



**УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ  
ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**УТВЕРЖДАЮ:**

Исполняющий обязанности начальника  
Управления по тарифам и ценовой политике  
Орловской области, председательствующий

Т. А. Бондарева

**ПРОТОКОЛ  
заседания Правления**

г. Орел

25 ноября 2022 года

**Председательствовала:**

Бондарева Т. А.

- Исполняющий обязанности начальника  
Управления по тарифам и ценовой политике  
Орловской области

**Присутствовали:**

члены Правления:

Сорокина И. В.

- заместитель начальника Управления, начальник  
отдела регулирования тарифов и анализа в сфере  
естественных монополий

Петрушин Д. А.

- начальник отдела регулирования тарифов  
и анализа в сфере теплоэнергетики и платных  
услуг

Ставцева М. И.

- начальник отдела регулирования тарифов  
организаций коммунального комплекса

Фролов А. К.

- начальник отдела контроля

Гришунова Е. Н.

- заместитель руководителя Управления  
Федеральной антимонопольной службы  
по Орловской области (с правом совещательного  
голоса, не принимает участия в голосовании)

представители организаций:

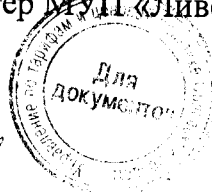
Полетаев С. Д.

- директор МУП «Ливенские тепловые сети»

Бахтина Г. П.

- гл. бухгалтер МУП «Ливенские тепловые сети»

**КОПИЯ ВЕРНА**  
ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА  
КОСОЛАПОВА Л. Ю.



**Повестка дня:**

1. Рассмотрение предложения МУП «Ливенские тепловые сети» о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, произведенную котельными и поставляемую потребителям, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы.

2. Рассмотрение предложения МУП «Ливенские тепловые сети» о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, поставляемой ПАО «Квадра – Генерирующая компания» по сетям МУП «Ливенские тепловые сети» на территории г. Ливны Орловской области потребителям, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы.

3. Рассмотрение предложения МУП «Ливенские тепловые сети» о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, получаемую от ПАО «Квадра – Генерирующая компания» и используемую для приготовления горячей воды, установленных на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы.

4. Рассмотрение предложения МУП «Ливенские тепловые сети» о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, приобретаемую у ПАО «Квадра – Генерирующая компания» и поставляемую потребителям, установленных на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы.

**Рассмотрели:** вопросы повестки дня.

Регулирование тарифов в сфере теплоснабжения осуществляется в соответствии с принципами, определенными в Федеральном законе от 27 июля 2010 года 190-ФЗ «О теплоснабжении» и в Основах ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075.

Основанием для корректировки долгосрочных тарифов послужило обращение теплоснабжающих организаций и изменение индексов цен, определенных сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год.

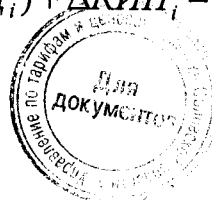
В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее также - Основ ценообразования), орган регулирования ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с Методическими указаниями утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 года № 760-э (далее также – Методические указания).

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний определена необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов в сфере теплоснабжения на 2023 год ( $HNB_i$ ) с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле:

$$HNB_i = HNB_i^{ck} + \Delta HNB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i - \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i$$

КОПИЯ ВЕРНА  
ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА  
К. СОЛОВАЕВА Л. Ю.

*Л. Ю. Соловаева*



В соответствии с п. 49 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа орган регулирования уточнил плановую необходимую валовую выручку на 2023 год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования ( $HBB_i^{CK}$ ) по формуле:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + HP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta P_{ез_i} + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^K$$

Операционные (подконтрольные) расходы на 2023 год рассчитаны по формуле 10 Методических указаний. Операционные расходы регулируемой организации устанавливаются путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов:

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

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитан по формуле 22 Методических указаний с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2021 год):

$$\Delta HBB_{i-2}^K = HBB_{i-2}^\Phi - ТВ_{i-2}$$

Необходимая валовая выручка, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных ( $HBB_{i-2}^\Phi$ ) рассчитана по формуле 26 Методических указаний:

$$HBB_{i-2}^\Phi = OP_{i-2}^\Phi + HP_{i-2}^\Phi + PЭ_{i-2}^\Phi + П_{i-2}^\Phi + \Delta P_{ез_{i-2}} + PПП_{i-2} + \Delta HBB_{i-n}^K + \Delta КИП_{i-2} - \Delta КНК_{i-2} + \Delta КЭЭ_{i-2}$$

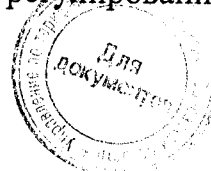
Выручка от реализации тепловой энергии ( $ТВ_{i-2}$ ) определена исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в 2021 году и тарифов, установленных на 2021 год.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы в сфере теплоснабжения устанавливаются на 2023 год без календарной разбивки по полугодиям и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

На 2024 год и последующие годы долгосрочного периода регулирования в соответствии с п. 15 Основ ценообразования, тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии очередного расчетного периода регулирования над величиной

КОПИЯ ВЕРНА  
ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА  
КОСОЛАПОВА Л.Ю.

*Л.Ю. Косолапова*



соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Корректировка проведена с учетом макроэкономических показателей одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период (далее также – Прогноз):

	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
газ природный (оптовая цена)	108,5%	107,0% (с 1 июля)	107,0% (с 1 июля)	107,0% (с 1 июля)
тарифы на транспортировку газа	108,5%	107,0% (с 1 июля)	107,0% (с 1 июля)	107,0% (с 1 июля)
тарифы на снабженческо- сбытовые услуги (газ)	104,0%	104,0% (с 1 июля)	104,0% (с 1 июля)	104,0% (с 1 июля)
электроэнергия	109,0 %	106,0 %	105,0 %	105,0 %
индекс потребительских цен	106,0%	104,7%	104,0%	104,0%

Предлагаемые для установления тарифы в сфере теплоснабжения на 2023 год (теплоноситель «горячая вода»):

Наименование теплоснабжающей организации	Тарифы на тепловую энергию (руб. за 1 Гкал без НДС)
МУП «Ливенские тепловые сети»	х
тарифы на тепловую энергию, произведенную котельными и поставляемую потребителям	2226,40
тарифы на услуги по передаче тепловой энергии	618,89
тарифы на тепловую энергию, получаемую от ПАО «Квадра» и используемую для приготовления горячей воды	2085,42
тарифы на тепловую энергию, приобретаемую у ПАО «Квадра» и поставляемую потребителям	1757,05

Члены Правления, изучив материалы дел, согласились с выводами, изложенными уполномоченным по делам лицом.

С учетом изложенного, единогласно приняты решения:

1. Внести изменение в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18 декабря 2018 года № 349-т «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую

КОПИЯ ВЕРНА  
ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА

КОСОЛАПОВА Л.Ю.

