

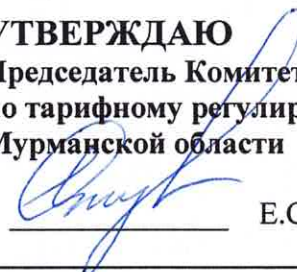
КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

17.06.2021
с 10:00

УТВЕРЖДАЮ
Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области



Е.С. Стукова

Председатель Правления:	
СТУКОВА Е.С.	Председатель Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
На заседании присутствовали:	
Члены Правления:	
ХРУСТАЛЕВА М.В.	И.о. начальника отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ПОГУДИНА Н.А.	Начальник административно – правового отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ЗАБОЛОТСКАЯ Н.В.	Заведующий сектором регулирования тарифов в электроэнергетике и технологического присоединения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ФЕДОРОВА Е.А.	Главный специалист административно – правового отдела Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
ЧЕЧЕНИНА С.А.	Руководитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Мурманской области
Секретарь заседания:	
ВЕТОШКИНА А.В.	Ведущий специалист сектора регулирования тарифов в электроэнергетике и технологического присоединения Комитета по тарифному регулированию Мурманской области
Сотрудники Комитета:	
КАТРОША М.С.	Главный специалист отдела регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения и установления цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения Комитета по тарифному регулированию

	Мурманской области
Представители организаций:	
ООО «Тепло Людям. Умба»	
Гарманова Алена Сергеевна	Начальник финансово-экономического отдела

Повестка заседания:

1. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую твердотопливной котельной мощностью 18 МВт, для потребителей ООО «Тепло Людям. Умба» на долгосрочный период регулирования 2021-2024 гг.

РАССМОТРЕНИЕ

1. Установление долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую твердотопливной котельной мощностью 18 МВт, для потребителей ООО «Тепло Людям. Умба» на долгосрочный период регулирования 2021-2024 гг.

Катроша М.С. – главный специалист

В соответствии с законодательством Комитет по тарифному регулированию Мурманской области (далее – Комитет) на основании представленного заявления от 29.04.2021 № 02-01/697 и материалов расчета к нему открыл дело об установлении тарифов на тепловую энергию для ООО "Тепло Людям. Умба" (далее – Общество) на очередной долгосрочный период 2021 -2024 гг.

В рамках реализации концессионного соглашения (далее – КС) от 22.06.2018 (в ред. от 18.05.2020) вводится в эксплуатацию твердотопливная котельная №3 (мощностью 18 МВт), забирающая нагрузки мазутной котельной № 15.

Экономически обоснованный тариф мазутной котельной № 15 (удельная стоимость тепловой энергии) на 2021 составляет 9 174,4 руб./Гкал.

Долгосрочные тарифы для Общества устанавливаются на первый долгосрочный период. Расчет долгосрочных тарифов произведен экспертной группой Комитета (далее – ЭГ Комитета) с применением метода индексации установленных тарифов.

Предложение Общества в части тарифов, согласно заявлению, на тепловую энергию на 2021-2024 гг. составило:

Год	Тариф
2021	10 536,03
2022	9 356,77
2023	9 374,98
2024	9 398,75

Производственные показатели.

Постановлением администрации Терского района от 03.12.2020 № 892 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования городское поселение Умба Мурманской области на 2021 - 2033» определен объем полезного отпуска Котельной № 3 в размере 22,85 тыс. Гкал.

Потери тепловой энергии определены ЭГ Комитета в размере 4,195 тыс. Гкал., как при установлении тарифов для потребителей, получающих тепловую энергию от мазутной котельной № 15.

