

## КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРОТОКОЛ

заседания Правления комитета по тарифам и ценам Курской области

от 25.11.2022 № 75

Курск

Председательствующий

С.В. Токарев

Члены Правления

Ю.Ю. Куч  
В.Н. Чурилина  
Г.Н. Золотухина  
Н.В. Исаенко  
М.Ю. Сошникова  
Е.Н. Сергеева  
Е.В. Торкиани

Приглашенные на заседание:

Артемов Е.А.

управляющий  
директор  
ПАО «Квадра»  
- «Курская генерация»  
(по доверенности)

Понарин Д.М.

заместитель управляющего  
директора по экономике  
и финансам филиала  
ПАО «Квадра»  
- «Курская генерация»  
(по доверенности)

ПОВЕСТКА ДНЯ:

О внесении изменений в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 18 декабря 2018 г. № 62 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего

водоснабжения), поставляемые ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация») потребителям Курской области на 2020-2035 годы»

Председатель комитета по тарифам и ценам Курской области – председатель Правления сообщил, что на заседании Правления комитета по тарифам и ценам Курской области будет рассмотрено предложение экспертной группы комитета о внесении изменений в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 18.12.2018 № 62 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемые ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация») потребителям Курской области на 2020 - 2035 годы».

По данному вопросу повестки дня с информацией выступила Баранова О.А. – уполномоченный по делу и сообщила следующее.

Организация надлежащим образом извещена о дате, времени и месте проведения заседания Правления комитета по тарифам и ценам Курской области.

Филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация» (далее - ПАО «Квадра») представило в комитет по тарифам и ценам Курской области (далее комитет) предложение, заявление и расчетные материалы по корректировке плановой необходимой валовой выручки (далее НВВ), объема, тарифов на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для потребителей Курской области, установленных на 2023 год.

Расчет тарифов произведен в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э (далее Методические указания).

Согласно выписке из протокола № 05/217 Совета директоров ПАО «Квадра» создан филиал ПАО «Квадра»- «Курская генерация», как обособленное подразделение ПАО Квадра» с началом деятельности с 1 января 2016 года. Бухгалтерский баланс филиала является составной частью ПАО «Квадра».

Постановлением Администрации города Курска от 26.08.2020 N 1578 филиалу ПАО «Квадра» - «Курская генерация» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в зоне теплоснабжения Сеймского и Центрального округов города Курска от источников ТЭЦ-1, ТЭЦ-4, ТЭЦ-СЗР, в зоне теплоснабжения Железнодорожного округа от источника ООО «ТГК» и от 16 котельных МУП «Гортеплосеть»

Расчет тарифов для потребителей ПАО «Квадра» произведен исходя из условия работы в зоне ее деятельности в соответствии с постановлением Администрации города Курска от 26.08.2020 N 1578:

- производства тепловой энергии, теплоносителя в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более: ТЭЦ-1, ТЭЦ СЗР,

- производства тепловой энергии, теплоносителя в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии менее 25 мегаватт: ТЭЦ-4,

- производства тепловой энергии, теплоносителя в режиме котельных: 4 источника МУП «Гортеплосеть» г. Курска, арендуемые и эксплуатируемые в настоящее время,

- покупки тепловой энергии, теплоносителя от других ТСО: МУП «Гортеплосеть», ООО «ТГК»,

- передачи тепловой энергии, теплоносителя потребителям по тепловым сетям ПАО «Квадра», арендуемым и эксплуатируемым у МУП «Гортеплосеть», и тепловым сетям ООО «КВК»,

- приготовления горячей воды с использованием открытых и закрытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и реализации потребителям.

Пунктом 52 Основ ценообразования определено, что ежегодно в течение долгосрочно периода регулирования осуществляется корректировка долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с Методическими указаниями.

Корректировка плановой НВВ и долгосрочных тарифов, установленных на 2023 год для потребителей ПАО «Квадра» произведена комитетом в соответствии Основами ценообразования и Методическими указаниями и включает в себя 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.

При установлении тарифов в сфере теплоснабжения на долгосрочный период 2020-2035 годы был применен метод регулирования - индексации установленных тарифов. При корректировке тарифов, установленных на 2023 год, применен метод регулирования - индексации установленных тарифов.

Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Квадра» определены на долгосрочный период (2020-2035 годы) регулирования, в течение которого в соответствии с действующим законодательством не пересматриваются. При корректировке тарифов на 2023 год значения долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Квадра» не изменены.