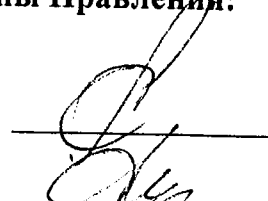
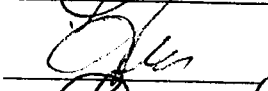
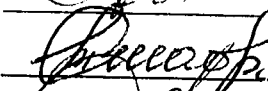
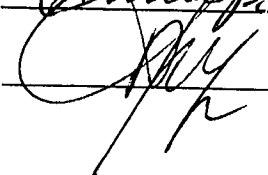
энергию, поставляемую МУП «Ливенские тепловые сети» на территории г. Ливны Орловской области потребителям» с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных на 2019-2023 годы в соответствии с Приложением 1 к данному протоколу.

2. Внести изменение в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18 декабря 2018 года № 550-т «Об установлении МУП «Ливенские тепловые сети» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, поставляемой ПАО «Квадра – Генерирующая компания» по сетям МУП «Ливенские тепловые сети» на территории г. Ливны Орловской области потребителям» с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных на 2019-2023 годы в соответствии с Приложением 2 к данному протоколу.

3. Внести изменение в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18 декабря 2018 года № 550-т «Об установлении МУП «Ливенские тепловые сети» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, получаемую от ПАО «Квадра – Генерирующая компания» и используемую для приготовления горячей воды на территории г. Ливны Орловской области потребителям» с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных на 2019-2023 годы в соответствии с Приложением 3 к данному протоколу.

4. Внести изменение в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 11 декабря 2019 года № 434-т «Об установлении МУП «Ливенские тепловые сети» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, приобретаемую у ПАО «Квадра-Генерирующая компания» и поставляемую потребителям» с целью учета корректировок долгосрочных тарифов, установленных на 2020-2024 годы в соответствии с Приложением 4 к данному протоколу.

#### Члены Правления:

 И. В. Сорокина  
 Д. А. Петрушин  
 М. И. Ставцева  
 А. К. Фролов

**КОПИЯ ВЕРНА**  
 ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА  
 КОСОЛАПОВА Л.Ю.



Приложение 1  
к протоколу заседания Правления  
от 25 ноября 2022 г.

**МУП «Ливенские тепловые сети»**  
(тарифы на тепловую энергию, произведенную котельными)

Организация работает на общей системе налогообложения и является плательщиком НДС.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования - 2023 год:

1. Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого рассчитаны тарифы – 50977,87 Гкал, в том числе:

от собственных котельных – 12836,29 Гкал,

от стороннего источника (котельная ООО «Газпром теплоэнерго Орёл» – 31141,58 Гкал.

2. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям установлен приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18 октября 2018 года № 342-т в объеме 8 142,44 Гкал, в том числе: по тепловым сетям от собственных котельных – 2 628,45 Гкал, по тепловым сетям от стороннего источника - 5 513,99 Гкал. В расчет тарифов потери тепловой энергии приняты в объеме утвержденного норматива в размере 8 142,44 Гкал.

3. Норматив удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию утвержден приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 9 ноября 2018 года № 391-т в размере 163,46 кг.у.т./Гкал. Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования - 163,46 кг.у.т на 1 Гкал отпущенной тепловой энергии.

4. Долгосрочные параметры регулирования:

4.1. Базовый уровень операционных расходов 10977,11 тыс. руб., установлен приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18.12.2018 г. № 549-т.

4.2. ИОР - индекс эффективности операционных расходов – 1 %, установлен приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18.12.2018 г. № 549-т.

5. Индекс изменения количества активов (ИКА<sub>и</sub>) определен равным нулю в соответствии с п. 38 Методических указаний.

Скорректированные операционные расходы на 2023 год приняты в сумме 12439,91 тыс. руб. Расчет:

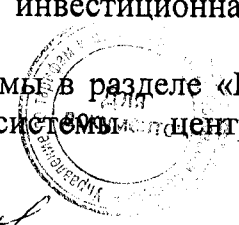
$OP_i = 11854,29 \text{ тыс. руб.} \times (1 - 1/100\%) \times (1 + 0,06) \times (1 + 0,75 \times 0) = 12439,91 \text{ тыс. руб.}$ ,  
где 11854,29 тыс. руб. – операционные расходы, принятые на 2022 год.

6. Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 октября 2022 года № 356-т утверждена инвестиционная программа МУП «Ливенские тепловые сети» на 2023-2025 годы.

В составе мероприятий инвестиционной программы в разделе «Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного

КОПИЯ ВЕРНА  
ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА

КОСОЛАПОВА Л.Ю.



теплоснабжения, за исключением тепловых сетей», относимых на данный регулируемый вид деятельности, предусмотрена замена 2 (двух) котлов КВА-1,0 на котел КСВа-2,0 на котельной по ул.Кирова, 22.

Расходы на реализацию данного мероприятия - 2842,942 тыс. руб. (с НДС), в том числе по годам – 2842,942 тыс. руб. на 2023 год.

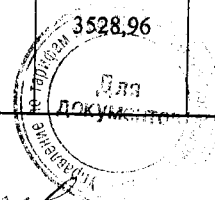
Источник финансирования – прибыль, направленная на инвестиции.

Величина КВі, учитываемая в составе нормативной прибыли на 2023 год соответствует 2369,12 тыс. руб. без НДС (2842,942/1,2).

7. Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов МУП «Ливенские тепловые сети», включенные в расчет тарифов на тепловую энергию, на долгосрочный период регулирования (тыс. руб.):

Статьи расходов	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
<b>Расходы на энергетические ресурсы (<math>PЭ_i^{СК}</math>):</b>	<b>75 319,45</b>	<b>81 221,64</b>	<b>81 226,52</b>	<b>78 628,11</b>	<b>92 905,31</b>
топливо (природный газ)	14 713,09	14 652,22	14 318,43	13 470,39	15 310,52
электроэнергия	2 561,02	2 696,41	2 865,36	2 952,97	3 205,96
вода на технологические цели	36,86	38,03	39,18	40,64	45,14
покупная тепловая энергия	58 008,48	63 834,98	64 003,55	60 043,80	74 343,69
<b>Неподконтрольные расходы (<math>НР_i^{СК}</math>)</b>	<b>3 886,49</b>	<b>4 380,06</b>	<b>3 405,27</b>	<b>3 533,80</b>	<b>4 665,46</b>
расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (водоотведение)	13,56	13,99	14,47	15,01	16,65
амортизационные отчисления	615,00	1 123,19	312,61	43,36	241,74
налоги	371,92	299,11	57,25	245,04	727,00
другие обязательные платежи (страхование, плата за негативное)	23,21	37,00	25,24	30,59	23,54
прочие неподконтрольные расходы	11,64	10,95	13,82	163,10	346,81
отчисления на социальные нужды	2 851,16	2 907,34	2 981,88	3 079,00	3 309,72
<b>Операционные расходы (<math>ОР_i^{СК}</math>)</b>	<b>10 977,11</b>	<b>11 193,38</b>	<b>11 480,40</b>	<b>11 854,29</b>	<b>12 439,91</b>
Нормативная прибыль ( $П_i^{СК}$ )	0,00	0,00	0,00	211,50	2 629,46
Расчетная предпринимательская прибыль (РППі)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования $\Delta HBB_{i-n}^*$	0,00	0,00	445,56	-123,00	268,89
<b>Плановая скорректированная необходимая валовая выручка <math>HBB_i^{СК}</math></b>	<b>90 183,05</b>	<b>96 795,08</b>	<b>96 557,75</b>	<b>97 766,24</b>	<b>112 640,14</b>
Размер корректировки необходимой валовой выручки на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в (i-2)-м году $\Delta HBB_{i-2}^k$	0,00	326,21	381,00	3528,96	588,09

