

Экспертное заключение
по делу о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2024 год,
поставляемую Тамбовским областным государственным бюджетным
учреждением здравоохранения «Бондарская центральная районная больница»,
в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.

Заключение для Тамбовского областного государственного бюджетного учреждения здравоохранения «Бондарская центральная районная больница» (далее – ТОГБУЗ «Бондарская ЦРБ», учреждение) подготовлено в соответствии с приказом департамента цен и тарифов (далее – Департамент) от 03.05.2023 года № 70-т/23 о корректировке тарифов на тепловую энергию на 2024 год по инициативе ТОГБУЗ «Бондарская ЦРБ», утвержденного в рамках долгосрочного тарифа, установленного методом индексации установленных тарифов на 2020-2024 – годы приказом управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 12.11.2019 № 99-т.

Корректировка тарифа произведена в соответствии со статьями 5, 9 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее ФЗ - 190), пунктом 52 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования и Правила).

Нормативной базой для проведения корректировки необходимой валовой выручки и изменения тарифа на тепловую энергию, поставляемую ТОГБУЗ «Бондарская ЦРБ», на 2024 год явились Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее - Методические указания).

Основной целью деятельности общества является здравоохранение, дополнительный вид деятельности – теплоснабжение. Учреждение ведет отдельный бухгалтерский учет доходов и расходов по видам деятельности.

На территории с.Бондари отсутствует утвержденная схема теплоснабжения.

Основания, по которым эксплуатируются объекты теплоснабжения ТОГБУЗ «Бондарская центральная районная больница»:

№ п/п	Наименование СЦТ	Вид права (основание) эксплуатации	Реквизиты правоустанавливающих документов	Количество потребителей чел.
1	Бондарский район			
1.1	с.Бондари, ул. Ленинградская, дом № 45а			
1.1.1	Здание котельной	Оперативное Департамент	свидетельство о государственной регистрации права от	2 чел.

			24.09.2013 серия 68 АБ № 640185, рег.запись № 68-68-16/010/2013-233 от 20.09.2013
1.1.2	Теплотрасса в 2-х трубном.исчислении в подзем исполнении протяженностью 446 м	Оперативное Департамент	Выписка из ЕГРН от 26.06.2018, рег.запись 68:01:0000000:436- 68/002/2018-2 от 22.06.2018г.

ТОГБУЗ «Бондарская ЦРБ» осуществляет свою деятельность по теплоснабжению на территории Тамбовской области посредством газовой котельной и теплотехнического оборудования, а именно:

Количество источников тепловой энергии, ед.	Марка котлов	Установленная мощность, Гкал/час	Теплотрасса (протяженность в 2-х трубном.исчислении), м.п	Мощность установленного электрооборуд., кВт
2 котла	КВа-1	1,72 Гкал	446	22 кВт

- в качестве топлива используется природный газ.
- учреждение не является плательщиком НДС (уведомление МР ИФНС России № 3 по Тамбовской области об использовании права на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость от 20.04.2022г.) в соответствии со статьей 145 главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации.

В процессе подготовки заключения Департамент цен и тарифов области (далее – департамент) исходило из того, что:

1. в соответствии с п.15 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию (мощность), тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям, тарифы на услуги по передаче тепловой энергии и теплоносителя, а также тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря;

При расчете тарифов применен **метод индексации установленных тарифов** в соответствии с требованиями пунктов 16-20 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 33 Основ ценообразования, расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаемые в необходимую валовую выручку, состоят из следующих групп расходов:

- 1) топливо;

2) прочие покупаемые энергетические ресурсы, холодная вода, теплоноситель;

3) оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации;

4) сырье и материалы;

5) ремонт основных средств;

6) оплата труда и отчисления на социальные нужды;

7) амортизация основных средств и нематериальных активов;

8) прочие расходы в соответствии с пунктом 44 настоящего документа.

В соответствии с «Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025-2026 годов», по состоянию на сентябрь 2023 г., применены следующие индексы-дефляторы:

- *индексы потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году):*
- 2022 год (отчет) – 113,8 %;
- 2023 год (оценка) – 105,8 %;
- 2024 (план)- 107,2 %;
- *индексы оптовых цен на природный газ с июля 2024 года– 111,2%;*
- *индексы на транспортировку, ПССУ газа с июля 2024 года-110,2%*
- *индексы на электрическую энергию с июля 2024 года - 109,1 %.*
- совокупный платеж граждан за коммунальные услуги (при определении цен на питьевую воду и водоотведение) с июля 2024 года 109,8 %;

На основании пункта 52 Основ ценообразования: «52. Орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, 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. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления -- регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) утверждение или изменение в установленном порядке инвестиционной программы, реализация инвестиционной программы (ввод производственных объектов в эксплуатацию);

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения».