При корректировке тарифов на тепловую энергию потребителям применялись следующие прогнозные параметры регулирования, утвержденные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 -2025 годы (далее – Прогноз), разработанным

Министерством экономического развития России и одобренным Правительством Российской Федерации:

- индекс потребительских цен (ИПЦ) на 2023 год – 106,0 %, фактический на 2021 год -106,7%;

- индекс роста оптовых цен на газ природный – 108,5 % с 1 декабря 2022 года;

- индекс роста тарифов на электрическую энергию на 2023 год – 108,0 %;

- индекс роста цен на холодное водоснабжение на 2023 год – 104,0 %;

- индекс цен производителей (ИЦП) на 2023 год – 105,5 %;

- индекс эффективности операционных расходов (ИОР) на 2023 год -1 % на уровне долгосрочных параметров регулирования;

- индекс изменения количества активов (ИКА) -0

- неподконтрольные расходы в соответствии с пунктом 39 Методических указаний,

- расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска, определены в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний,

- стоимость покупки энергетических ресурсов (в том числе топлива, потерь тепловой энергии), холодной воды, теплоносителя, определены в соответствии с пунктом 50 Методических указаний.

С 1 декабря 2022 года, на 2023 год и при анализе полученных выпадающих доходов и экономически обоснованных расходов по итогам за 2021 год приняты фактические цены (тарифы).

Экспертной группой комитета по тарифам и ценам Курской области проведен анализ представленных расчетных материалов и сделаны следующие выводы и корректировки.

Приказом ФАС России от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП утвержден Сводный прогнозный баланс поставок электрической энергии (мощности) по Курской области.

Согласно Сводному прогнозному балансу поставок электрической энергии (мощности) по Курской области приняты объемы отпуска тепловой энергии с коллекторов источников по станциям ТЭЦ-1, ТЭЦ СЗР и ТЭЦ-4, со снижением от плановых показателей 2021 года на 1,2 %.

По итогам работы ПАО «Квадра» за 2021 год согласно представленному отчету о финансовых результатах в целом по организации без разделения по филиалам выручка от продажи тепловой энергии составила 30 227 392 тыс. руб., себестоимость 33 191 207 тыс. руб. Валовая прибыль от деятельности ПАО «Квадра» составила 6 554 793 тыс. руб., доходы от участия в других организациях 44485 тыс. руб., проценты к получению 74733 тыс. руб., проценты к уплате – 1982475 тыс. руб., прочие доходы 2576358 тыс. руб., прочие расходы – 1928399 тыс. руб., прибыль до налогообложения - 3568185 тыс. руб., налог на прибыль – 559055 тыс. руб., текущий налог на прибыль - 271605 тыс. руб., отложенный налог на прибыль – 287450 тыс. руб., прочее – 1343 тыс. руб., чистая прибыль – 3010473 тыс. руб. без разделения по филиалам и видам деятельности, что выше предыдущего периода (2020 года) на 1023555 тыс. руб.

**Анализ объемов, расходов и прибыли, относимых на**

## тепловую энергию, теплоноситель в воде и реализуемых потребителям

На 2023 год отпуск тепловой энергии с коллекторов источников (ТЭЦ-1, ТЭЦ СЗР и ТЭЦ-4) принят на уровне показателей, установленных ФАС России в Сводном прогнозном балансе поставок электрической энергии (мощности) по Курской области согласно приказу ФАС России от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП, со снижением против базового периода на 1,2%.

Потери тепловой энергии приняты на уровне расчетных нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и соответствуют долгосрочным параметрам регулирования. Покупка тепловой энергии от других ТСО принята на уровне объемов, принятых комитетом в разрезе каждой ТСО.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, определен в соответствии с пунктом 17 Методических указаний с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года, а также с учетом анализа ожидаемого за 2022 год. Наибольшую долю тепловой энергии в общем объеме полезного отпуска тепловой энергии составляет население -70%.