КОПИЯ ВЕРНА  
ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА  
КОСОЛАПОВА Л.Ю.



Необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету тарифов (ННВІ)	90 183,05	97121,29	96 938,75	101 295,20	113497,12
в том числе 1 полугодие	53 638,76	57 445,67	57 022,88	56 259,50	x
2 полугодие	36 544,29	39 675,62	39 915,87	45 035,70	x

6. Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных МУП «Ливенские тепловые сети» на 2023 год:

6.1. Расходы на топливо. Предложение организации – 17001,53 тыс. руб. Органом регулирования включена сумма 15309,51 тыс. руб., которая рассчитана исходя из удельного расхода топлива на 1 Гкал тепловой энергии, плановой (расчетной) цены на условное топливо - 6056,69 руб./т у.т. с учетом платы за услуги по транспортировке (в т. ч. спецнадбавка) и снабженческо-сбытовые услуги) и расчетного объема отпуска тепловой энергии с коллекторов источников теплоснабжения.

6.2. Расходы на электроэнергию. Предложение организации – 3530,12 тыс. руб. Органом регулирования включена сумма 3205,96 тыс. руб., с учетом прогнозируемого тарифа на электрическую энергию 8,11 руб./кВтч и расчетного объема энергоресурса 395,31 тыс. кВтч, принятого на долгосрочный период регулирования.

6.3. Операционные расходы. Предложение организации – 14448,55 тыс. руб. В соответствии с требованиями п.36 Методических указаний регулирующим органом включена сумма операционных расходов в размере 12439,91 тыс. руб., рассчитанная путем индексации уровня операционных расходов, учтенного в НВВ на 2022 год на прогнозный индекс потребительских цен 2023 года с применением индекса эффективности операционных расходов (1%).

6.4. Расходы на водоотведение. Предложение организации – 25,00 тыс. руб. Органом регулирования учтены расходы на водоотведение в сумме 16,65 тыс. руб. с учетом прогнозируемого тарифа на водоотведение и расчетного объема водоотведения 753 куб. м, принятого на долгосрочный период регулирования.

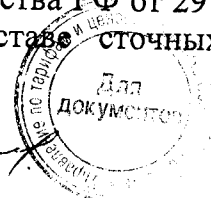
6.5. Амортизация основных средств. Предложение организации – 279,85 тыс. руб. Организацией представлены подтверждающие документы о том, что имущество приобретено не за счет средств бюджетов Российской Федерации. Органом регулирования учтены расходы в отношении имущества стоимостью от 40 тыс. руб., поставленного на баланс до 1.01.2018 года, и свыше 100 тыс. руб., поставленного на баланс после 1.01.2018 года, исходя из максимальных сроков полезного использования в пределах амортизационной группы в сумме 241,74 тыс. руб., в том числе:

201,01 тыс. руб. – в отношении муниципального имущества, переданного организации в хозяйственное ведение.

40,67 тыс. руб. - в отношении собственного имущества.

6.6. Плата за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения. Предложение организации – 40,00 тыс. руб. В НВВ на 2023 год учитываются расходы в размере 8,33 тыс. руб., исходя из принятого объема водоотведения и прогнозируемой платы, равной 0,5 прогнозируемого тарифа на водоотведение согласно Пункту 123(4) Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. N 644. Плата за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх

КОПИЯ ВЕРНА  
ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА  
КОСОЛАПОВА Л.Ю.





установленных нормативов в НВВ не учитывается в соответствии с п. 39 Методических указаний.

6.7. Расходы на страхование производственных объектов. Предложение организации – 4,32 тыс. руб. В расчет тарифов на 2023 год приняты расходы на уровне факта 2021 года в размере 3,96 тыс. руб.

6.8. Страхование ОСАГО. Предложение организации – 12,26 тыс. руб. В расчет тарифов на 2023 год приняты расходы в размере 11,25 тыс. руб., на уровне фактических расходов за 2021 год, отнесенных организацией на данный вид деятельности.

6.9. Транспортный налог. Предложение организации – 16,76 тыс. руб. В расчет тарифов на 2023 год приняты расходы в размере 14,64 тыс. руб., на уровне фактических расходов за 2021 год по организации в целом в доле, приходящейся на данный вид деятельности.

6.10. Налог на прибыль. Предложение организации – 651,26 тыс. руб. В расчет тарифа на 2023 год приняты расходы в размере 525,89 тыс. руб. исходя из принятого размера нормативной прибыли 2629,46 тыс. руб. и ставки налога 20%.

6.11. Расходы по сомнительным долгам. Предложение организации на 2023 год 390,38 тыс. руб., на уровне документально подтвержденной фактически списанной в убыток задолженность потребителей категории «население» за 2021 год. В НВВ на 2023 год плановые расходы по статье определены на уровне факта за 2021 год без учета НДС и составили 325,32 тыс. руб.

6.12. Расходы на отчисления на социальные нужды. Предложение организации 3477,44 тыс. руб. Органом регулирования включена сумма 3309,72 тыс. руб. в размере 30,2 % от заработной платы, учтенной в скорректированных операционных расходах, и плановых выплат по коллективному договору, учтенных в составе нормативной прибыли.

6.13. Расходы на выплаты по коллективному договору. Предложение организации – 352,96 тыс. руб., в том числе выплаты – 260,34 тыс. руб., отчисления – 95,62 тыс. руб. (36,7% от предлагаемой суммы выплат). Органом регулирования приняты расходы на выплаты в размере 260,34 тыс. руб., в соответствии с предложением организации (учитываются в составе величины нормативной прибыли) и расходы на отчисления от выплат в сумме 78,62 тыс. руб. (по ставке 30,2 %, учитываются в составе статьи «отчисления на социальные нужды»).