Таким образом, баланс тепловой энергии на период 2021-2024 гг. по расчету ЭГ Комитета составил:

Наименование	Ед. измерения	Предложение Общества 2021-2024	Предложение Комитета 2021-2024	Отклонение от предложения Общества
Выработка тепловой энергии	тыс.Гкал	25,91	27,99	2,08
Собственные нужды источника	тыс.Гкал	1,58	0,95	-0,63
Собственные нужды источника	%	6,1	3,4	-2,7
Отпуск в сеть	тыс.Гкал	24,34	27,05	2,71
Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	4,195	4,195	0
Потери тепловой энергии	%	17,2	15,5	-1,7
Полезный отпуск потребителям, в том числе	тыс.Гкал	20,14	22,85	2,75
прочим (кроме населения)	тыс.Гкал	18,76	20,15	1,39
население	тыс.Гкал	1,38	2,70	2,32

Долгосрочные параметры регулирования

Базовый уровень операционных расходов:

- расходы на приобретение сырья и материалов

Предложение Общества по данной статье затрат сформировано некорректно.

ЭГ Комитета расходы определены в соответствии с п. 31 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) и составили 1 580,95 тыс.руб.

- расходы на ремонт основных средств

Предложение Общества по данной статье затрат сформировано некорректно.

ЭГ Комитета расходы определены в соответствии с п. 31 Основ ценообразования и составили 2 146,18 тыс. руб. (в том числе: на производство - 1 500,00 тыс. руб., на передачу – 646,18 тыс. руб.).

-расходы на оплату труда.

Предложение Общества по данной статье затрат составляет 42 579,64 тыс. руб. (в том числе: на производство тепловой энергии – 30 644,49 тыс. руб., на передачу – 11 935,15 тыс. руб.).

По заключению ЭГ Комитета расходы по данной статье затрат определены в размере 21 787,17тыс. руб. (в том числе: на производство тепловой энергии – 19 406,54 тыс. руб., на передачу – 2 380,63 тыс. руб.).

Расчет численности ЭГ Комитета произведен в соответствии с приказами Госстроя России от 22.03.1999 № 65 "Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства и от 12.10.1999 № 74 "Об утверждении нормативов численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий". Согласно проектной документации, на котельной не обязательно постоянное присутствие персонала, так как возможно дистанционное управление биокотельными. Численность административно-управленческого персонала и по персоналу, обслуживающие тепловые сети принята ЭГ Комитета по проценту распределения от общего числа персонала, относимые на тепловые сети, принятого на 2021 год по существующим объектам теплоснабжения. Средняя заработная плата 1 работника определена ЭГ Комитета исходя из

уровня фактической оплаты труда за 2019 год с учетом ИПЦ 2020/2019 и 2021/2020 согласно сценарным условиям, основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов, размещенный на официальном сайте Минэкономразвития России от 24.04.2021 (далее – Прогноз) и составила 48 418,00 руб. на одного работника в месяц.

Таким образом, расходы составили (тыс.руб.):

Предложение Общества	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
42 579,64	21 787,17	-20 792,47

- расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями.

Предложение общества по данной статье затрат составляет 2 417,55 тыс. руб. (в том числе: на производство – 2 417,55 тыс. руб.). По данной статье Обществом учтены расходы на услуги по аренде спецтехники и техническому обслуживанию котельной.

ЭГ Комитета данные расходы учтены в размере 1 536,61 тыс. руб. (в том числе: на производство тепловой энергии – 1 536,61 тыс. руб.), с учетом процента распределения между биокотельными.

Таким образом, расходы составили (тыс.руб.):

Предложение Общества	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
2 417,55	1 536,61	-880,94

- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями.

По предложению Общества расходы по данной статье составляют 2 699,54 тыс. руб. (в том числе: на производство тепловой энергии – 2 699,54 тыс. руб.). В состав указанной статьи включены расходы на оплату услуг связи, информационных услуг и прочие расходы.

ЭГ Комитета произведен анализ указанных расходов с учетом положений п. 31 Основ ценообразования, а также с учетом договоров, представленных в обоснование расходов. Расходы на оплату других работ и услуг в размере 1 500,00 тыс.руб. отнесены ЭГ Комитета на статью расходы на ремонт основных средств.