В связи с отклонением показателей, предусмотренных пунктом 52 Основ ценообразования, экспертами произведен расчет показателей, необходимых для проведения корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний:

«Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i -й год долгосрочного периода регулирования, $НВВ_i$, определяется в $(i-1)$ -м году с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле:

$$НВВ_i = НВВ_i^{СК} + \Delta НВВ_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i - \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i$$

Основные показатели деятельности учреждения не зависят от доходов по деятельности в сфере теплоснабжения.

Основные показатели организации

Технико-экономические показатели на 2024 год приняты на уровне 2023 года.

Полезный отпуск -965,64 Гкал, в том числе:

на нужды отопления – 965,64 Гкал, из них:

по категории «население» 8,0 Гкал;

по категории «бюджет» - 141,00 Гкал;

по категории «собственное потребление» - 816,64 Гкал;

Потери - 164,06 Гкал, **собственные нужды котельной** – 26,21 Гкал, **произведенная тепловая энергия всего** – 1155,91 Гкал.

Скорректированная необходимая валовая выручка (НВВ^{СК})

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки произведен с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования в соответствии с Методическими указаниями по формуле 20 пункта 49:

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta НВВ_{i-n}^k$$

Оценка экономической обоснованности затрат.

Выпадающие доходы в сфере теплоснабжения учреждением не заявлены.

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы

Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются в соответствии с пунктом 36 Методических указаний:

«36. Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

$$\bullet \quad ОР_i = ОР_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i)$$

(тыс. руб.), (10)

где:

OP_i - операционные (подконтрольные) расходы на 2020 год закреплены протоколом заседания правления управления от 12.11.2019 ;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, - 1 % ;

ИПЦ_i - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год - 7,2%;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКА_i - индекс изменения количества активов и установленной мощности в условии постоянства принимается равным 0.

Скорректированные операционные затраты с учетом постоянства активов и показателя ИПЦ на 2024 год согласно прогнозу Минэкономразвития по состоянию на сентябрь 2023 года 7,2 % приняты в размере 526,11 тыс.руб.

$HP_i^{ск}$ - **скорректированные неподконтрольные расходы** на 2024-й год, определенные Департаментом в соответствии с пунктом 39 Методических указаний с учетом прогноза Минэкономразвития по состоянию на сентябрь 2023 года, приняты в размере 154,37 тыс.руб. в том числе:

- отчисления на социальные нужды в размере 146,91 тыс.руб. и рассчитаны, как - 30,2% от ФОТ. Ставка отчислений на социальные нужды - 30 % в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ, ставка отчислений на нужды страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 %, уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

- расходы на обязательное страхование приняты в размере 6,6 тыс.руб. в соответствии с прогнозом Минэкономразвития.

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду - 0,86 тыс.руб.

- амортизационные отчисления учреждением не заявлены

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	Ед.изм- я	План PCO на 2024 год	Принято на 2024 год
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00
Арендная плата	тыс.руб.	0,00	0,00
Концессионная плата	тыс.руб.	0,00	0,00
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	7,40	7,46
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс.руб.	0,80	0,86
расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	6,60	6,60
иные расходы, в том числе:	тыс.руб.		
Отчисления на социальные нужды всего, в	тыс.руб.	188,50	146,91

том числе:			
Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.		
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.		
Итого:	тыс.руб.	195,90	154,37
Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00
Экономия, определенная в прошедшем ДПР и подлежащая учету в текущем ДПР	тыс.руб.	0,00	0,00
Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	195,90	154,37

$PЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2024-й год определены с учетом стоимости покупки единицы энергетических ресурсов, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов), и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития по состоянию на сентябрь 2024 года согласно п. 50 Методических указаний, и приняты в размере 1652,96 тыс.руб.

«Расходы на топливо» определены исходя из:

- потребность в топливе составит 160,79 тыс.м³ природного газа по цене 8790,75 руб./ тыс.м³. Расчет норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию выполнен в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным приказом Минпромэнерго от 30.12.2008 №323 (в ред. Приказа Минэнерго России от 10.08.2012 № 377).