7. На предстоящий период регулирования 2023 год в НВВ учитывается нормативная прибыль в размере 2629,46 тыс. руб., в том числе:

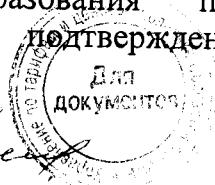
2629,46 тыс. руб. – на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой,

260,34 тыс. руб. – на выплаты согласно коллективного договора.

8. Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом пункта 12 Методических указаний. Предлагаемые организацией к включению в НВВ на 2023 год расходы, понесенные в 2020-2021 годах, но не учтенные органом регулирования при установлении тарифов, относящиеся к статьям операционных расходов в сумме 3288,90 тыс. руб., будут рассмотрены при анализе фактических операционных расходов за 2019-2023 годы в следующем долгосрочном периоде регулирования в порядке, предусмотренном п. 13 Основ ценообразования при наличии экономического обоснования и документального подтверждения данными бухгалтерской и статистической отчетности.

КОПИЯ ВЕРНА  
ЗАК. ЗАДАНИЯ ОТДЕЛА

А. КОСЛАКОВА Л. Ю.



Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом пункта 12 Методических указаний  $\Delta HBB_{i-1}^k$ , учитываемый органом регулирования в НВВ на 2023 год составляет 268,89 тыс. руб. (корректировка расчета величины  $\Delta HBB_{i-2}^k$  по итогам 2020 года).

9. Организацией предлагается к включению в НВВ на 2023 год размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов  $\Delta HBB_{i-2}^k$ , в сумме 3500 тыс. руб.

Органом регулирования произведен расчет корректировки в соответствии с требованиями Методических указаний. Расчетная величина  $\Delta HBB_{i-2}^k$  с учетом индексации на ИПЦ 2022 и 2023 г. г. составила 588,09 тыс. руб. Данная величина учтена органом регулирования в НВВ на 2023 год.

10. Одноставочные тарифы на тепловую энергию, произведенную котельными (теплоноситель «горячая вода»), поставляемую МУП «Ливенские тепловые сети потребителям» соответствуют:

Год	Тарифы на тепловую энергию (руб./Гкал без НДС)	
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
2019	1734,42	1772,50
2020	1772,50	1836,31
2021	1836,31	1928,12
2022	1928,12	2045,98*
2023	2226,40**	

<\*> В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тариф не применяется с 1 декабря 2022 года.

<\*\*\*> Тариф вводится в действие с 1 декабря 2022 года.

КОПИЯ ВЕРНА  
ЗАКАЗЧИКА ОТДЕЛА  
А.С.СЛАПОВА Л.Ю.

*Славов*



Приложение 2  
к протоколу заседания Правления  
от 25 ноября 2022 г.

**МУП «Ливенские тепловые сети»**  
(услуги по передаче тепловой энергии, поставляемой ПАО «Квадра – Генерирующая компания» по сетям МУП «Ливенские тепловые сети» на территории г. Ливны)

Организация работает на общей системе налогообложения и является плательщиком НДС.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования - 2023 год:

1. Объем передачи тепловой энергии, на основании которого рассчитаны тарифы – 46576,65 Гкал.

2. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям установлен приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18 октября 2018 года №342-т в объеме 11393,99 Гкал (по двум видам деятельности в зоне ПАО «Квадра-Генерирующая компания»: передача тепловой энергии и реализация тепловой энергии, используемой для приготовления горячей воды). В расчет тарифов по данному виду деятельности потери тепловой энергии приняты в объеме 10829,48 Гкал.

3. Объем покупной тепловой энергии в целях компенсации потерь и на собственные нужды ЦТП – 11053,68 Гкал

4. Долгосрочные параметры регулирования:

4.1. Базовый уровень операционных расходов 7807,48 тыс. руб., установлен приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18.12.2018 г. № 550-т.

4.2. Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) – 1 %, установлен приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18.12.2018 г. № 550-т.

5. Индекс изменения количества активов (ИКА<sub>i</sub>) определен равным нулю в соответствии с п. 38 Методических указаний.

Скорректированные операционные расходы на 2023 год приняты в сумме 8431,37 тыс. руб. Расчет:

$$OP_i = 8431,37 \times (1 - 1/100\%) \times (1 + 0,06) \times (1 + 0,75 \times 0) = 8847,89 \text{ тыс. руб.,}$$

где 8431,37 тыс. руб. операционные расходы, принятые на 2022 год.

6. Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 октября 2022 года № 356-т утверждена инвестиционная программа МУП «Ливенские тепловые сети» на 2023-2025 годы.

В составе мероприятий инвестиционной программы в разделе «Реконструкция или модернизация существующих исключением тепловых сетей», относимых на данный регулируемый вид деятельности, предусмотрена замена трубопроводов тепловой сети д/у 325 подземной прокладки по адресу ул. Заводская от дома № 2 до дома № 3 по ул. Денисова (в зоне Д/у 500 от ЛТЭЦ).

Расходы на реализацию данного мероприятия – 1749,34 тыс. руб. (с НДС), в том числе по годам:

560,20 тыс. руб. на 2023 год,

582,61 тыс. руб. – на 2024 год,

КОПИЯ ВЕРНА  
от Начальника отдела  
А.А. Лапова Л.Ю.



401,79 тыс. руб. – на 2025 год.

Источник финансирования – прибыль, направленная на инвестиции.

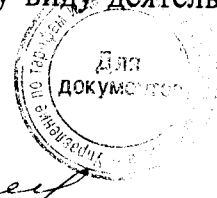
Величина КВ<sub>i</sub>, учитываемая в составе нормативной прибыли на 2023 год соответствует 466,83 тыс. руб. без НДС (560,20/1,2).

7. Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов МУП «Ливенские тепловые сети», включенные в расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, на долгосрочный период регулирования (тыс. руб.):

