138
отпуск тепловой энергии в сеть тыс. Гкал	92,504	97,417	4,913
потери, тыс. Гкал	15,048	14,595	-0,453
потери, %	16%	14,982%	-1,3%
полезный отпуск потребителям, тыс. Гкал	77,456	82,822	5,366

Скорректированные операционные расходы:

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2019 год ЭГ Комитета использовала индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2019/2018 согласно Прогнозу.

ЭГ Комитета операционные расходы определила в соответствии с Прогнозом.

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

тыс. руб.

Наименование	Базовый уровень операционных расходов	2019 год
Всего, в том числе	137 795,52	142 754,16
производство тепловой энергии	89 627,05	92 852,32
передача тепловой энергии	48 168,47	49 901,84

Скорректированные неподконтрольные расходы:

тыс. руб.

Наименование	ЭГ Комитета	Предприятие	Отклонение от предложения Предприятия,
Всего, в том числе	30323,32	33 846,01	-3 522,69
производство тепловой энергии	25521,33	29 012,10	-3 490,77
передача тепловой энергии	4801,99	4 833,91	-31,92

- отчисления на социальные нужды (по договору эксплуатации имущества) на 2019 г. приняты на уровне процентов отчисления от заработной платы, учтенной ЭГ Комитета при установлении тарифов на 2018-2022 гг.;

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей принимаются в размере 5310,08 тыс. руб. на уровне предложений Предприятия;

- расходы на амортизацию принимаются ЭГ Комитета на уровне предложений Предприятия и составляют 3975,22 тыс. руб. (производство тепловой энергии) и 2,42 тыс. руб. (передача тепловой энергии);

- расходы по сомнительным долгам в размере 2 727,01 тыс. руб. ЭГ Комитета не включает в НВВ на 2019 год. В обоснование Предприятие представило только расчетную таблицу. Необходимые материалы обоснования данных расходов в соответствии с законодательством организацией не представлены;

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, ЭГ Комитета определены в размере 1095,02 тыс. руб. исходя из показателей при установлении тарифов на 2018-2022 гг. и тарифов поставщика услуг, утвержденных постановлением Комитета от 18.12.2017 № 56/16;

- налог на прибыль принят ЭГ Комитета в соответствии законодательством в размере 768,77 тыс. руб. (производство тепловой энергии) и 167,14 тыс. руб. (передача тепловой энергии).

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, п.39 Методических указаний, а также с учетом анализа предложений Предприятия, расходов, определенных по уровню неподконтрольных расходов Предприятия при установлении тарифов на 2018-2022 гг.

Скорректированные расходы на покупку энергетических ресурсов, холодной воды:

Расходы на топливо приняты в следующих размерах:

тыс. руб.

Наименование	ЭГ Комитета	Предприятие	Отклонение от предложения Предприятия,
Всего, в том числе	565 001,57	514 883,57	-50 118,00
Производство тепловой энергии	565 001,57	514 883,57	-50 118,00

Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию в размере 216,5 кг/Гкал на отпуск 1 Гкал определен как долгосрочный показатель, переводной коэффициент условного топлива в натуральное в размере 1,41. Расход мазута флотского Ф-5 на отпуск тепловой энергии с коллекторов – 18,41416 тыс. тонн.

Предприятие не представило документы по проведению торгов по закупке топлива на 2018 и 2019 года в соответствии с законодательством.

Стоимость топлива ЭГ Комитета согласно принятому решению на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по параметрам регулирования тарифов коммунальных ресурсов на 2019 год.

Расходы на прочие энергетические ресурсы (электроэнергия)

тыс. руб.

Наименование	ЭГ Комитета	Предприятие	Отклонение от предложения Предприятия,
Всего, в том числе	29 078,80	30 442,63	-1 363,83
Производство тепловой энергии	26 712,34	27 974,52	-1 262,18
Передача тепловой энергии	2 366,46	2 468,11	-101,65

Цена электроэнергии сформирована ЭГ Комитета согласно принятому решению на заседании Правления Комитета от 30.10.2018 по параметрам регулирования тарифов коммунальных ресурсов на 2019 год.

Расход электроэнергии – 5916,91 тыс. Квтч (производство тепловой энергии) и 524,18 тыс. Квтч рассчитан исходя из удельного расхода на выработку 1 Гкал с учетом принятого Комитетом на 2018-2022.г.г.

Расходы на холодную воду

тыс. руб.

Наименование	ЭГ Комитета	Предприятие	Отклонение от предложения Предприятия,
Всего, в том числе	3 945,42	4 901,91	-956,49
производство тепловой энергии	3 945,42	4 901,91	-956,49

Расходы по данной статье откорректированы и определены исходя из показателей при установлении тарифов на 2018-2022 гг. и тарифов поставщика услуг, утвержденных постановлением Комитета от 18.12.2017 № 56/16.

Расходы, связанные с нормативным запасом топлива

тыс. руб.

Наименование	ЭГ Комитета	Предприятие	Отклонение от
--------------	-------------	-------------	---------------

			предложения Предприятия,
производство тепловой энергии	0	13 473,68	-13473,68

ЭГ Комитета данные расходы не приняты в НВВ.