### Баланс тепловой энергии на 2023 год.

№ п/п	Показатели	УТВЕРЖДЕНО ИТЦ 2022 год			Прогноз организация 2023 год			Прогноз ИТЦ 2023		
		всего	вода	отборный пар	всего	вода	отборный пар	всего	вода	отборный пар
<b>Курская генерация</b>										
1	Отпуск тепловой энергии, поставленной с коллекторов источника тепловой энергии, всего	2 268,495	2 247,548	20,947	2 239,585	2 213,054	26,531	2 241,012	2 214,481	26,531
	в том числе:									
	- ТЭЦ 25 МВт и более	1 854,636	1 835,085	19,551	1 786,522	1 761,518	25,004	1 842,573	1 817,569	25,004
	ТЭЦ-1	957,390	937,839	19,551	932,815	907,811	25,004	959,93	934,925	25,004
	ТЭЦ-4	410,000	410,000	0,000	448,795	448,795	0,000	394,17	394,17	0
	ТЭЦ СЗР	897,246	897,246	0,000	853,707	853,707	0,000	892,64	892,64	0
	- котельные	3,859	2,463	1,396	4,268	2,741	1,527	4,266	2,739	1,527
	Областная больница, Сумская 45	1,396	0,000	1,396	1,527	0,000	1,527	1,5270	0,0000	1,5270
	Ломоносова, 44	0,491	0,491	0,000	0,559	0,559	0,000	0,559	0,559	0,000
	Солянка, ЛОК УВД	1,199	1,199	0,000	1,408	1,408	0,000	1,4077	1,4077	0,0000
	Экспедиционная, 2	0,772	0,772	0,000	0,775	0,775	0,000	0,772	0,772	0,000
2	Покупная тепловая энергия	334,294	328,281	6,013	317,63376	313,257	4,376	325,80725	321,43099	4,37626
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	5,610	5,610	0,000	6,429313	6,429	0,000	5,576	5,576	0,000
3.1	в т.ч. В тепловых сетях									
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (отпуск в сеть)	2 597,179	2 570,219	26,960	2 550,790	2 519,882	30,907	2 561,243	2 530,335	30,907
	ТЭЦ - 1	956,396	936,845	19,551	931,856	906,852	25,004	959,017	934,013	25,004
	ТЭЦ-4	409,100	409,100	0,000	447,272	447,272	0,000	393,281	393,281	0,000
	ТЭЦ СЗР	895,557	895,557	0,000	851,787	851,787	0,000	890,899	890,899	0,000
5	Потери тепловой энергии в сети	501,888	500,391	1,497	636,71164	629,06038	7,65126	508,042	500,391	7,651
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск конечным сетевым потребителям), всего, в т.ч.	2 095,291	2 069,828	25,463	1 914,07790	1 890,82190	23,25600	2 053,20039	2 029,94439	23,25600
	ТЭЦ - 1	752,960	734,608	18,352	675,0859	657,435	17,651	749,427	731,776	17,651
	ТЭЦ-4	319,081	319,081	0,000	341,3191	341,319	0,000	303,262	303,262	0,000
	ТЭЦ СЗР	778,378	778,378	0,000	669,1307	669,131	0,000	763,721	763,721	0,000

Увеличение полезного отпуска от предложений предприятия составляет 139,12249 тыс. Гкал. и обусловлено учетом нормативных потерь в балансовых показателях.

В соответствии с частью 2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктами 5(1), 5(2), 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 не подлежат государственному регулированию, и определяются соглашением сторон договоры теплоснабжения и (или) поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя:

- цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара теплоснабжающими организациями потребителям,

другим теплоснабжающим организациям, в отношении теплопотребляющих установок потребителей, потребляющих тепловую энергию с использованием теплоносителя в виде пара;

- цены на теплоноситель в виде пара, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям.

При этом, исключением является реализация тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых осуществляется регулирование цен (тарифов).

Расчет тарифов в сфере теплоснабжения на 2023 год производился путем исключения из состава необходимой валовой выручки организации, связанной с осуществлением регулируемых видов деятельности объемов, расходов и доходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии в паре и теплоносителя в паре.

Необходимая валовая выручка, скорректированная на 2023 г. (далее –  $HBB^{CK}$ ), определена в сумме 3 935 972,56 тыс. руб. с ростом к базовому периоду на 110,5% и ниже от предложений ПАО «Квадра» на 1 473 773,5 тыс. руб.

$HBB^{CK}$  определена по формуле 21 Методических указаний:

$$HBB_i = HBB_i^{CK} + \Delta HBB_{i-2}^k \times (1 + ИПЦ_{i-1}) \times (1 + ИПЦ_i) + \Delta КИП_i - \Delta КНК_i + \Delta КЭЭ_i,$$

где

$HBB_i^{CK}$  - плановая необходимая валовая выручка, определенная на  $i$ -й год (2023 г.), скорректированная в соответствии с пунктом 49 Методических указаний по формуле 20:

$$HBB_i^{CK} = OP_i^{CK} + NP_i^{CK} + PЭ_i^{CK} + П_i^{CK} + \Delta Рез_i + РПП_i + \Delta HBB_{i-n}^k;$$

$\Delta HBB_{i-2}^k$  - размер корректировки необходимой валовой выручки в  $i$ -м году, рассчитываемый в 2021-м году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021-м году, определяемый в соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\Phi} - ТВ_{i-2}, \text{ где}$$

$HBB_{i-2}^{\Phi}$  - фактическая величина необходимой валовой выручки в 2021-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;

$ТВ_{i-2}$  - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2021-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) 2021-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на 2021 г., без учета уровня собираемости платежей.