Статьи расходов	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
<b>Расходы на энергетические ресурсы (<math>PЭ_i^{СК}</math>):</b>	<b>11 267,44</b>	<b>11 942,99</b>	<b>12 327,54</b>	<b>12 898,93</b>	<b>14 585,22</b>
электроэнергия	322,06	349,16	354,56	376,90	430,20
вода на технологические цели	3,11	49,29	44,92	22,77	28,50
оплата потерь т/э со стороны	10 942,27	11 496,85	11 928,06	12 503,46	14 126,52
<b>Неподконтрольные расходы (<math>НР_i^{СК}</math>)</b>	<b>8 073,84</b>	<b>8 586,59</b>	<b>4 894,55</b>	<b>2495,53</b>	<b>3 620,82</b>
амортизационные отчисления	5 700,00	6 218,12	2 429,93	70,87	954,00
налоги	370,96	295,68	336,38	231,77	306,72
страхование гражданской ответственности (ОСАГО)	22,50	18,48	17,73	17,34	9,76
прочие неподконтрольные расходы (водоотведение, плата за негативное воздействие, услуги банка, госпошлина)	11,28	10,50	12,91	10,33	23,45
отчисления на социальные нужды	1 966,17	2 043,81	2 096,21	2 164,48	2326,89
<b>Операционные расходы (<math>ОР_i^{СК}</math>)</b>	<b>7 807,48</b>	<b>7 961,29</b>	<b>8 165,42</b>	<b>8 431,37</b>	<b>8 847,89</b>
Нормативная прибыль ( $Π_i^{СК}$ )	0,00	0,00	449,19	246,24	664,44
Расчетная предпринимательская прибыль (РПП <sub>i</sub> )	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования $ΔНВВ_{i-n}^*$	0,00	0,00	1477,42	-428,25	1127,28
<b>Плановая скорректированная необходимая валовая выручка <math>НВВ_i^{СК}</math></b>	<b>27 148,76</b>	<b>28443,21</b>	<b>27 314,12</b>	<b>23 643,82</b>	<b>27 628,37</b>
Размер корректировки необходимой валовой выручки на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в (i-2)-м году $ΔНВВ_{i-2}^k$	0,00	299,23	-339,80	0,00	-20,00
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ<sub>i</sub>)</b>	<b>27 148,76</b>	<b>28 742,44</b>	<b>26 974,32</b>	<b>23 643,82</b>	<b>28 825,65</b>
в том числе 1 полугодие	16 635,75	17 579,83	16 724,05	14 186,24	x
2 полугодие	10 513,01	11 162,61	10 250,27	9 457,58	x

8. Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных МУП «Ливенские тепловые сети» по данному виду деятельности, на 2023 год:

КОПИЯ ВЕРНА  
ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА  
КОСОЛАПОВА Л.Ю.



8.1. Расходы на электроэнергию. Предложение организации - 608,06 тыс. руб. Органом регулирования включена сумма 430,20 тыс. руб. с учетом прогнозируемого тарифа на электрическую энергию 8,07 руб./кВт и расчетного объема энергоресурса - 50,65 тыс. кВтч, относимого на данный вид деятельности, исходя из принятого объема на долгосрочный период регулирования по двум видам деятельности в зоне Ду 500.

8.2. Расходы на холодную воду. Предложение организации - 50,77 тыс. руб. Органом регулирования включена сумма 28,50 тыс. руб. с учетом прогнозируемого тарифа на воду и расчетного объема ресурса 1284,4 куб. м, принятого с учетом фактических данных за предшествующие расчетные периоды.

8.3 Расходы на водоотведение. Предложение организации - 3,78 тыс. руб. Органом регулирования учтены расходы в сумме 1,87 тыс. руб. с учетом прогнозируемого тарифа на водоотведение и расчетного объема водоотведения 84,55 куб. м, принятого с учетом фактических данных за предшествующий расчетный период.

8.4. Операционные расходы. Предложение организации - 13074,33 тыс. руб. В соответствии с требованиями п.36 Методических указаний регулирующим органом включена сумма операционных расходов в размере 8847,89 тыс. руб., рассчитанная путем индексации уровня операционных расходов, принятого на 2022 год на прогнозный индекс потребительских цен 2023 года с применением индекса эффективности операционных расходов (1%).

8.5. Амортизация основных средств. Предложение организации - 993,55 тыс. руб. по данному виду деятельности (в целом по зоне Ду 500 мм - 1004,21 тыс. руб., в том числе 737,78 тыс. руб. по муниципальному имуществу, переданному в хозяйственное ведение и 266,43 тыс. руб. по собственному имуществу, приобретенному организацией). Организацией представлены подтверждающие документы о том, что имущество приобретено не за счет средств бюджетов Российской Федерации. Органом регулирования учтены расходы в размере 954,00 тыс. руб. исходя из предложения организации в целом по зоне Ду 500 мм, в доле, приходящейся на данный вид деятельности.

8.6. Плата за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения. Предложение организации - 3,49 тыс. руб. В НВВ на 2023 год учитываются расходы в размере 0,94 тыс. руб., исходя из принятого объема водоотведения и прогнозируемой платы, равной 0,5 прогнозируемого тарифа на водоотведение согласно Пункту 123(4) Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 июля 2013 г. № 644. Плата за сброс загрязняющих веществ в составе сточных вод сверх установленных нормативов в НВВ не учитывается в соответствии с п. 39 Методических указаний.

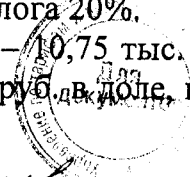
8.7. Налог на имущество. Предложения организации - 167,47 тыс. руб. Органом регулирования приняты расходы в размере 160,27 тыс. руб. на уровне факта за 2021 год в целом по имуществу в зоне Ду 500 мм, в доле, приходящейся на данный вид деятельности

8.8. Налог на прибыль Предложение организации - 247,49 тыс. руб. В расчет тарифа на 2023 год приняты расходы в размере 132,89 тыс. руб. исходя из принятого размера нормативной прибыли 664,44 тыс. руб. и ставки налога 20%.

8.9. Страхование ОСАГО. Предложение организации - 10,75 тыс. руб. В расчет тарифов на 2023 год приняты расходы в размере 9,78 тыс. руб. в доле, приходящейся

А.М. ПИЧКАЛЬНИКА ОТДЕЛА  
К.О.СОЛАПОВА Л.Ю.

*Косопова*



на данный вид деятельности, исходя из фактических расходов за 2021 год, отнесенных организацией в целом на зону ДУ 500 мм.

8.10. Госпошлина. Предложение организации - 20,71 тыс. руб. В НВВ по данному виду деятельности учтены расходы на уплату госпошлины в Ростехнадзор и Гостехнадзор на уровне подтвержденного факта за 2021 год в доле, приходящейся на данный вид деятельности в размере 9,69 тыс. руб.

Расходы на госпошлину, связанную с рассмотрением дел в суде органом регулирования не принимаются, в соответствии со статьей 98 ГПК РФ. Так же не принимаются плановые расходы на госпошлину в ГИБДД, так как носят разовый характер.

8.11. Расходы на отчисления на социальные нужды. Предложение организации 2960,39 тыс. руб. Органом регулирования включена сумма 2326,89 тыс. руб. в размере 30,2 % от заработной платы, учтенной в скорректированных операционных расходах, и плановых выплат по коллективному договору, учтенных в составе нормативной прибыли.

9. На предстоящий период регулирования 2023 год в НВВ учитывается нормативная прибыль в размере 664,44 тыс. руб., в том числе:

466,83 тыс. руб. – на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой,

197,61 тыс. руб. – на выплаты согласно коллективного договора.

10. Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом пункта 12 Методических указаний. Организацией предлагаются к включению в НВВ на 2023 год расходы, понесенные в 2020-2021 годах, но не учтенные органом регулирования при установлении тарифов, относящиеся к статьям операционных расходов в сумме 3810,69 тыс. руб.

В целях обеспечения стабильных условий осуществления организацией деятельности в сфере теплоснабжения в НВВ на 2023 год учитывается превышение расходов по статье «Материалы на ремонт» за 2021 год в размере 1217,28 тыс. руб. Остальные расходы, понесенные в 2020-2021 годах, но не включенные органом регулирования, будут рассмотрены при анализе фактических операционных расходов за 2019-2023 годы в следующем долгосрочном периоде регулирования в порядке, предусмотренном п. 13 Основ ценообразования при наличии экономического обоснования и документального подтверждения данными бухгалтерской и статистической отчетности.

Таким образом, размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом пункта 12 Методических указаний <sup>ΔНВВ<sup>к</sup></sup>, учитываемый органом регулирования в НВВ на 2023 год составляет 1127,28 тыс. руб., в том числе:

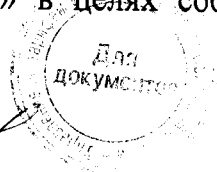
1217,28 тыс. руб. - превышение расходов по статье «Материалы на ремонт» за 2021 год,

(-60,00) тыс. руб. - корректировка на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в (i-2)-м году взамен прогнозных, по результатам 2019 года, не учтенная органом регулирования при установлении тарифов на 2021 год. Размер корректировки, рассчитанный органом регулирования составляет (-1872,40 тыс. руб.) с учетом индексации. В соответствии с принципами, определенными Федеральным законом «О теплоснабжении» в целях соблюдения

КОПИЯ ВЕРНА  
ЗАМ НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА

К. СОЛОВАЕВА Л. Ю.

*Л. Ю. Соловаева*



баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, предотвращения ценовых колебаний путем обеспечения последовательности и равномерности изменения тарифов в НВВ на 2021 год была учтена сумма (-339,80) тыс. руб., в НВВ на 2022 год (-315,93) тыс. руб.

(-30,00) тыс. руб. - корректировка на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в (i-2)-м году взамен прогнозных, по результатам 2020 года, не учтенная органом регулирования при установлении тарифов на 2022 год в соответствии с принципами, определенными Федеральным законом «О теплоснабжении» в целях соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, предотвращения ценовых колебаний путем обеспечения последовательности и равномерности изменения тарифов. Размер корректировки, рассчитанный органом регулирования составляет (-3855,01 тыс. руб.) с учетом индексации.

11. Организацией предлагается к включению в НВВ на 2023 год размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов  $\Delta HVB_{i-2}^k$ , в сумме 800,00 тыс. руб. Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов  $\Delta HVB_{i-2}^k$ , рассчитан органом регулирования по формулам 22 и 21 Методических указаний с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения (2021 год) и составил (-3583,87) тыс. руб. В соответствии с принципами, определенными Федеральным законом «О теплоснабжении» в целях соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, обеспечения стабильных условий осуществления организацией деятельности в сфере теплоснабжения в НВВ на 2023 год данная корректировка учитывается в размере (-20,00) тыс. руб. Остальная сумма будет учтена в последующих периодах регулирования.

12. Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, поставляемой ПАО «Квадра – Генерирующая компания» по сетям МУП «Ливенские тепловые сети» на территории г. Ливны соответствуют:

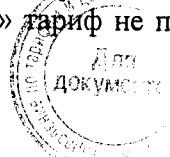
Год	Тарифы на тепловую энергию (руб./Гкал без НДС)	
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
2019	594,03	609,79
2020	609,79	631,74
2021	619,77	619,77
2022	582,25	582,25
2023	618,89	

<\*> В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тариф не применяется с 1 декабря 2022 года.

<\*\*\*> Тариф вводится в действие с 1 декабря 2022 года.

КОПИЯ ВЕРНА

К. ОСОПАЛОВА Л. Ю.



Приложение 3  
к протоколу заседания Правления  
от 25 ноября 2022 г.

**МУП «Ливенские тепловые сети»**  
(тарифы на тепловую энергию, получаемую от ПАО «Квадра – Генерирующая компания» и используемую для приготовления горячей воды)

Организация работает на общей системе налогообложения и является плательщиком НДС.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования - 2023 год:

1. Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого рассчитаны тарифы – 2357,00 Гкал.

2. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям установлен приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18 октября 2018 года №342-т в объеме 11393,99 Гкал (по двум видам деятельности: передача и тепловая энергия на нужды ГВС). В расчет тарифов по данному виду деятельности потери тепловой энергии приняты в объеме 564,51 Гкал.

3. Объем покупной тепловой энергии – 2933,31 Гкал

4. Долгосрочные параметры регулирования:

4.1. Базовый уровень операционных расходов 755,96 тыс. руб., установлен приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18.12.2018 г. № 552-т.

4.2. ИОР - индекс эффективности операционных расходов – 1 %, установлен приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 18.12.2018 г. № 552-т.

5. Индекс изменения количества активов (ИКАi) определен равным нулю в соответствии с п. 38 Методических указаний.

Скорректированные операционные расходы на 2023 год приняты в сумме 856,68 тыс. руб. Расчет:

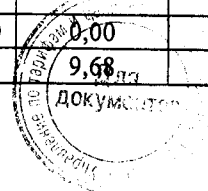
$OP_i = 816,34 \times (1 - 1/100\%) \times (1 + 0,06) \times (1 + 0,75 \times 0) = 856,68$  тыс. руб., где 816,34 тыс. руб. операционные расходы, принятые на 2022 год.

6. Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов МУП «Ливенские тепловые сети», включенные в расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, на долгосрочный период регулирования (тыс. руб.):

Статьи расходов	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
<b>Расходы на энергетические ресурсы (<math>PЭ_i^{СК}</math>)</b>	<b>3 986,38</b>	<b>3 243,50</b>	<b>3 304,03</b>	<b>3 378,91</b>	<b>3 771,76</b>
электроэнергия	16,95	19,01	20,16	19,84	21,51
вода на технологические цели	0,16	2,68	2,55	1,20	1,50
покупная тепловая энергия	3 969,27	3 221,80	3 281,32	3 353,67	3 748,75
<b>Неподконтрольные расходы (<math>НР_i^{СК}</math>)</b>	<b>295,16</b>	<b>215,94</b>	<b>219,11</b>	<b>220,99</b>	<b>283,21</b>
амортизационные отчисления	80,00	0,00	0,00	0,00	50,21
налоги	18,98	18,92	14,03	9,68	9,89

И. И. ДЕРЖАВНА  
главный специалист отдела  
Ж. СОЛПАКОВА Л. Ю.

