

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 88
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ
КУЗБАССА**

28.11.2022 г.

г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**
Секретарь – **Юхневич К.С.**

Присутствовали:

Члены Правления: Чурсина О.А., Зинченко М.В., Овчинников А.Г., Гусельщиков Э.Б., Давыдова А.М. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

Приглашенные:

Бушуева О.В. – начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

Ермак Н.В. – заместитель начальника отдела ценообразования в сфере газоснабжения и теплоэнергетики Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

Щеглов С.В. – генеральный директор ОАО «АЭЭ».

Малюта Д.В. ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 113 **«О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.09.2016 № 126 «Об установлении ООО «Коммунальщик» (с. Красное) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2016-2025 годы», в части периода с 01.12.2022 по 31.12.2023»**

Докладчик **Ермак Н.В.** предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 02.09.2016 № 126 «Об установлении ООО «Коммунальщик» (с. Красное) долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2016-2019 годы» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.12.2016 № 401, от 21.11.2017 № 391, от 14.12.2018 № 524, от 17.12.2019 № 623, от 17.12.2019 № 624, постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.11.2020 № 441, от 14.09.2021 № 333), следующее изменение, приложение № 3 изложить в новой редакции

Отмечено, что в материалах дела имеется письменное обращение от 28.11.2022 № 164 за подписью директора ООО «Коммунальщик» Зрелова М.С. с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества. С уровнем тарифа ознакомлены и согласны.

Материалы представлены в приложении к настоящей выписке из протокола.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

ПОСТАНОВИЛО:

Согласиться с предложением докладчика.

Голосовали «ЗА» - единогласно.

Экспертное заключение
Региональной энергетической комиссии Кузбасса
по материалам, представленным **ООО «Коммунальщик» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ)**, для установления тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, на 2023 год

1. Нормативно-правовая база

Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ).
Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ).
Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ).
Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».

Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования).

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».

Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания).

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

2. Общая характеристика предприятия

В соответствии с концессионным соглашением в отношении объектов теплоснабжения Ленинск-Кузнецкого муниципального района от 12 мая 2016 года, заключенного с МО Ленинск-Кузнецкий муниципальный район, ООО «Коммунальщик» передано 5 котельных, однако, согласно дополнительному соглашению №1 от 02.05.2017 из переданного имущества была исключена одна котельная (ул. Школьная, 7) и тепловые сети к ней (суммарная тепловая мощность 4-ёх котельных составит 6,2 Гкал/час), обеспечивающих тепловой энергией бюджетные организации, население и иных потребителей Ленинск – Кузнецкого муниципального округа (с. Красное и с. Ариничево).

В котельных предприятия установлено 16 водогрейных котлов следующих типов: КВр-0,8, КВр-0,6, КЧМ-0,4, КВр-0,25, НР-18. Практически все котлы с ручной подачей топлива и частично механизированным золоудалением.

Тепловая сеть предприятия двухтрубная, тупиковая. Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении – 9,326 км. Температурный график работы тепловой сети - 95/70°С.

ООО «Коммунальщик» имеет Энергетический паспорт потребителя топливно–энергетических ресурсов (рег. №017-027-018).

Схема теплоснабжения на предприятии закрытая. Отбор теплоносителя из сети технологически не предусмотрен.

Установки химводоподготовки и обессоливания исходной воды, а также иные устройства очистки и подготовки, на котельных, эксплуатируемых ООО «Коммунальщик», отсутствуют. Вода поступает непосредственно из артезианских скважин (без какой-либо обработки).

Для производства тепловой энергии используется уголь энергетической сортомарки Др. Поставщиком топлива является ОАО «СУЭК-Кузбасс» (договор поставки угля от 15.04.2021 № СУЭК-КУЗ-21/1756С, заключен по итогам открытого конкурса на основании протокола № 32110074738 от 02.04.2021). Доставка угля осуществляется собственной техникой предприятия.

Постановлением РЭК от 02.09.2016 № 126 предприятию установлены долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию на период с 02.09.2016 по 31.12.2019. При этом, срок действия концессионного соглашения от 12 мая 2016 года б/н между МО Ленинск-Кузнецкий муниципальный район и ООО «Коммунальщик» составляет 10 лет по 31.12.2025. Постановлениями РЭК № 623 и № 624 от 17.12.2020 внесены изменения в постановление № 126 от 02.09.2016, долгосрочным периодом регулирования является 2016 – 2025 гг.