**1. Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы** ( $OP^{CK}_{2023}$ ) на тепловую энергию в горячей воде определены в сумме 631 687,81 тыс.руб., с ростом к базовому периоду на 104,9%, в т.ч. по объектам

концессионного соглашения 73 704,74 тыс. руб., по источникам тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более - 132 357,13 тыс. руб.

Расчет произведен по формуле (10) Методических указаний:

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

с применением уточненного значения индекса потребительских цен (ИПЦ<sub>2023</sub>=106%) в соответствии с Прогнозом.

Корректировка операционных расходов в сторону снижения от предложений организации произведена в связи с применением формулы расчета определенной для метода регулирования – индексации установленных тарифов с учетом изменения индекса потребительских цен, определенного на основании параметров Прогноза.

**2. Скорректированные неподконтрольные расходы на 2023 год на тепловую энергию в горячей воде определены в сумме 686 627,6 тыс. руб., в том числе по объектам концессионного соглашения 126 650,82 тыс. руб., в соответствии с пунктом 39 Методических указаний, с ростом к уровню базового периода на 129% и ниже предложения организации на 1 493 797,0 тыс. руб. и включают в себя экономически обоснованные расходы и выпадающие доходы, полученные по итогам отчетного периода регулирования:**

1	2	3	2022 утверждено КТЦ в воде	2023 предложение ПАО КВАДРА	корректировк ктц 2023 в воде	более 25 мегават в воде
II	<b>Неподконтрольные расходы, всего</b>	тыс.руб.	531 365,8	2 180 424,6	686 627,6	154 064,8
	в т.ч.					
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	30 669,50	32 892,95	31 739,5	
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	2 004,98	5 207,47	267,8	
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.				
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	67 452,05	215 496,43	73 995,2	31 467,39
1.4.1	плата 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	тыс.руб.	165,97	223,63	175,9	123,15
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	3 766,20	13 324,70	6 473,4	4 695,52
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	63 519,88	201 948,10	67 345,8	26 648,72
	налог на имущество	тыс.руб.	49 895,83	69 764,25	53 662,5	13 448,66
	водный налог (плата за воду)	тыс.руб.	13 206,83	19 391,7	13 206,8	13 187,59
	транспортный	тыс.руб.	417,23	545,51	476,5	12,46
	расходы ИА	тыс.руб.		110578,71		
	РАСХОДЫ НА КОВИД	тыс.руб.		1667,92		
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	120 911,29	156 091,20	126 884,31	16 184,68
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.		53 167,60		
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	225 387,19	559 390,41	322 677,14	106 412,75
	в т.ч. от концессии и вводов		53 609,22		77988,7	
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	12 772,78	203 969,60	32 509,90	
1.9	услуги банка	тыс.руб.				
1.10	Другие расходы	тыс.руб.				
	<b>ИТОГО 1.1.-1.10.</b>	тыс.руб.	459 197,8	1 226 215,7	588 073,8	154 064,8
2	Налог на прибыль	тыс.руб.		1 200,94		
3	Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов,	тыс.руб.	72 168,00	953 007,97	98 533,20	
	Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в i-м году в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы					20,53

Корректировка от предложений организации произведена за счет исключения необоснованных затрат, затрат связанных с производством и реализацией тепловой энергии в паре, в т.ч. по статьям:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, учтены в сумме 31 739,5 тыс. руб., которые определены исходя из объемов передачи тепловой энергии в воде и установленных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям ООО «Курские внешние коммунальные сети» согласно следующим основаниям.

Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» (часть 2 статьи 15) определено, что единая теплоснабжающая организация, (далее ТСО) и теплосетевые организации в системе теплоснабжения обязаны заключить договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии и (или) теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Затраты на обеспечение передачи тепловой энергии и (или) теплоносителя по тепловым сетям включаются в состав тарифа на тепловую энергию, реализуемую теплоснабжающей организацией потребителям тепловой энергии, в порядке, установленном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения.

Основами ценообразования в сфере теплоснабжения определено, что единая теплоснабжающая организация (далее ЕТО) поставляет тепловую энергию (мощность) по единому тарифу всем потребителям, находящимся в зоне ее деятельности и относящимся к одной категории (группе) потребителей.

В соответствии с постановлением Администрации города Курска от 26.08.2020 № 1578 в муниципальном образовании «Город Курск», филиал ПАО «Квадра» - «Курская генерация» выбрана ЕТО в зоне деятельности ее источников.

ООО «Курские внешние коммунальные тепловые сети» оказывают услуги по передаче тепловой энергии по принадлежащим им сетям в зоне деятельности источника ПАО (в зоне источника ТЭЦ СЗР).