ЭГ Комитета расходы учтены в размере 1 130,71 тыс. руб. (в том числе: на производство тепловой энергии – 1 130,71 тыс. руб.).

Таким образом, расходы составили (тыс.руб.):

Предложение Общества	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
2 699,54	1 130,71	-1 568,83

- расходы на обучение персонала.

По предложению Общества расходы по статье составляют 48,46 тыс. руб. (в том числе: на производство тепловой энергии – 48,46 тыс. руб.)

По расчету ЭГ Комитета расходы по статье составили 13,74 тыс. руб. (в том числе: на производство тепловой энергии – 13,74 тыс. руб.), с учетом периодичности прохождения обучения.

Таким образом, расходы составили (тыс.руб.):

Предложение Общества	Предложение ЭГ Комитета	Отклонение
48,46	13,74	-34,72

- арендная плата

Предложение Общества по данной статье затрат сформировано некорректно.

В соответствии с п. 31 Основ ценообразования ЭГ Комитета расходы определены в размере 4 261,42 (в том числе: на производство тепловой энергии – 4 261,42 тыс. руб.).

- другие расходы

По предложению Общества расходы по статье составляют 2 092,64 тыс. руб. (в том числе: на производство тепловой энергии – 2 092,64 тыс. руб.).

Расходы ЭГ Комитета определены с учетом положений п. 28, 31, 40 Основ

ценообразования и составили 1 994,67 тыс. руб. (в том числе: на производство тепловой энергии – 1 994,67 тыс. руб.).

Таким образом, базовый уровень операционных расходов определен в следующих размерах:

	Предложение Общества	ЭГ Комитета	Отклонение
	тыс.руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Базовый уровень операционных расходов на передачу тепловой энергии	54 809,72	34 451,45	- 20 358,27
Базовый уровень операционных расходов на передачу тепловой энергии	40 623,37	29 843,69	- 10 779,68
Базовый уровень операционных расходов на передачу тепловой энергии	14 186,35	4 607,75	- 9 578,60

Индекс эффективности операционных расходов

Определение индекса эффективности операционных расходов (далее – ИЭОР) осуществляется в соответствии с Приложением № 1 к Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ РФ от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

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

Показатели надежности и энергосбережения и энергетической эффективности

Год	Показатели				
	надежности		энергетической эффективности		
	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям
Кол-во на 1 км	Кол-во на 1 Гкал/час	кг/т/Гкал	Гкал/м ²	Гкал	
ООО «Тепло Людям.Умба»					
2021	-	0,00	172,1	2,13	4 195,0
2022	-	0,00	172,1	2,13	4 195,0
2023	-	0,00	172,1	2,13	4 195,0
2024	-	0,00	172,1	2,13	4 195,0

Формирование НВВ регулируемой организации при расчете тарифов с

применением метода индексации установленных тарифов на каждый год долгосрочного периода

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации (далее – НВВ) включает в себя текущие расходы, амортизацию основных средств и нематериальных активов и нормативную прибыль регулируемой организации, а также расчетную предпринимательскую прибыль регулируемой организации.

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

Операционные расходы

Базовый уровень операционных расходов ЭГ Комитета определен в размере 34 451,45 тыс. руб., в том числе с коллекторов источников тепловой энергии - 29 843,69 тыс. руб. и на передачу тепловой энергии - 4 607,75 тыс. руб.

При формировании размера операционных расходов на 2021-2024 гг. долгосрочного периода ЭГ Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ), определенный в соответствии с Прогнозом на расчетный период 2022/2021-1,038, 2023/2022 – 1,04, 2024/2023-1,04.