ООО «Коммунальщик» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса для корректировки тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого округа, на 2023

год. В качестве метода регулирования тарифов на тепловую энергию предприятием выбран метод индексации установленных тарифов.

ООО «Коммунальщик» является многоотраслевой организацией, осуществляющей кроме теплоснабжения иные виды деятельности: производство строительно-монтажных работ, оказание жилищно-коммунальных услуг, изготовление строительных материалов (в том числе из вторичного сырья и отходов), оказание транспортных услуг и т.п. На предприятии ведётся раздельный учёт расходов и доходов.

Система налогообложения, применяемая на предприятии, – упрощенная (6% от доходов предприятия), что подтверждается представленными налоговыми декларациями по налогу, уплачиваемому с применением упрощенной системы налогообложения.

3. Расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с источника тепловой энергии

Согласно пункту 22 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Эксперты отмечают наличие на официальном сайте Ленинск-Кузнецкого муниципального округа (<http://zakon.lnkrayon.ru>) актуализированной на 2023 год постановлением администрации Ленинск-Кузнецкого муниципального округа от 30.06.2022 г. №653 схемы теплоснабжения Краснинского сельского поселения Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, где расположены источники теплоснабжения предприятия. В вышеуказанной схеме присутствуют данные о выработке тепловой энергии в 2022-2027 годах в размере 7717 Гкал. Объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, на каждый год долгосрочного периода регулирования, определяется в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматривается. Потери тепловой энергии при передаче принимаются в соответствии с ранее

выданными долгосрочными параметрами регулирования в размере 1639 Гкал. Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении от выработки 3,6 % или 277,81 Гкал. Таким образом, полезный отпуск на 2023 год составит $7717 - 277,81 - 1639 = 5800,19$ Гкал.

Согласно п. 22(1) Основ ценообразования расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.

Информация по факту 2019-2021 года получена через систему ЕИАС и заверена электронно-цифровой подписью руководителя в формате шаблонов BALANCE.CALC.TARIFF.WARM.FACT. Динамика изменения полезного отпуска тепловой энергии по категории потребителей «Население», представлена в таблице 1.

Таблица 1

Расчёт динамики изменения полезного отпуска тепловой энергии
по населению ООО «Коммунальщик»
Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ

Год	Полезный отпуск по категории потребителей «Население», Гкал	Динамика изменения, %
2019	416,20	
2020	371,80	-10,67
2021	400,85	7,81
2023	395,13	-1,43 в среднем

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 2.

Таблица 2

Баланс тепловой энергии ООО «Коммунальщик»
Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ

№ п/п	Показатель	ед. изм.	Всего
1	Нормативная выработка т/энергии	Гкал	7 717,00
2	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	7 439,19
3	Полезный отпуск	Гкал	5 800,19
4	Полезный отпуск на потребительский рынок	Гкал	5 800,19
4.1	- жилищные организации	Гкал	395,13
4.2	- бюджетные организации	Гкал	5 315,06
4.3	- прочие потребители	Гкал	90,00
5	- производственные нужды	Гкал	0,00
6	Потери, всего	Гкал	1 916,81
6.1	- на собственные нужды котельной	Гкал	277,81
6.2	- в тепловых сетях	Гкал	1 639,00

4. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на 2023 год, необходимо рассчитать скорректированные операционные (подконтрольные) расходы ООО «Коммунальщик», в соответствии с пунктом 52 Методических указаний, по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

Согласно п. 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по формуле (11);

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) по формуле (11.1).

$$ИКА_i = \frac{УЕ_i - УЕ_{i-1}}{УЕ_{i-1}}, (11)$$

$$ИКА_i = \frac{P_i - P_{i-1}}{P_{i-1}}, (11.1)$$

где:

$УЕ_i$, $УЕ_{i-1}$ – количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и $(i-1)$, определяемое органом регулирования в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i -м, $(i-1)$ -м году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

P_i , P_{i-1} – установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i -м и $(i-1)$ -м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии и количество условных единиц ООО «Коммунальщик» в 2023 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 28.09.2022, в соответствии с которым, ИПЦ на 2023 год составит 106,0 %.

$$OP_i^{ck} = 5\,445,73 \text{ тыс. руб.} \times (1-1/100) \times (1+0,06) \times (1+0,75 \times 0) = 5\,714,75 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, рост уровня операционных расходов ООО «Коммунальщик» на 2023 год составил 104,94 %

Расчёт корректировки операционных расходов и их распределение представлены в таблицах 3 и 4.