2) арендная плата принята на экономически обоснованном уровне, согласно пунктам 45 и 65 Основ ценообразования.

В расчет приняты расходы по аренде теплосетевого имущества с МУП «Гортеплосеть», учитывающие расходы на уплату налогов на имущество и земли исходя из имеющихся данных по итогам тарифного регулирования.

3) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:

- 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 с ростом к базовому периоду на 106%, согласно Прогнозу,

- расходы на обязательное страхование исходя на уровне фактических показателей,

- налог на имущество исходя из анализа фактических показателей,

- водный налог определен исходя из объемов воды базового периода и тарифа в размере 636 руб., определенного в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2014 № 1509.

- транспортный налог исходя из анализа фактических показателей,



4) отчисления на социальные нужды соответствуют ставке – 30,2 %, и ниже предложений организации за счет снижения ФОТ, относимого на регулируемый вид деятельности,

5) расходы по сомнительным долгам исключены в связи с непредставлением обоснования, и информации подтверждающей полный состав сомнительных долгов и списанной безнадежной дебиторской задолженности с приложением материалов (документов, подтверждающих истечение установленного срока исковой давности с приложением договоров о сроке платежа, первичных документов, актов приемки-передачи услуг, платежных документов и др., определений арбитражного суда о завершении конкурсного производства и выписок из ЕГРЮЛ о внесении записи о ликвидации юридического лица, постановлений судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства по основаниям, вынесенным в порядке установленном Федеральным законом от 02.10.2007 №229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата исполнителю исполнительного документа по следующим основаниям:

невозможно установить место нахождения должника, его имущества, у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание.

б) амортизация основных средств и нематериальных активов, относимая на тепловую энергию в воде в сумме 322 677,14 тыс. руб., что ниже предложений организации на 159641,61 тыс. руб. (в т.ч. на объекты концессионного соглашения 77988,7 тыс. руб., на уровне, утвержденном в действующей инвестиционной программе), согласно п. 43 Основ ценообразования.

По объектам комбинированной выработки, производимыми тепловую энергию в режиме электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более сумма амортизационных отчислений учтена в сумме 106 412,75 тыс руб., что ниже предложений предприятия на 8866,66 тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с пунктом 43 Основ и пересчетом на максимальный срок полезного использования.

7) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним за счет исключения необоснованных затрат, учтены в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования, привлекаемых для покрытия недостатка средств, принятых комитетом в виде экономически обоснованных расходов, выпадающих доходов в сумме 32 509,90 тыс. руб., в т.ч. 12 313,3 тыс. руб. проценты по кредиту на реконструкцию ул.Ленина в соответствии с договором займа от 23.09.2022.

8) ПАО «Квадра» величина  $\Delta HBB_{i-2}^k$  предложена в сумме 953 007,97 тыс. руб.

$\Delta HBB_{i-2}^k$  - размер корректировки необходимой валовой выручки в i-м году, рассчитываемый в (i-1)-м году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021-м году, экспертной группой определена в соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле (22) и на тепловую энергию в горячей воде отнесены в сумме 98533,20 тыс. руб. (3 116 007,00 тыс. руб. - 3 034 395,18 тыс. руб.), которую предлагается учесть на

2023 год в полном объеме в соответствии с формулой корректировки № 21 (81 611,81\*1,139\*1,06 = 98533,20 тыс. руб.).

Корректировка произведена по результатам анализа полученных доходов, экономически обоснованных расходов, сложившихся за отчетный период 2021 год, и исключения необоснованных расходов, не связанные с регулируемым видом деятельности, расходов на сверх нормативные потери и утечки.

Экономически обоснованные расходы и выпадающие доходы, принятые экспертной группой, определены в соответствии с пунктом 13 Основ ценообразования и пунктом 12 Методических указаний, обусловлены не учтенными расходами при установлении на 2021 год тарифов в сфере теплоснабжения:

- с незапланированным ростом цен на энергоресурсы,
- с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим.

**3. Скорректированные расходы на покупку энергетических ресурсов,** учтенные при корректировке тарифов, установленных на 2023 год на тепловую энергию в горячей воде в воде определены в сумме 2 571 622,02 тыс. руб., в том числе по объектам концессионного соглашения 554 052,09 тыс. руб., что ниже предложений организации на 27 620,1 тыс. руб., в том числе:

Корректировка произведена с учетом уточнения цен (тарифов), установленных на очередной расчетный период регулирования и индексов изменения цен, определенных в Прогнозе.