- оптовой цены на природный газ, используемой в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ, для 1-го полугодия 2024 года в размере 5536,0 руб./м³ (приказ ФАС России от 16.11.2022 № 821/22 согласно установленной 5 группе потребления и с учетом индекса роста цен на природный газ с июля 2024 года на 111,2% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на сентябрь 2023 года;

- тарифов на услуги по транспортировке газа по 5 группе потребления, утвержденных приказом ФАС от 16.11.2022 № 828/22 и с учетом индекса роста цен на природный газ на 110,2% в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на сентябрь 2023 года;

- размера спец надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, утвержденного приказом Управлением по регулированию тарифов Тамбовской области от 10.01.2023 №1-п с учетом индексации с 01.01.2024 г. на 4,1% от уровня цен 2023 г.;

- платы за снабженческо-сбытовые услуги по 5 группе потребления, утвержденной приказом ФАС от 31.10.2022 г. и с учетом индекса роста цен на природный газ с июля 2024 года на 110,2% в соответствии с прогнозом социально-

экономического развития Российской Федерации по состоянию на сентябрь 2023 года;

- калорийности газа 7900 ккал/м³ (пункт 5.2 договора поставки газа, заключенного с ООО «Газпром межрегионгаз Тамбов»);

- разбивки полезного отпуска 0,6/0,4 согласно рекомендациям СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» (актуализированная версия СНиПа 23-01-99*) для Тамбовской области;

Таким образом, расходы на топливо определены в размере 1413,46 тыс.руб. исходя из потребности в топливе 160,79 тыс.м³ и среднегодовой цены на природный газ 8790,75 руб./тыс.м³.

«Расходы на прочие покупаемые энергоресурсы» - затраты на покупку электрической энергии на технологические нужды приняты в размере 233,53 тыс.руб. Потребность в электрической энергии на производство теплоэнергии принята в размере 23,32тыс. кВт*ч и определена расчетным путем с соблюдением требований минимальной достаточности для фактически работающего оборудования и времени его работы исходя из максимальной тепловой нагрузки по источнику теплоснабжения. Цена определена на основании фактически сложившейся цены в 2023 году по данным общества с учетом индексов роста электроэнергии на 2024 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ и составила 10,01 руб./ кВт*ч с НДС.

«Расходы на холодную воду» приняты с прогнозным ростом на 2024 год в размере 5,96 тыс.руб.

«Расходы на тепловую энергию» не рассматривались в связи с отсутствием затрат на покупное тепло.

$\Pi_i^{ск}$ - **прибыль** учреждением не была заявлена при формировании тарифа на основе долгосрочных параметров не учитывалась.

РПП – расчетная предпринимательская прибыль не была заявлена учреждением (основание: пункт 48(2) Основ ценообразования и правил 1075)..

Департаментом проведен анализ фактических показателей за 2022 год

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

В соответствии с п.52. настоящих Методических указаний размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения, т.е. за 2021 год:

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\phi} - \text{ТВ}_{i-2} \text{ (тыс. руб.)}, \text{ где:}$$

$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k$ - размер корректировки НВВ по результатам (i-2)-го года;

НВВ_{i-2}^{ϕ} - фактическая величина НВВ в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида

продукции (услуг), определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний.

TB_{i-2} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В качестве обосновывающих документов по данной статье затрат представлено:

заверенные копии статистической отчетности: № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией за 2022 год», №4-ТЭР «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов за 2022 год», № 22-ЖКХ (сводная) «Сведения о работе жилищно-коммунальных организаций в условиях реформы за 2022 год»; следующие основные технико-экономические показатели по итогам 2022 года:

Полезный отпуск – 972,64 Гкал, в том числе: по категории «население» – 8,00 Гкал;

Потери – 164,06 Гкал

Собственные нужды котельной – 26,37 Гкал.

Выработка – 1163,07 Гкал.

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных

Фактические операционные расходы по итогам 2022 года составили по данным Учреждения 515,41 тыс.руб.

Операционные расходы, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определены Департаментом, и приняты в размере 472,39 тыс.руб. исходя из: базового уровня операционных расходов, утвержденного приказом управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 12.11.2019 № 99-т в размере 446,05 тыс.руб.; индекса эффективности операционных расходов – 1%; фактического показателя ИПЦ по итогам 2022 года в размере 13,8% согласно прогнозу Минэкономразвития РФ; коэффициента эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, – 0,75; индекса изменения количества активов – 0,00; установленной мощности источников тепловой энергии – 1,72 Гкал/ч; количества условных единиц, относящимся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности, в размере 5,766 у.е.

Фактические неподконтрольные расходы взамен прогнозных

$НР_{i-2}^ф$ – фактические неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования, тыс. руб. В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов».

Фактические неподконтрольные расходы за 2022 год подтверждены Учреждением в размере 137,99тыс.руб.