Таблица 3

Расчёт операционных (подконтрольных) расходов на 2023 год долгосрочного периода регулирования

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
		год	2022	2023
1	2	3	4	5
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,039	1,06
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0	0
3. 1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	-	-
3. 2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	-	-
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75
5	Индекс операционных расходов	%	102,861	104,94
6	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 445,73	5 714,75

Таблица 4

Распределение операционных (подконтрольных) расходов
ООО «Коммунальщик» по статьям

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Предложения экспертов на 2023 год
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	258,58
2	Расходы на ремонт основных средств	0,00
3	Расходы на оплату труда	4 615,88
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	498,89
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	324,31
6	Расходы на служебные командировки	0,00
7	Расходы на обучение персонала	17,09
8	Лизинговый платеж	0,00
9	Арендная плата	0,00
10	Другие расходы	0,00
11	Итого	5 714,75

5. Расчет неподконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода регулирования

Согласно абзацу 4 пункта 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с пунктом 62 данного документа и включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, расходы на обязательное страхование, налог на имущество организации;

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

5.1. Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 37,49 тыс. руб. в том числе плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду – 20,09 тыс. руб., транспортный налог – 17,40 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в расчёт расходы в размере 19,54 тыс. руб., в том числе 2,11 тыс. руб. – плата за выбросы в пределах ПДВ (представлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год, том 2, стр. 629 – 710 представленных материалов), транспортный налог – 17,43 тыс. руб. (по транспортному налогу за 2021 год, в доле на тепловую энергию).

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону уменьшения составила 17,95 тыс. руб., в связи с исключением расходов на сверхлимитные выбросы.

5.2. Отчисления на социальные нужды

Предприятием заявлены расходы по статье в размере 2 217,94 тыс. руб.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования;

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 428 НК Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ;

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ от 01.12.2005 г. № 713) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний»).

Экспертами в расчет НВВ на 2023 год приняты страховые взносы в размере 30,2 % от ФОТ, определённого в операционных расходах, или 1 394,00 тыс. руб. = 4 615,88 тыс. руб. × 0,302.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия составила 823,94 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой фонда оплаты труда, определённого в операционных расходах.

5.3. Амортизация основных средств и нематериальных активов

К основным средствам относятся активы при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- 1) использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;
- 2) использование более 12 месяцев;
- 3) способность приносить доход;
- 4) если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

В соответствии с п. 16 статьи 3 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ (ред. от 27.12.2018) «О концессионных соглашениях» объект концессионного соглашения и иное передаваемое концедентом концессионеру по концессионному соглашению имущество отражаются на балансе концессионера, обособляются от его имущества. В отношении таких объекта и имущества концессионером ведется самостоятельный учет, осуществляемый им в связи с исполнением обязательств по концессионному соглашению, и производится начисление амортизации таких объекта и имущества.

По данной статье предприятие представило расчет амортизационных отчислений на 2023 год на переданное в концессию имущество и вновь вводимое, согласно инвестиционной программе ООО «Коммунальщик», в общем размере 852,82 тыс. руб. (том 1, стр. 168 – 212 представленных материалов).

Экспертами предлагается согласиться с предложениями предприятия и принять величину амортизационных отчислений на 2023 год на уровне 852,82 тыс. руб.

5.4. Налог при УСН

По данной статье предприятие представило свои предложения на сумму 783,85 тыс. руб. Согласно представленной декларации, объектом налогообложения являются доходы предприятия (6% от доходов за исключением отчислений на социальные нужды, представлена налоговая декларация, том 2, стр. 81-88).

Таким образом, величина налога с дохода принята экспертами по ставке 6 % от налогооблагаемой базы – НБВ, за исключением плановых отчислений ЕСН в размере, не превышающем 50 % от начисленного налога, и составила 698,02 тыс. руб. ($23\,267,34 \times 0,06 \times 50\%$).

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 85,53 тыс. руб., в связи с корректировкой налогооблагаемой базы.

Информация о неподконтрольных расходах отражена в таблице 5.

Таблица 5

Реестр неподконтрольных расходов

Тыс. руб.