б) индекс изменения количества активов (ИКА) – 0;

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

Таким образом, всего операционные расходы по расчету ЭГ Комитета:

Операционные расходы	2021			2022 г.	2023 г.	2024 г.
	Всего, в том числе	на производств во тепловой энергии	на передачу тепловой энергии			
ЭГ Комитета	34 451,45	29 843,69	4 607,75	35 403,00	36 450,93	37 529,87
Предложение Общества	54 809,72	40 623,37	14 186,35	56 432,09	58 102,48	59 822,32
<i>Отклонение</i>	<i>-20 358,27</i>	<i>-10 779,68</i>	<i>- 9 578,60</i>	<i>-21 029,09</i>	<i>-21 651,55</i>	<i>-22 292,45</i>

Неподконтрольные расходы

По предложению Общества расходы составляют 49 954,56 тыс. руб. на 2021 год.

В состав неподконтрольных расходов входят:

- Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – 859,98 тыс. руб.;
- арендная плата производственных объектов – 3 069,35 тыс. руб.;
- расходы на оплату налогов – 3 664,35 тыс. руб.;
- отчисления на социальные нужды – 12 859,05 тыс. руб.;
- расходы по сомнительным долгам - 1 655,22 тыс.руб.;
- амортизация – 22 226,06 тыс. руб.;
- налог на прибыль – 5 620,56 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы определены ЭГ Комитета с учетом положений п. 73 Основ ценообразования и п. 39 Методических указаний.

По расчету ЭГ Комитета неподконтрольные расходы составили 44 373,92 тыс. руб., в том числе:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности – 653,47 тыс. руб.

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

ЭГ Комитета расходы определены в соответствии с предложением организации с учетом процента распределения по объемам оказываемых услуг.

Отклонение от предложения Общества составило -206,51 тыс. руб.

- арендная плата производственных объектов - 2 885,85 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы определены в соответствии с представленными договорами аренды, с учетом требований п. 45 Основ ценообразования.

Отклонение от предложения Общества составило -183,5 тыс. руб.

- расходы на оплату налогов и сборов – 3 736,99 тыс. руб.

Включают в себя расходы на оплату НВОС, расходы на обязательное страхование, транспортный налог и налог на имущество.

ЭГ Комитета расходы определены с учетом положений действующего законодательства, заключенного КС и инвестиционной программы.

Отклонение от предложения Общества составило 72,64 тыс. руб.

- отчисления на социальные нужды – 6 579,72 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды определены с учетом заработной платы, определенной ЭГ Комитета на 2021-2024 гг., а также на основании уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование в размере 0,2%. Общий процент отчислений на социальные нужды составил 30,2%.

Отклонение от предложения Общества составило -6 279,33 тыс. руб.

- амортизация основных средств – 22 219,93 тыс. руб.

Расходы на амортизацию приняты в соответствии с утвержденными КС и инвестиционной программой, на основании актов ввода в эксплуатацию основных средств.

Отклонение от предложения Общества составило -6,13 тыс. руб.

- расходы по сомнительным долгам – 1 121,22 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы определены в соответствии с требованиями п. 47 Основ ценообразования и приняты на уровне, как при установлении тарифов на 2020 год для мазутной котельной, с учетом процента распределения.

Отклонение от предложения Общества составило -534 тыс. руб.

- налог на прибыль – 7 176,74 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы определены в соответствии с требованиями п. 41 Методических указаний и приняты как 20% от принимаемого размера нормативной прибыли.

Отклонение от предложения Общества составило 1 556,18 тыс. руб.

(тыс. руб.)

Неподконтрольные расходы	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	44 373,92	37 645,08	37 161,81	36 681,21
Предложение Общества	49 954,56	51 170,91	51 824,08	52 513,27
Отклонение	- 5 580,64	-13 525,83	-14 662,27	-15 832,06

Расходы на покупку энергетических ресурсов

- расходы на топливо (торф):

По предложению Общества расходы составляют 41 007,23 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы определены, исходя из удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии, определенных в соответствии с КС, в размерах:
 - торф – 172,1 кг у. т./Гкал. Расход условного топлива на 2021 год составит 4 654 т. у. т. Пересчет условного топлива в натуральное произведен с учетом коэффициентов пересчета 0,41.