Фактические неподконтрольные расходы взамен прогнозных определены Департаментом на основании представленного документального обоснования, поименованного в настоящем заключении в разделе «Скорректированные неподконтрольные расходы», проанализированы по соответствующим статьям и приняты без разногласий в размере 137,99 тыс.руб., в том числе: плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окр. среду - 0,8 тыс.руб., расходы на обязательное страхование - 6,60 тыс.руб., расходы на отчисления на соц.нужды - 130,59 тыс.руб.

Расходы на приобретение электроэнергии, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных

Фактические расходы на приобретение электроэнергии за 2022 год составили по данным Учреждения 205,52 тыс.руб. при фактическом расходе электроэнергии в объеме 23,49 тыс.кВт*ч и фактической цене 8,75 руб./кВт*ч.

Расчет расходов на топливо, определяемых исходя из фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных

По данным ТОГБУЗ «Бондарская ЦРБ» фактические расходы на топливо за 2022 год составили 1517,90 тыс.руб. при фактическом расходе топлива в объеме 186,00 тыс.м³ и фактической цены природного газа 8160,75 руб./тыс.м³ (по фактической калорийности согласно данным товарных-накладных на отпуск газа за 2022 год).

В качестве обоснования Учреждением представлены заверенные копии договора поставки газа от 01.12.2020 года № 50-15-04025 с ООО «Газпром межрегионгаз Тамбов» и товарных-накладных на отпуск газа за 2022 год.

Расходы на топливо, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определены Департаментом в соответствии с пунктом 56 Методических указаний (по формуле (29)) в размере 1273,57 тыс.руб. исходя из:

скорректированного объема топлива 156,85 тыс.м³ в соответствии с пунктом 56 Методических указаний;

фактической цены природного газа 8160,75 руб./тыс.м³, документально подтвержденной Учреждением по итогам 2022 года;

Таким образом, расходы на топливо, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, снижены Департаментом на (-244,33) тыс.руб. за счет корректировки объема потребления указанного ресурса (-29,94 тыс.м³) в соответствии с пунктом 56 Методических указаний.

Расходы на приобретение холодной воды, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных

Фактические расходы на водоснабжение за 2022 год составили по данным Учреждения 14,70 тыс.руб. при фактическом расходе в объеме 31,00 м³ и фактической цене 41,94 руб./м³.

В качестве обоснования Учреждением представлены заверенные копии контракта холодного водоснабжения от 11.01.2021 № 29 с ООО «Партнер» и счетов-фактур за 2022 год.

Департаментом проведен анализ фактических показателей за 2022 год в статье «Скорректированные расходы на холодную воду» настоящего заключения.

Расходы на водоснабжение, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определены Департаментом в соответствии с пунктом 56 Методических указаний (по формуле (30)) в размере 4,90 тыс.руб. исходя из:

фактической стоимости покупки единицы указанного ресурса, определенной Департаментом в размере 41,94 руб./м³ исходя из сложившихся цен по данным счетов-фактур за 2022 год, представленных Учреждением в качестве обоснования;

скорректированного объема потребления указанного ресурса, определенного Департаментом в соответствии с пунктом 56 Методических указаний в объеме 127,31 м³.

Таким образом, расходы на приобретение холодной воды, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определены Департаментом в размере 5,34 тыс.руб.

Кроме того, произведена корректировка затрат по фактическим показателям деятельности предприятия за 2022 год. Выпадающие доходы по данной статье составили 119,55 тыс.руб., при этом при корректировке тарифов на 2024 год принимаются затраты в размере **39,85** тыс.руб. Остаток в соответствии с п. 13 Основ ценообразования может быть принят в течение 3х лет, с года, в котором данные затраты имели место.

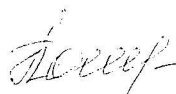
На основании вышеизложенного необходимая валовая выручка на 2024 год для ТОГБУЗ «Бондарская ЦРБ» составит 2293,58 тыс.руб.

Таким образом, предлагается принять тарифы на тепловую энергию, поставляемую ТОГБУЗ «Бондарская ЦРБ» потребителям, на 2024 год

	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2024 год
Полезный отпуск	Гкал	579,38	386,26	965,64
НВВ	тыс. руб	1 333,38	960,21	2 293,58
Тариф с НДС	руб/Гкал	2 301,37	2 485,93	2 375,20
Рост	%		108,02	

Все расчеты сведены в приложение «Смета расходов по корректировке тарифов ТОГБУЗ «Бондарская ЦРБ» на 2024 год», которое является неотъемлемой частью экспертного заключения.

Гл.консультант отдела тарифов
на тепловую энергию



Г.В.Пахомова