№ п. п.	Наименование расхода	Предложения предприятия на 2023	Предложения экспертов на 2023	Отклонение от предложений предприятия
1.	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей	37,49	19,54	-17,95
2.	Отчисления на социальные нужды	2 217,94	1 394,00	-823,94
3.	Амортизация	852,82	852,82	0,00
4.	Налоги при УСНО	783,85	698,02	-85,83
	ИТОГО	3 892,10	2 964,38	-927,72

6. Нормативный уровень прибыли

Нормативная прибыль, определяется в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется по формуле:

$$\Pi_i = \Pi_i^{\text{норм}} \cdot \frac{\text{НВВ}_i^{\text{б/п}}}{100\% - \frac{\Pi_i^{\text{норм}}}{(1 - t_i^{\text{пр}})}}$$

где:

$\Pi_i^{\text{норм}}$ - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

$\text{НВВ}_i^{\text{б/п}}$ - величина необходимой валовой выручки регулируемой

организации, определенная на i -й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

$t_i^{\text{пр}}$ - ставка налога на прибыль организаций в i -м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

Нормативный уровень прибыли на производство тепловой энергии ООО «Коммунальщик» предусмотрен концессионным соглашением от 12.05.2016. За основу конкурсных предложений предприятием были взяты согласованные в установленном порядке долгосрочные параметры регулирования, в соответствии с которыми, нормативный уровень прибыли в 2023 году составляет 4,7 %. Таким образом, расходы из прибыли составят 1 060,76 тыс. руб.

7. Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается, в том числе, с учётом котельного топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды, теплоносителя, в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

7.1. Расходы на топливо

В соответствии с пунктом 35 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» в случае если регулируемая организация владеет объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды и в составе показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения или договора аренды, предусмотрен удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, то для регулирования тарифов на тепловую энергию применяется удельный расход топлива на производство 1 Гкал тепловой энергии, указанный в конкурсном предложении концессионера или арендатора на соответствующий год действия концессионного соглашения или договора аренды.

Таким образом, объем потребления топлива, необходимый для производства тепловой энергии, рассчитан исходя из норматива удельного расхода условного топлива, который был определён в размере 227,87 кг у.т./Гкал и включен в показатели энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве критериев конкурса на право заключения концессионного соглашения.

Расчетный объем натурального топлива, с учетом естественной убыли при автомобильных перевозках, хранении на складе и подаче в котельную составляет по энергетическому каменному углю 2 242,29 т. Предприятием представлен реестр сертификатов качества на приобретаемый уголь за 2021 год, в соответствии с которыми средняя низшая теплота сгорания составляет 5 290 ккал/кг. Таким образом, в расчёт на 2023 год принят тепловой эквивалент в размере 0,756.

Поставщиком котельного топлива планируется ОАО «СУЭК-Кузбасс (договор поставки угля от 15.04.2021 № СУЭК-КУЗ-21/1756С, заключен по итогам открытого конкурса на основании протокола № 32110074738 от 02.04.2021, том 2, стр. 107-108 представленных материалов).

Экспертами в расчётах на 2023 год учтена цена топлива, сложившаяся в 2021 году (1 397,49 руб./т с НДС в соответствии с договором поставки угля 15.04.2021 № СУЭК-КУЗ-21/1756С) с учетом индексов изменения стоимости топлива на 2022 и 2023 годы – 153,7 % и 87,5 % соответственно (прогноз Минэкономразвития РФ от 28.09.2021) и составила 1 879,45 руб./т с НДС.

Таким образом, стоимость топлива в 2023 году составит 1 879,45 руб./т $\times$ 2 242,29 т = 4 214,26 тыс. руб.

Экспертами была рассчитана цена транспортировки топлива на 2023 год, как сложившемся в 2021 году 1 327,41 руб./т с учетом индекса изменения стоимости транспортировки на 2022 и 2023 годы – 114,3 % и 106,3 % соответственно (прогноз Минэкономразвития РФ от 28.09.2022) и составила 1 612,82 руб./т.

Таким образом, стоимость топлива в 2023 году составит 1 612,82 руб./т $\times$ 2 242,29 т = 3 616,39 тыс. руб.

Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении № 2 к данному заключению.

Скорректированные расходы по статье на 2023 год составили 7 830,65 тыс. руб., в том числе, стоимость натурального топлива – 4 214,26 тыс. руб., стоимость транспортировки – 3 616,39 тыс. руб.