*Солпакова*





страхование гражданской ответственности	1,06	1,03	1,01	0,91	0,51
прочие неподконтрольные расходы (услуги банка, госпошлина)	0,52	0,50	0,62	0,48	1,02
отчисления на социальные нужды	194,45	198,29	203,37	209,99	221,48
<b>Операционные расходы (<math>OP_i^{СК}</math>)</b>	<b>755,96</b>	<b>770,86</b>	<b>790,61</b>	<b>816,34</b>	<b>856,68</b>
Нормативная прибыль ( $\Pi_i^{СК}$ )	0,0	0,00	0,00	0,35	3,68
Расчетная предпринимательская прибыль (РППi)	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования $\Delta HBB_{i-n}^*$	0,0	0,00	0,00	-4,68	0,00
<b>Плановая скорректированная необходимая валовая выручка <math>HBB_i^{СК}</math></b>	<b>5 037,50</b>	<b>4 230,30</b>	<b>4 313,75</b>	<b>4413,69</b>	<b>4915,33</b>
Размер корректировки необходимой валовой выручки на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в (i-2)-м году $\Delta HBB_{i-2}^k$	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Необходимая валовая выручка (HNBi)</b>	<b>5 037,50</b>	<b>4 230,30</b>	<b>4 313,75</b>	<b>4 413,69</b>	<b>4915,33</b>
в том числе 1 полугодие	2 968,12	2 883,18	2 931,05	3 169,08	x
2 полугодие	2 069,38	1 347,12	1 382,70	1 244,61	x

7. Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных МУП «Ливенские тепловые сети» по данному виду деятельности, на 2022 год:

7.1. Расходы на электроэнергию. Предложение организации - 25,34 тыс. руб. Органом регулирования включена сумма 21,51 тыс. руб. с учетом прогнозируемого тарифа на электрическую энергию 8,07 руб./кВт и расчетного объема энергоресурса - 2,669 тыс. кВтч, относимого на данный вид деятельности, исходя из принятого объема на долгосрочный период регулирования по двум видам деятельности в зоне Ду 500.

7.2. Расходы на холодную воду. Предложение организации - 2,12 тыс. руб. Органом регулирования включена сумма 1,50 тыс. руб. с учетом прогнозируемого тарифа на воду и расчетного объема ресурса 68 куб. м, принятого с учетом фактических данных за предшествующие расчетные периоды.

7.3. Налог на прибыль. Предложение организации - 6,99 тыс. руб. В расчет тарифа на 2023 год приняты расходы в размере 0,74 тыс. руб. исходя из принятого размера нормативной прибыли 3,68 тыс. руб. и ставки налога 20%.

8. В соответствии с требованиями Методических указаний, Управлением проведен расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов в предыдущих периодах регулирования ( $\Delta HBB_{i-2}^k$ ). В связи с тем, что организацией не представлен расчет и предложения по включению в состав необходимой валовой выручки на 2023 год,

КОПИЯ ВЕРНА  
ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА  
КОСОЛАПОВА Л.Ю.

*Л.Ю. Косолапова*

данной корректировки, в соответствии с принципами, определенными Федеральным законом «О теплоснабжении» в целях соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, обеспечения доступности тепловой энергии для потребителей, данная корректировка в НВВ на 2023 год и последующие годы не учитывается.

9. Тарифы МУП «Ливенские тепловые сети» на тепловую энергию, получаемую от ПАО «Квадра – Генерирующая компания» и используемую для приготовления горячей воды соответствуют:

Год	Тарифы на тепловую энергию (руб./Гкал без НДС)	
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
2019	1607,82	1650,29
2020	1650,29	1716,25
2021	1716,25	1802,08
2022	1802,08	1913,52
2023	2085,42	

<\*> В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тариф не применяется с 1 декабря 2022 года.

<\*> Тариф вводится в действие с 1 декабря 2022 года.

КОПИЯ ВЕРНА  
ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА  
КОСОЛАПОВА Л.Ю.

*Косолапов*



Приложение 4  
к протоколу заседания Правления  
от 25 ноября 2022 г.

**МУП «Ливенские тепловые сети»**  
(тарифы на тепловую энергию, приобретаемую у ПАО «Квадра – Генерирующая компания» и поставляемую потребителям)

Организация работает на общей системе налогообложения и является плательщиком НДС.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования - 2023 год:

1. Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого рассчитаны тарифы – 25270,71 Гкал, в том числе 1 полугодие – 14657,01 Гкал, 2 полугодие – 10613,70 Гкал.

2. Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям установлен приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 19 ноября 2019 года № 359-т в объеме 3237,11. В расчет потери тепловой энергии приняты в объеме 3237,11 Гкал.

3. Объем покупной тепловой энергии – 28507,82 Гкал.

4. Долгосрочные параметры регулирования:

4.1. Базовый уровень операционных расходов - 4689,75 тыс. руб., установлен приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 11 декабря 2019 года № 434-т.

4.2. Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) – 1 %, установлен приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 11 декабря 2019 года № 434-т.

5. Индекс изменения количества активов (ИКАi) определен равным нулю в соответствии с п. 38 Методических указаний.

Скорректированные операционные расходы на 2023 год приняты в сумме 5212,01 тыс. руб. Расчет:

$OP_i = 4966,65 \text{ тыс. руб.} \cdot (1 - 1/100\%) \cdot (1 + 0,06) \cdot (1 + 0,75 \cdot 0) = 5212,01 \text{ тыс. руб.}$ , где 4966,65 тыс. руб. – операционные расходы, принятые на 2022 год.

6. Приказом Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 октября 2022 года № 356-т утверждена инвестиционная программа МУП «Ливенские тепловые сети» на 2023-2025 годы.

В составе мероприятий инвестиционной программы в разделе «Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей» относимых на данный регулируемый вид деятельности, предусмотрена замена трубопроводов тепловой сети д/у 325 подземной прокладки в зоне Д/у 300 от дома по ул. Мира 227 до центрального въезда на АО «ГМС Ливгидромаш» (в зоне Д/у 300 от ЛТЭЦ)

Расходы на реализацию данного мероприятия – 1160,87 тыс. руб. (с НДС), в том числе по годам:

372,10 тыс. руб. на 2023 год,

386,98 тыс. руб. – на 2024 год,

401,79 тыс. руб. на 2025 год.

**КОПИЯ ВЕРНА**  
ЗАМ НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА  
КОСОПАНОВА Л.Ю.



Источник финансирования – прибыль, направленная на инвестиции.

Величина КВі, учитываемая в составе нормативной прибыли на 2023 год соответствует 310,08 тыс. руб. без НДС (372,10/1,2).

7. Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов МУП «Ливенские тепловые сети», включенные в расчет тарифов на тепловую энергию, приобретаемую у ПАО «Квадра – Генерирующая компания» и поставляемую потребителям (тыс. руб.):

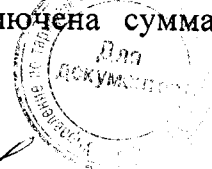
Статьи расходов	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
<b>Расходы на энергетические ресурсы (<math>PЭ_i^{СК}</math>):</b>	<b>30 306,87</b>	<b>31 339,98</b>	<b>28 325,05</b>	<b>36 432,70</b>	<b>37 396,67</b>
покупная тепловая энергия	30 306,87	31 339,98	28 325,05	36 432,70	37 396,67
<b>Неподконтрольные расходы (<math>НР_i^{СК}</math>)</b>	<b>2 821,01</b>	<b>2 624,72</b>	<b>1 520,11</b>	<b>2 032,17</b>	<b>1 913,94</b>
амортизационные отчисления	1 201,93	1 201,93	0,00	392,47	392,47
налоги	487,25	489,62	456,53	496,87	478,82
страхование гражданской ответственности	10,26	10,64	13,98	8,40	8,40
прочие неподконтрольные расходы	223,76	1,69	98,77	110,83	0,00
отчисления на социальные нужды	897,81	920,84	950,83	1 023,60	1 034,25
<b>Операционные расходы (<math>ОР_i^{СК}</math>)</b>	<b>4 630,82</b>	<b>4 810,00</b>	<b>4 966,65</b>	<b>5 212,01</b>	<b>5 402,38</b>
Нормативная прибыль ( $П_i^{СК}$ )	0,00	0,00	127,48	412,77	322,49
Расчетная предпринимательская прибыль (РППі)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования $\Delta HVB_{i-n}^k$	-884,32	-1304,17	-60,00	512,20	-1056,39
<b>Плановая скорректированная необходимая валовая выручка <math>HVB_i^{СК}</math></b>	<b>36933,31</b>	<b>37 470,53</b>	<b>34 879,22</b>	<b>44601,85</b>	<b>42 922,69</b>
Размер корректировки необходимой валовой выручки на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в (i-2)-м году $\Delta HVB_{i-2}^k$	0,00	790,85	-850,98	-200,00	0,00
<b>Необходимая валовая выручка (ННВі)</b>	<b>36 933,31</b>	<b>38 261,38</b>	<b>34 028,24</b>	<b>44401,85</b>	<b>43 979,09</b>
в том числе 1 полугодие	21 845,88	22 544,05	19 213,26	x	25753,11
2 полугодие	15 087,43	15 717,33	14 814,98	x	18225,98

7. Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных МУП «Ливенские тепловые сети» по данному виду деятельности, на 2023 год:

7.1. Организацией предлагаются расходы на покупную тепловую энергию в сумме 37621,71 тыс. руб. Органом регулирования включена сумма 36423,70

КОПИЯ ВЕРНА  
ЗАМ. НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА  
КОСЛАПОВА Л.Ю.

*Л.Ю. Кослапова*



тыс. руб. с учетом прогнозируемого тарифа на тепловую энергию ПАО «Квадра» и расчетного объема покупки тепловой энергии.

7.2. Амортизация основных средств. Предложение организации 490,60 тыс. руб. Организацией представлены подтверждающие документы о том, что имущество приобретено не за счет средств бюджетов Российской Федерации. Органом регулирования учтены расходы в размере 392,47 тыс. руб. исходя из максимальных сроков полезного использования в пределах амортизационной группы.

7.3. Страхование ОСАГО. Предложение организации – 9,16 тыс. руб. В расчет тарифов на 2023 год приняты расходы в размере 8,40 тыс. руб., на уровне фактических расходов за 2021 год, отнесенных организацией на данный вид деятельности.

7.4. Налог на прибыль. Предложение организации – 146,52 тыс. руб. В расчет тарифа на 2023 год приняты расходы в размере 82,55 тыс. руб. исходя из принятого размера нормативной прибыли 412,77 тыс. руб. и ставки налога 20%.

7.5. Расходы по сомнительным долгам. Предложение организации 126,56 тыс. руб. В НВВ на 2023 год плановые расходы по статье определены на уровне документально подтвержденной фактически списанной в убыток задолженность потребителей категории «население» за 2021 год без учета НДС в размере 105,47 тыс. руб.

8. На предстоящий период регулирования 2023 год в НВВ учитывается нормативная прибыль в размере 412,77 тыс. руб., в том числе:

310,08 тыс. руб. – на выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой,

102,69 тыс. руб. – на выплаты согласно коллективного договора.

9. Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом пункта 12 Методических указаний. Предлагаемые организацией к включению в НВВ на 2023 год расходы, понесенные в 2020-2021 годах, но не учтенные органом регулирования при установлении тарифов, относящиеся к статьям операционных расходов в сумме 405,51 тыс. руб., будут рассмотрены при анализе фактических операционных расходов за 2020-2024 годы в следующем долгосрочном периоде регулирования в порядке, предусмотренном п. 13 Основ ценообразования при наличии экономического обоснования и документального подтверждения данными бухгалтерской и статистической отчетности.

Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом пункта 12 Методических указаний  $\Delta HBB_{i-1}^*$ , учитываемый органом регулирования в НВВ на 2023 год составляет 512,20 тыс. руб. (корректировка расчета величины  $\Delta HBB_{i-2}^*$  по итогам 2020 года).

10. Организацией предлагается к включению в НВВ на 2023 год размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов  $\Delta HBB_{i-2}^*$ , в сумме 500,00 тыс. руб.

Органом регулирования произведен расчет корректировки в соответствии с требованиями Методических указаний. Расчетная величина  $\Delta HBB_{i-2}^*$  с учетом индексации на ИПЦ 2022 и 2023 г. г. составила (81258,39) тыс. руб.

И.А. ТАЛЫНИНА ОТДЕЛ  
И.А. ТАЛЫНИНА

Л.Ю.



В соответствии с принципами, определенными Федеральным законом «О теплоснабжении» в целях соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей, обеспечения стабильных условий при осуществлении организацией деятельности в сфере теплоснабжения, предотвращения ценовых колебаний путем обеспечения последовательности и равномерности изменения тарифов данная корректировка распределяется следующим образом:

2023 год (-200,00 тыс. руб.),

2024 год (-1056,39 тыс. руб.).

11. Тарифы МУП «Ливенские тепловые сети» на тепловую энергию, приобретаемую у ПАО «Квадра – Генерирующая компания» и поставляемую потребителям с учетом календарной разбивки соответствуют:

Год	Тарифы на тепловую энергию (руб./Гкал без НДС)	
	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
2020	1404,69	1455,18
2021	1455,18	1521,79
2022	1521,79	1592,54
2023	1757,05	
2024	1757,05	1717,21

<\*> В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тариф не применяется с 1 декабря 2022 года.

<\*> Тариф вводится в действие с 1 декабря 2022 года.

И.И. ВЕРНА  
начальник отдела  
Л.Ю.