			2022 утверждено КТЦ в воде	2023 предложение ПАО КВАДРА	корректировк итц 2023 в воде	более 25 мегават в воде
1	2	3				
III	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	2 383 615,13	2 544 001,95	2 571 622,02	1 553 721,43
	в т.ч.	тыс.руб.				
1.	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 782 849,06	1 883 974,50	1 924 874,03	1 539 596,23
	Удельная норма расхода котельной, кг у.т. на 1 Гкал					-
	Расходы на ГАЗ		1 782 849,06	1 883 974,497	1 924 874,03	1 539 596,23
	Расход условного топлива, т у.т.					-
	Цена топлива, руб. за тыс. куб. м					-
	Расход натурального топлива, тыс. куб. м					-
	Кэффициент перевода					-
	Расходы на УГОЛЬ/МАЗУТ					-
	Расход условного топлива, т у.т.					-
	Цена топлива, руб. за тыс. куб. м					-
	Расход натурального топлива, тыс. куб. м					-
	Кэффициент перевода					-
						-
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	61 731,75	65 583,973	66 670,29	-
	Цена электроэнергии, руб. за кВт.ч.					-
	Потребление электроэнергии, всего, тыс. кВт.ч.					-
	Удельная норма расхода электроэнергии, кВт/ч на 1 Гкал					-
						-
3.	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	508 813,30	508 276,99	539 743,99	-
4.	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	25 977,94	77 656,82	35 660,19	14 125,20
5.	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	4 243,08	8 509,67	4 673,52	-
6.	Прочие	тыс.руб.				-

Расходы на топливо (газ) определены в соответствии с пунктами 26, 40 и 50 Методических указаний, пунктами 34, 34 (1) Основ ценообразования исходя из удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию по источникам, плановых (расчетных) цен на газ природный, определенных с учетом увеличения цен на природный газ с 1 декабря 2022 на 108,5 % согласно Прогнозу.

Удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, принят на уровне долгосрочных параметров регулирования.

Расходы на приобретаемые электроэнергию, холодную воду и теплоноситель определены в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и 27, 40 Методических указаний как сумма произведений расчетных объемов энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, включающих потери при производстве и передаче тепловой энергии, теплоносителя, на соответствующие плановые (расчетные) цены.

Затраты на покупную тепловую энергию, теплоноситель определены исходя из скорректированных объемов покупки тепловой энергии, теплоносителя и планируемых на 2023 год тарифов в разрезе каждой ТСО.

Расходы на энергоресурсы, учтенные в составе НВВ на регулируемый период, учитывают расходы, связанные с производством и передачей тепловой энергии в горячей воде и исключают расходы, относимые на тепловую энергию в паре.

Корректировка от предложений организации произведена за счет уточнения цен (тарифов), индексов роста, объема отпуска тепловой энергии в тепловую сеть, и исключения расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии в паре.

**4. Скорректированная нормативная прибыль** по объектам концессионного соглашения определена по формуле (12) Методических указаний с учетом согласованной нормативной прибыли при заключении концессионного соглашения в размере 0,02% от НВВ в части относящейся на объекты концессионного соглашения – 152,92 тыс. руб.

**5. Расчетная предпринимательская прибыль (РПП)** на тепловую энергию в воде определена в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования в сумме 45 882,26 тыс. руб., на уровне учтенной при установлении долгосрочных тарифов и отнесенной на 2023 год на тепловую энергию в воде, в том числе по источникам комбинированной выработки с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более 9 706,72 тыс. руб., по объектам концессионного соглашения- 10 195,34 тыс. руб. Корректировка РПП от предложений организации произведена на 13 875,8 тыс. руб. в соответствии с Основами ценообразования и пунктом 49 Методических указаний.

Приказом комитета ЖКХ и ТЭК Курской области от 28.12.2020 № 182 утверждена на 2020-2035 годы инвестиционная программа в сфере теплоснабжения для филиала ПАО «Квадра» - «Курская генерация» (в редакции от 29.12.2021 № 237), источниками финансирования которой являются собственные средства в виде амортизации, привлеченные средства – кредиты, плата за подключение, бюджетное финансирование.

На основании предоставленных отчетов за 2021 год, предприятием освоены средства, учтенные в тарифе – амортизационные отчисления на 99,2%.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования (за 2021 г.), млн. руб. без НДС	Отклонения
-----	-------------------------	--	------------

		План	Факт	млн. руб. без НДС	%
	1	2	3	4	5
	ВСЕГО,	443,61	415,88	-27,73	93,75
1	Собственные средства, в т.ч.:	207,12	205,52	-1,60	99,23
1.1	за счет платы за технологическое присоединение	1,83	1,83	0,00	100,00
2	Амортизационные отчисления	205,29	203,69	-1,60	99,22
3	Привлеченные средства, в т.ч.:	130,78	110,38	-20,40	84,40
3.1	Кредиты	130,78	110,38	-20,40	84,40
4	Бюджетное финансирование	105,71	99,98	-5,73	94,58