Цена топлива, с учетом доставки, определена по последней закупке, проведенной по конкурсной процедуре, и составила 4 000,00 руб./т.н.т.;

Таким образом, расходы составили 45 568,24 тыс. руб.

Отклонение от предложения Общества составило 4 561,01 тыс. руб.

-расходы на электрическую энергию (работу оборудования).

По предложению Общества расходы составляют 6 720,78тыс.

ЭГ Комитета расходы определены исходя из удельного расхода электроэнергии на отпуск в сеть в размере 44 кВт*ч/Гкал, как принятого в действующем тарифе на 2021 год для мазутной котельной. Объем электроэнергии на работу оборудования определен в размере 1 187,25 тыс. кВт*ч

Цена на электроэнергию принята для Общества по факту 2020 года с учетом Прогноза и составила 4,25 руб./кВт*ч.

Таким образом, расходы составили 5 047,44 тыс. руб.

Отклонение от предложения Общества составило -1 673,34 тыс. руб.

- расходы на воду

По предложению Общества расходы по статье составили 439,34 тыс. руб.

ЭГ Комитета расходы определены в размере 266,82 тыс. руб. Удельный расход воды составил 547,19 куб.м./Гкал. При расчете данной статьи применялся тариф, установленный для АО "Апатитыводоконал", на 2021 год в размере 18,03 руб./куб.м. Объем принят в размере 14 799,0 тыс. куб.м.

Отклонение от предложения Общества составило -172,52 тыс. руб.

- расходы на создание нормативного запаса топлива

По предложению Общества расходы составляют 30,0 тыс.руб.

В обоснование представлен приказ Минэнерго и ЖКХ Мурманской области от 24.01.2020 № 21-03/195-ДЛ.

ЭГ Комитета расходы определены в размере 95,20 тыс. руб. Объем на нормативный объем топлива принят только в объеме неснижаемого нормативного запаса топлива.

Отклонение от предложения Общества составило 65,2 тыс. руб.

Таким образом, расходы на покупку энергетических ресурсов составили:

тыс. руб.

Энергетические ресурсы	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	50 977,70	52 752,54	54 925,43	57 221,13
Предложение Общества	48 197,34	49 623,99	51 092,86	52 605,20
Отклонение	2 780,36	3 128,55	3 832,57	4 615,93

Прибыль

По предложению Общества нормативная прибыль составляет 28 102,80 тыс. руб.

ЭГ Комитета нормативная прибыль на 2021 год определена в размере 22,33 %, в соответствии с утвержденным КС и инвестиционной программой на производство тепловой энергии, и составила 35 883,71 тыс. руб. Процент нормативной прибыли на 2022 год – 20,22%, на 2023 год – 17,95%, на 2024 год – 15,55%.

Таким образом, нормативная прибыль составила:

тыс. руб.

Нормативная прибыль	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	35 883,71	25 497,93	25 892,67	22 356,09
Предложение Общества	28 102,80	25 497,73	21 945,01	18 370,61
<i>Отклонение</i>	<i>7 780,91</i>	<i>0</i>	<i>3 947,66</i>	<i>3 985,48</i>

По предложению Общества расчетная предпринимательская прибыль (далее – РПП) составляет 5 596,22 тыс. руб. на 2021 год.

ЭГ Комитета РПП определена с учетом положения п. 74(1) Основ ценообразования и определена в следующем размере:

(тыс.руб.)

Расчетная предпринимательская прибыль	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	3 848,14	3 911,75	3 947,66	3 985,48
Предложение Общества	5 596,22	5 748,75	5 875,84	6 007,53
<i>Отклонение</i>	<i>-1 748,08</i>	<i>-1 837,00</i>	<i>-1 928,18</i>	<i>-2 022,05</i>

Результаты деятельности за предыдущий отчетный период.

В соответствии с п. 12 Методических указаний ЭГ Комитета учтены в расчете при установлении тарифа на 2021 год выпадающие доходы от разницы между фактическими объемами полезного отпуска и принятыми при установлении тарифов для мазутной котельной, а также отклонения фактических значений параметров расчета от значений, учтенных в тарифе на 2019 год в размере 12 789,99 тыс. руб.