Корректировка плановых расходов на топливо в 2023 году, относительно предложений предприятия, составила 194,28 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой объёма топлива, необходимого на производство тепловой энергии.

7.2. Расходы на электроэнергию

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 4 902,53 тыс. руб. при объеме потребления электроэнергии 580,87 тыс. кВт $\times$ ч.

Количество электроэнергии на 2023 год, требуемой при производстве и передаче тепловой энергии, эксперты предлагают принять на уровне предыдущего периода регулирования – 552,81 тыс. кВт $\times$ ч.

Поставка электрической энергии осуществляется ОАО «Кузбассэнергосбыт» по договору № 410201 от 01.01.2018. Экспертами в расчётах на 2023 год учтена цена электрической энергии, сложившаяся в

2021 году (7,80 руб./кВт×ч с НДС) с учетом индексов изменения стоимости электроэнергии (прогноз Минэкономразвития России от 28.09.2022) на 2022 и 2023 годы – 104,5 % и 108,0 %, которая составит 8,78 руб./кВт×ч с НДС.

Таким образом, скорректированные расходы по статье на 2023 год составят 4 853,63 тыс. руб. = 8,78 руб./кВт×ч × 552,81 тыс. кВт×ч.

Корректировка плановых расходов по статье «Электроэнергия» на 2023 год, относительно предложений предприятия, составила 48,90 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой количества электрической энергии, необходимой для производства тепловой энергии.

7.3. Расходы на холодную воду

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 331,03 тыс. руб. на объем воды в 5,15 тыс. м³.

Экспертами принят объем воды на производство тепловой энергии в размере 5,15 тыс. м³, (заполнение сети, потери теплоносителя при передаче и ремонтных работах - на основании результатов экспертизы технических нормативов при установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов ООО «Коммунальщик» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, и расходы на собственные нужды котельной).

Поставщиком воды является ООО «Энергоресурс» в соответствии с договором № К-25/В. Постановлением РЭК КО от 29.12.2018 № 758 были утверждены тарифы для ООО «Энергоресурс» на период 2019-2023 (в редакции постановления РЭК Кузбасса от __.11.2022 № __).

В соответствии с пп. а) п. 28 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», экспертами выполнен расчёт, в соответствии с которым, затраты по данной статье составили 328,21 тыс. руб., исходя из объёма потребления воды в 5,15 тыс. м³ и цены холодной воды в 2023 году в размере 63,73 руб./м³ с НДС.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год, относительно предложений предприятия, составила 2,82 тыс. руб. в сторону снижения, в связи с корректировкой цены холодной воды.

Таблица 6

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,
холодной воды и теплоносителя

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование ресурса	Предложения предприятия на 2023 год	Предложения экспертов на 2023 год	Отклонение (4- 3)
1	2	3	4	5
1	Расходы на топливо	8 024,94	7 830,65	-194,28

№ п/п	Наименование ресурса	Предложения предприятия на 2023 год	Предложения экспертов на 2023 год	Отклонение (4- 3)
2	Расходы на электрическую энергию	4 715,59	4 372,69	-342,90
3	Расходы на покупную тепловую энергию	4 902,53	4 853,63	-48,90
4	Расходы на холодную воду	331,03	328,21	-2,82
5	ИТОГО	13 258,50	13 012,49	-246,00

8. Расчетная предпринимательская прибыль

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 772,63 тыс. руб.

В соответствии с п. 23 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утверждённых Приказом Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 №760-э расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяемая на расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 Методических указаний, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Эксперты предлагают учесть расходы по данной статье на уровне 648,95 тыс. руб. = $13\,860,96 \times 0,05$.

Корректировка плановых расходов по статье на 2023 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 123,68 тыс. руб.

9. Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в i -м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, $\Delta КИП_i$, рассчитывается по формуле:

$$\Delta КИП_i = \sum_{j=1}^2 \left(СС_{i-j}^{ИП} \times \left(\frac{ИП_{i-j}^{\phi}}{ИП_{i-j}^{нл}} - 1 \right) \right) - \Delta КИП_{i-2}^{9.мес} \text{ (тыс. руб.)},$$

где:

$СС_{i-j}^{ИП}$ - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-j)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

$ИП_{i-j}^{нл}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год, за счет всех источников финансирования, тыс. руб.;

$ИП_{i-j}^{\phi}$ - объем фактического исполнения инвестиционной программы по объектам в (i-j)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе соответствующего периода года (i-j) и предшествующих лет, тыс. руб.;

$\Delta КИП_{i-2}^{9.мес}$ - учтенная при установлении тарифов на (i-1)-й год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-й год, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, тыс. руб.; $\Delta КИП_{i-2}^{9.мес}$ может принимать положительное, отрицательное или нулевое значение.