Предприятие не представило документов об утверждении нормативного неснижаемого запаса топлива на 2019 год в соответствии с законодательством.

Расходы на тепловую энергию (технологический расход тепловой энергии на ее передачу по собственным сетям)

тыс. руб.

Наименование	ЭГ Комитета	Предприятие	Отклонение от предложения Предприятия,
Передача тепловой энергии	81 140,98	102 857,57	-21 716,59

Согласно Методическим указаниям данные затраты определяются для определения расчетной удельной стоимости услуги по передаче по собственным сетям ЗАТО Заозерск. Расходы определены исходя из удельной стоимости тепловой энергии с коллекторов без учета передачи тепловой энергии, определенной для Предприятия и кол-во потерь тепловой энергии при ее передаче, определенной ЭГ Комитета при формировании баланса тепловой энергии от источника Предприятия.

Таким образом, скорректированные расходы на покупку энергетических ресурсов и холодной воды по заключению ЭГ Комитета на 2019 год составили:

Наименование	тыс. руб.	
	Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии
Расходы на топливо	514 883,57	
Расходы на электрическую энергию	26 712,34	2 366,46
Расходы на тепловую энергию		81 140,98
Расходы на холодную воду	3 945,42	
Всего	545 541,33	83 507,44

Расходы по данной статье ЭГ Комитета откорректированы и определены в соответствии пп. 28, 31, 73 Основ ценообразования, п.40 Методических указаний.

Скорректированная прибыль

Прибыль ЭГ Комитета учтена в размере:

тыс. руб.

Прибыль	2019 г.
Прибыль, в том числе	3 743,64
Производство тепловой энергии	3 075,08
Передача тепловой энергии	668,56

Расходы по данной статье ЭГ Комитета определены в соответствии 74 Основ ценообразования, п.41 Методических указаний, на уровне расходов при установлении тарифов на 2018-2022 гг.

По заключению ЭГ Комитета НВВ, принимаемая (скорректированная) к расчету при установлении тарифов на 2019 год для потребителей Предприятия, составит:

НВВ, тыс. руб.	2019 г.
Производство тепловой энергии	666 990,07
Передача тепловой энергии	138 912,06

По заключению ЭГ Комитета удельная стоимость тепловой энергии определена в следующих размерах:

Удельная стоимость тепловой энергии, руб./Гкал	2019 г.
тепловая энергия на коллекторах источника	5 561,68

передача тепловой энергии по сетям	1 677,24
тепловая энергия с учетом передачи	7 238,92

Обсуждение:

Представитель Предприятия просит включить при расчете НВВ на 2019 год стоимость топлива по последней минимальной закупочной цене у основного поставщика топлива для Предприятия - АО «МЭС» в размере 32881,4 руб./т с учетом соответствующих индексов цен производителей на внутреннем рынке согласно Прогнозу к 2019/2018. Договора АО «МЭС» заключены в соответствии с законодательством.

Предприятием до 20.09.2018г. с целью приобретения мазута Ф-5 проводились закупочные процедуры в форме электронного аукциона в рамках Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» от 05.04.2013 № 44-ФЗ, после 20.09.2018. в рамках Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 № 223-ФЗ в форме конкурентных переговоров.

Данные закупочные процедуры были признаны несостоявшимися, так как не было подано ни одной заявки.

И на основании п.9 ч.1 ст.93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ и постановления Администрации ЗАТО город Заозерск о введении на территории ЗАТО город Заозерск режима функционирования «Повышенная готовность» и протоколов заседания членов комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности ЗАТО город Заозерск № 1 от 26.01.2018 и № 6 от 27.08.2018 с целью недопущения остановки теплоснабжения жителей ЗАТО г. Заозерск Предприятие заключало контракты на поставку мазута Ф-5 с АО «МЭС».

Материалы обоснования представлены на заседании Правления Комитета.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Учесть при формировании НВВ на 2019 год для Предприятия стоимость топлива в размере 33601,9 руб. без учета НДС.

2. Определить НВВ при установлении тарифов на 2019 год для потребителей Предприятия в размере:

НВВ, тыс. руб.	2019 г.
Производство тепловой энергии	770 857,82
Передача тепловой энергии	151 552,85

3. Определить удельную стоимость тепловой энергии на 2019 год для потребителей Предприятия в размере:

<i>Удельная стоимость тепловой энергии, руб./Гкал</i>	2019 г.
тепловая энергия на коллекторах источника	6 427,78
передача тепловой энергии по сетям	1 829,87
тепловая энергия с учетом передачи	8 257,65

4. Принять решение об установлении тарифов в сфере теплоснабжения Предприятию на очередной период регулирования после утверждения Губернатором Мурманской области предельных (максимальных) индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в муниципальных образованиях Мурманской области на 2019 год, а так же определить размер выпадающих доходов на 2019 год, при их наличии.

5. Представить администрации ЗАТО Заозерск предложения по росту тарифов с 01.07.2019 для прочих потребителей в Комитет до 1 декабря текущего года.

Голосование

За - 4 чел. в том числе - 1 заочно. Против - 0 чел. Воздержался - 0 чел.