По заключению ЭГ Комитета НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов на 2021-2024 гг., составит:

НВВ (тыс. руб.)	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	182 324,91	155 210,10	154 430,83	153 788,30
Предложение Общества	212 227,20	188 473,47	188 840,27	189 318,93
<i>Отклонение</i>	<i>-29 902,29</i>	<i>-33 263,47</i>	<i>-34 409,44</i>	<i>-35 530,63</i>

С учетом проведенного анализа и корректировки отдельных статей расходов ЭГ Комитета экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию на 2021 - 2024 гг. для Общества составят:

руб./Гкал

Экономически обоснованный тариф	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	7 979,21	6 792,56	6 758,46	6 730,34

В соответствии требованиями пункта 20 Правил регулирования утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, Общество ознакомилось с материалами дела об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию на 2021-2024 гг.

ОБСУЖДЕНИЕ:

Стукова Е.С.

Есть ли у ООО «Тепло людям. Умба» вопросы к расчетам ЭГ Комитета?

Гарманова А.С.

В соответствии с представленным ходатайством и приложенным обоснованием, просим членов Правления рассмотреть вопрос о включении в НВВ расходов на электрическую энергию в размере 6720,78 тыс. руб.

После обсуждения

РЕШИЛИ:

1. Расходы на покупку электрической энергии включить в НВВ на уровне, определенном ЭГ Комитета.
2. Экономически обоснованные тарифы (руб./Гкал без НДС) определить в следующих размерах:

Экономически обоснованный тариф	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ЭГ Комитета	7 979,21	6 792,56	6 758,46	6 730,34

3. Определить Обществу долгосрочные параметры для формирования тарифов на 2021-2024 гг. в следующих размерах:

Год	Наименование регулируемой организации	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли на производимую тепловую энергию	Показатели				
		отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	на передачу тепловой энергии			надежности		энергосбережения и энергетической эффективности		
						количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в год	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности в год	удельный расход топлива на производимую единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети
тыс. руб.	тыс. руб.	%	%	кол-во на 1 км	кол-во на 1 Гкал/час	кг.уд./Гкал	Гкал	Гкал/м ³		
2021г	ООО «Тепло Людям. Умба» (биокотельная мощностью 18 МВт)	29-843,69	4-607,75	-	22,33	-	0	172,1	4-195	2,13
2022г		Х	Х	1	20,22	-	0	172,1	4-195	2,13
2023г		Х	Х	1	17,95	-	0	172,1	4-195	2,13
2024г		Х	Х	1	15,55	-	0	172,1	4-195	2,13

4. Установить тарифы для Общества на 2021-2024 гг. в следующих размерах: - для группы потребителей «потребители (кроме населения)»

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
ООО «Тепло Людям.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		

Умба» (биокотельная мощностью 18 МВт)	одноставочный, руб./Гкал		с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
		2021	4 990,26*	5 169,90
		2022	5 169,90	5 356,02
		2023	5 356,02	5 548,84
		2024	5 548,84	5 748,60

- для группы потребителей «население»

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
ООО «Тепло Людям. Умба» (биокотельная мощностью 18 МВт)	одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
		2021	3 464,96*	3 464,96
		2022	3 464,96	3 464,96
		2023	3 464,96	3 464,96
2024	3 464,96	3 464,96		

- для потребителей

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
ООО «Тепло Людям. Умба» (биокотельная мощностью 18 МВт)	одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
			с 01.01. по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
		2021	4 990,26*	12 090,25
		2022	6 792,56	6 792,56
		2023	6 758,46	6 758,46
2024	6 730,34	6 730,34		

3. Плановые выпадающие доходы, определенные из годовых показателей на 2021 год составят 108 491,92 тыс.руб.

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

Секретарь заседания



А.В. Ветошкина