В случае если для регулируемой организации установлен одноставочный тариф, величина $ИП_{i-j}^{нл}$ принимается равной расчетному значению $ИП_{i-j}^{нл(расч)}$, определяемому с учетом изменения полезного отпуска по формуле:

$$ИП_{i-j}^{нл(расч)} = \frac{Q_{i-j}^{ПО \phi}}{Q_{i-j}^{ПО}} \times ИП_{i-j}^{нл} \text{ (тыс. руб.)},$$

где:

$Q_{i-j}^{ПО \phi}$ - фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-j)-м году, тыс. Гкал (тыс. куб. м);

$Q_{i-j}^{ПО}$ - объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на (i-j)-й год, тыс. Гкал (тыс. куб. м).

Инвестиционная программа предприятия на 2017-2021 гг. утверждена постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.04.2017 № 49. Сумма собственных средств предприятия на выполнение мероприятий инвестиционной программы запланированных на 2021 год составила 1 400,00 тыс. руб. Фактическое исполнение программы по отчёту предприятия составило 329,17 тыс. руб.

Таким образом, корректировка НВВ на 2023 год в связи с неисполнением инвестиционной программы по мнению экспертов составит 1 400 тыс. руб. в сторону снижения.

$$ИП_{i-j}^{пл(расч)} = 5,373 \text{ тыс. Гкал} / 5,181 \text{ тыс. Гкал} \times 1\,400,00 \text{ тыс. руб.} = 1\,451,92 \text{ тыс. руб.}$$

$$\Delta КИП_i = 1\,400,00 \text{ тыс. руб.} \times ((329,17 / 1\,451,92) - 1) - 0 = -1\,082,60 \text{ тыс. руб.}$$

Корректировка НВВ на 2023 год в связи с неисполнением инвестиционной программы по мнению экспертов составит 1 082,60 тыс. руб. в сторону снижения.

10. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

При проведении данной экспертизы специалистами уделено значительное внимание проверке фактической и планируемой себестоимости и прибыли как составных частей тарифа.

При этом эксперты исходили из объема (полноты) и достоверности предоставленной информации, за которую несет ответственность ООО «Коммунальщик».

Для установления достоверности отнесения фактических затрат на себестоимость услуг эксперты руководствовались следующими принципами:

- производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность производственной деятельностью предприятия, подлежащей регулированию;
- технологическое и номенклатурное соответствие, т.е. обусловленность технологией и организацией производства;
- количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат производственными нормами, установленными регулирующими органами, отраслевыми нормативными материалами или самим предприятием;

– действительность произведения затрат, т.е. правомерность списания только действительно произведенных затрат, что устанавливается выборочной проверкой отдельных производственных участков, по которым произошло списание фактических затрат.

С целью получения выводов, подтверждающих обоснованность затрат, включаемых в расчет тарифа, экспертами проведен анализ плановых и фактических расходов в разрезе статей затрат, учитывающий объемные показатели, нормы и нормативы материальных затрат, а также особенности технических и технологических способов производства, аналитические расчеты и обоснования, рассмотрена калькуляция расходов предприятия на производство и передачу тепловой энергии.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы предприятия, определённые исходя из фактических значений параметров расчёта тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний);
- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;
- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);
- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива;
- фактическая прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на производство тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

В соответствии с подпунктом в) пункта 28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) должны быть использованы прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период,

одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период. Таким образом, на момент составления данного отчета эксперты руководствовались сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемыми изменениями цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе. В соответствии с данными сценарными условиями фактический ИПЦ за 2017, 2018, 2019, 2020 и 2021 годы составил 103,7 %, 102,9 %, 104,5 %, 103,4 %, 106,7 % соответственно.

1. Операционные расходы, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (согласно пункту 56 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э).

Фактические операционные расходы за 2021 год принимаются экспертами на уровне значений, рассчитанных исходя из фактических значений параметров расчета тарифов (базовый уровень операционных значений, фактический ИПЦ в соответствии с одобренными Правительством РФ сценарными условиями, фактический индекс изменения активов) взамен прогнозных, по формуле:

$$OP_i^{\phi} = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times \left(1 + ИПЦ_j^{\phi} \right) \times \left(1 + K_{эл} \times ИКА_j^{\phi} \right) \right]$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^{ϕ} - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с п.37 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

$ИПЦ_j^{\phi}$, $ИПЦ_j$ - соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j -м году;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

$ИКА_i^{\phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в i-м году, определяемый в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности), по формуле 31.1 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

$$\begin{aligned} OP_i^{\phi} = & 5\,711,41 \text{ тыс. руб.} \times [(1-1/100) \times (1+0,037) \times (1+0,75 \times 0)] \times \\ & [(1-1/100) \times (1+0,029) \times (1+0,75 \times 0)] \times [(1-1/100) \times (1+0,045) \times (1+0,75 \times \\ & (-0,066)) \times (1+0,75 \times (-0,2))] \times [(1-1/100) \times (1+0,034) \times (1+0,75 \times 0)] \times [(1- \\ & 1/100) \times (1+0,067) \times (1+0,75 \times 0)] = 5\,586,92 \text{ тыс. руб.} \end{aligned}$$

Таким образом, фактические операционные расходы за 2021 год составили 5 586,92 тыс. руб., что на 5,53 % (292,66 тыс. руб.) выше уровня, принятого в расчёт при установлении тарифа на тепловую энергию на 2021 год.

2. Энергетические ресурсы

2.1. По статье «Топливо» произошло снижение суммы затрат на 86,82 тыс. руб. или 1,49 % за счет снижения цены угля.

2.2. Стоимость электроэнергии рассчитана, согласно п. 56 Методических указаний. Таким образом, расходы на покупку электроэнергии выше плановых на 668,54 тыс. руб. или 17,58 % за счёт более высокой цены электрической энергии по факту 2021, чем было заложено в тарифе и росту полезного отпуска.

2.3. Стоимость холодной воды рассчитана, согласно п. 56 Методических указаний. Таким образом, расходы на покупку воды выше плановых на 15,53 тыс. руб. или 5,71 % за счёт более высокой цены воды по факту 2021, чем было заложено в тарифе, и росту полезного отпуска.

3. Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учёте (оборотной-сальдовых ведомостях, налоговых декларациях) и составили 2 680,40 тыс. руб.

Подробный отчет по показателям представлен в приложении № 3 к данному экспертному заключению.

Товарная выручка предприятия за 2021 год определена на основании представленных в РЭК отчётных данных по системе ЕИАС, в формате шаблона BALANCE.CALC.TARIFF.WARM2021.FACT, который, в соответствии с постановлением РЭК КО № 297 от 30.11.2018, является официальной отчётностью. Тарифы для ООО «Коммунальщик» на 2021 год утверждены постановлением РЭК КО от 02.09.2016 № 126 (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 27.11.2020 № 441). Расчёт товарной выручки ООО «Коммунальщик» за 2021 год представлен в таблице 7.

Расчёт товарной выручки ООО «Коммунальщик» за 2021 год

Таблица 7

Период	Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал	Размер тарифа, руб./Гкал	Товарная выручка, тыс. руб. (2 × 3)	Приведённые фактические расходы, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб. (5 – 4)
1	2	3	4	5	6
1 полугодие	3 008,96	3 834,58	11 538,10		
2 полугодие	2 364,19	3 972,62	9 392,03		
Итого за год	5 373,15		20 930,13	21 679,30	904,51

По мнению экспертов, данная сумма подлежит включению в плановую необходимую валовую выручку ООО «Коммунальщик» на 2023 год в полном объеме, с учетом индексов потребительских цен на 2022 и 2023 годы 113,9 % и 106,0 % соответственно, и составит 904,51 тыс. руб.

10. Расчет НВВ ООО «Коммунальщик» на 2023 год

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Расчет необходимой валовой выручки на 2023 год постатейно отражен в таблице 8.

Таблица 8

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Предложения предприятия на 2023 год	Предложения экспертов на 2023 год	Отклонение
1	Операционные (подконтрольные) расходы	10 405,31	5 714,75	-4 690,56
2	Неподконтрольные расходы	3 892,10	2 964,38	-927,72
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (топливо), холодной воды и теплоносителя	13 258,50	13 012,49	-246,00
4	Нормативная прибыль	1 000,00	1 060,76	60,76
5	Расчетная предпринимательская прибыль	772,63	693,05	-79,58
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	1 200,00	904,51	-295,49
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	-1 082,60	-1 082,60

№ п/п	Наименование расхода	Предложения предприятия на 2023 год	Предложения экспертов на 2023 год	Отклонение
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00
11	Необходимая валовая выручка	30 528,54	23 267,34	-7 261,20

Общая величина НВВ на 2023 год должна составить 23 267,34 тыс. руб., в том числе на потребительском рынке 23 267,34 тыс. руб.

Сумма корректировки НВВ на 2023 год, относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 7 261,20 тыс. руб., в том числе на потребительском рынке 7 261,20 тыс. руб. Сводная информация в разрезе статей затрат отражена в приложении № 1 к данному заключению.

11. Тарифы на тепловую энергию на 2023 год на основании необходимой валовой выручки

На основании необходимой валовой выручки на 2023 год в размере 23 267,34 тыс. руб. и полезного отпуска 5 800,19 Гкал эксперты рассчитали тарифы на тепловую энергию для ООО «Коммунальщик» (представлен в таблице 9).

Таблица 9

Тарифы на тепловую энергию ООО «Коммунальщик» на 2023 год

№ п/п	Показатель	Предложения экспертов на 2023 год
1	НВВ, тыс. руб.	23 267,34
2	Полезный отпуск на потребительский рынок, Гкал	5 800,19
3	Тариф, руб./Гкал, в т.ч.:	
3.1	с 01.12.2022	4 011,48
3.2	с 01.01.2023	4 011,48
3.3	Изменение тарифа	-2,80 %

Долгосрочные тарифы ООО «Коммунальщик» на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на период с 01.01.2017 по 31.12.2025

(НДС не облагается)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ООО «Коммунальщик»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2017	2 856,99	х	х	х	х	х
		с 01.07.2017	3 093,81	х	х	х	х	х
		с 01.01.2018	3 093,81	х	х	х	х	х
		с 01.07.2018	3 229,94	х	х	х	х	х
		с 01.01.2019	3 229,94	х	х	х	х	х
		с 01.07.2019	3 617,53	х	х	х	х	х
		с 01.01.2020	3 617,53	х	х	х	х	х
		с 01.07.2020	3 834,58	х	х	х	х	х
		с 01.01.2021	3 834,58	х	х	х	х	х
		с 01.07.2021	3 972,62	х	х	х	х	х
		с 01.01.2022	3 972,62	х	х	х	х	х
		с 01.07.2022	4 127,11	х	х	х	х	х
		с 01.12.2022	4 011,48	х	х	х	х	х
		с 01.01.2023	4 011,48	х	х	х	х	х
		с 01.01.2024	4 300,94	х	х	х	х	х
		с 01.07.2024	4 472,98	х	х	х	х	х
		с 01.01.2025	4 472,98	х	х	х	х	х
		с 01.07.2025	4 651,90	х	х	х	х	х
	Двухставочный	х	х	х	х	х	х	х
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	х	х	х	х	х	х	х
	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.	х	х	х	х	х	х	х
	Население*							
	Одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2017	2 856,99	х	х	х	х	х
		с 01.07.2017	3 093,81	х	х	х	х	х

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		с 01.01.2018	3 093,81	x	x	x	x	x
		с 01.07.2018	3 229,94	x	x	x	x	x
		с 01.01.2019	3 229,94	x	x	x	x	x
		с 01.07.2019	3 617,53	x	x	x	x	x
		с 01.01.2020	3 617,53	x	x	x	x	x
		с 01.07.2020	3 834,58	x	x	x	x	x
		с 01.01.2021	3 834,58	x	x	x	x	x
		с 01.07.2021	3 972,62	x	x	x	x	x
		с 01.01.2022	3 972,62	x	x	x	x	x
		с 01.07.2022	4 127,11	x	x	x	x	x
		с 01.12.2022	4 011,48	x	x	x	x	x
		с 01.01.2023	4 011,48	x	x	x	x	x
		с 01.01.2024	4 300,94	x	x	x	x	x
		с 01.07.2024	4 472,98	x	x	x	x	x
		с 01.01.2025	4 472,98	x	x	x	x	x
		с 01.07.2025	4 651,90	x	x	x	x	x
	Двухставочный	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	x	x	x	x	x	x	x
	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	x	x	x	x	x	x	x

* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

».