$\Delta КИП_i$  - корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, определяемая на 2021 год, и рассчитываемая в соответствии с пунктом 53 Методических указаний, равна 20,53 тыс. руб.

$$\Delta КИП_i = \sum_{j=1}^2 \left( СС_{i-j}^{ИП} \times \left( \frac{ИП_{i-j}^{\phi}}{ИП_{i-j}^{nl}} - 1 \right) \right) - \Delta КИП_{i-2}^{9мес}$$

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.;

$ИП_{i-j}^{nl}$  - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-j)-й год, за счет всех источников финансирования, за исключением платы за подключение к системе теплоснабжения, заемных средств, расходы на погашение и (или) обслуживание которых не учтены при установлении тарифов, а также средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб.;

(в ред. Приказа ФАС России от 18.07.2018 N 1005/18)

$ИП_{i-j}^{\phi}$  - 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.;

$\Delta КИП_{i-2}^{9мес}$  - 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.;  $\Delta КИП_{i-2}^{9мес}$  может принимать положительное, отрицательное или нулевое значение.

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

$$ИП_{i-j}^{nl(расч)} = \frac{Q_{i-j}^{ПО\ \phi}}{Q_{i-j}^{ПО}} \times ИП_{i-j}^{nl} \text{ (тыс. руб.)}, \quad (24)$$

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).

$$\Delta КИП_i = 205,29 * \frac{(203,69 - 1) - 0}{183,54} = 20,53 \text{ тыс. руб.}$$

$$(1903,50/2129,11 \times 205,29 = 183,54)$$

$\Delta КНК_i$  - корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае не достижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения, определяемая на 2020 год в соответствии с пунктом 54 Методических указаний, равна нулю, в связи с тем, что концессионное соглашение, заключенное от 14 сентября 2020 год и инвестиционная программа ему соответствующая будет реализована по итогам 15-летнего периода. Обязательства будут оцениваться по итогам ее реализации.

$\Delta КЭЭ_i$  - корректировка, 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, осуществляемая на 2021 год в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, равна нулю, в связи с тем, что в составе НВВ при установлении тарифов учтены нормативные технологические величины, соответствующие долгосрочным параметрам регулирования.

В результате произведенных корректировок НВВ от производства тепловой энергии в воде по источникам тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2023 год составит 1 849 850,1 тыс. руб., в рамках НВВ, определенной ФАС России в предельных уровнях на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более с ростом к базовому периоду на 112,5%.

При годовом отпуске тепловой энергии в горячей воде в сеть на 2023 год в количестве 1818,299 тыс. Гкал, по источникам, производимым тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии мощностью 25 мегаватт и более, среднегодовой экономически обоснованный тариф на тепловую энергию в горячей воде составит 1017,35 руб./Гкал с ростом на 114,7 % к среднегодовому тарифу 2022 года (886,90руб./Гкал), в рамках уровня, утвержденного ФАС России на 2023 год согласно приказу от 16.11.2022 № 831/22.

По данным ПАО «Квадра» отпуск тепловой энергии с коллекторов источников потребителям не осуществляется, в связи с чем, тарифы на тепловую энергию на коллекторах не устанавливаются.

В результате произведенных корректировок НВВ от производства и реализации тепловой энергии в воде в целом по организации на 2022 г. составит 3 935 972,56 тыс. руб. без учета НДС, с ростом на 110,5% к аналогичному показателю 2022 г. и ниже предложений ПАО «Квадра» на 2022 г. на 1 473 773,5тыс. руб., в т.ч. по объектам концессионного соглашения 764 603,0 тыс. руб.

Исходя из НВВ<sub>i</sub> на производство тепловой энергии, а также в соответствии с Прогнозом и постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «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» экспертной группой комитета предлагается установить тарифы на тепловую энергию по потребителям, с введением их в действие с 1 декабря 2022 года, в следующих размерах:

-экономически обоснованный тариф – 1938,96 руб./Гкал, без НДС с ростом 105,1 % к действующему тарифу в ноябре 2022 года;

- населению – 2231,22 руб./Гкал, с НДС с ростом 109 % к тарифу ноября 2022 года.

Согласно Прогнозу, постановлению Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «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» экспертной группой комитета предлагается внести изменения в постановление

комитета по тарифам и ценам Курской области от 18.12.2018 № 62 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемые ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация») потребителям Курской области на 2020 - 2035 годы» в части корректировки тарифов на тепловую энергию в воде.

### Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)									
1	ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация»)	одноставочный руб./Гкал	01.12.2022-31.12.2022	1938,96					
2			01.01.2023-31.12.2023	1938,96					
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *									
3	ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация»)	одноставочный руб./Гкал	01.12.2022-31.12.2022	2231,22**					
4			01.01.2023-31.12.2023	2231,22 **					

Доля реализации объема тепловой энергии населению Курской области от ПАО «Квадра» в общем объеме тепловой энергии, реализуемой теплоснабжающими организациями населению составляет 70%.

В связи с ограничением роста тарифов для населения в рамках индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, у предприятия возникнут выпадающие доходы в общей сумме 112 988,897 тыс. руб.

Направления использования тепловой энергии	Тарифы на т/э (руб./Гкал)		объем	Выпадающие доходы (тыс. руб.)
	год			
	ЭОТ	населению	год	год
<b>2023 год</b>				
Тепловая энергия в горячей воде	1938,96	1859,35	1 419,354	112 988,897
<i>в том числе:</i>				
<b>на цели отопления</b>	<b>1938,96</b>	<b>1859,35</b>	<b>1 164,504</b>	<b>92 701,371</b>
<b>на цели гвс</b>				
<b>в т.ч. открытая</b>	<b>1938,96</b>	<b>1859,35</b>	<b>130,403</b>	<b>10 380,877</b>
<b>закрытая</b>	<b>1938,96</b>	<b>1859,35</b>	<b>124,446</b>	<b>9 906,650</b>

### Анализ объемов и расходов, относимых на теплоноситель в воде

Необходимая валовая выручка, скорректированная на 2023 г. (далее – НВВ<sup>ск</sup>), определена в сумме 61 595,80 тыс. руб. со снижением к базовому периоду на 1%.

НВВ<sup>ск</sup> определена по формуле 21 Методических указаний:

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

где

$HBB_i^{ck}$  - плановая необходимая валовая выручка, определенная на 2023 год, скорректированная в соответствии с пунктом 49 Методических указаний по формуле 20:

$$HBB_i^{ck} = OP_i^{ck} + HP_i^{ck} + PЭ_i^{ck} + П_i^{ck} + \Delta Pез_i + PПП_i + \Delta HBB_{i-n}^k;$$

$\Delta HBB_{i-2}^k$  - размер корректировки необходимой валовой выручки в i-м году, рассчитываемый в 2021-м году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021-м году, определяемый в соответствии с пунктом 52 Методических указаний по формуле 22:

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\phi} - ТВ_{i-2},$$

ПАО «Квадра» осуществляет производство теплоносителя:

на собственных источниках (ТЭЦ-4, ТЭЦ СЗР - в воде, ТЭЦ-1 – в паре и горячей воде),

на котельной (Областная больница), осуществляющих производство тепловой энергии с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в паре,

а также приобретает теплоноситель от других ТСО города Курска (МУП «Гортеплосеть» г. Курска - в паре и в воде, ООО «ТГК» в воде).

Теплоноситель используется на хозяйственные нужды организации, заполнение сетей, технологические потери, утечки при передаче тепловой энергии, теплоносителя потребителям и для реализации потребителям, в т.ч. на цели горячего водоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Полезный отпуск теплоносителя в воде потребителям принят в количестве 2382,3559 тыс. куб.м., со снижением к базовому периоду на 10% и на уровне предложений организации, исходя из анализа фактических показателей за предыдущие 3 года.

1) **Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы** на теплоноситель в воде на 2023 год экспертной группой комитета определены в сумме 3176,10 тыс. руб.

Расчет произведен по формуле (10) Методических указаний с применением уточненного значения индекса потребительских цен ( $ИПЦ_{2023}=106\%$ ) в соответствии с Прогнозом.

2) **Скорректированные неподконтрольные расходы** экспертной группой определены в соответствии с пунктом 39 Методических указаний и составят в сумме 1303,55 тыс. руб., которые учитывают размер корректировки необходимой валовой выручки, рассчитанный на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021-м году, определяемый в соответствии с пунктом 52 Методических указаний ( $\Delta HBB_{i-2}^k$ ).

( $\Delta HBB_{i-2}^k$ ). рассчитана на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2021-м году, экспертной группой определена в соответствии по формуле (22) Методических указаний и составила в воде 1 079,68 тыс. руб. (53 977,70 тыс. руб. - 52 898,02 тыс. руб.), которая учитывается



на 2023 год в полном объеме в соответствии с формулой корректировки № 21 ( $1\,079,68 \cdot 1,139 \cdot 1,06 = 1303,55$  тыс. руб.).

**3) Скорректированные расходы на покупку энергетических ресурсов** в целях реализации теплоносителя в воде потребителям на 2023 определены в сумме 57116,155 тыс. руб. со снижением к базовому периоду на 0,5%.

1. Расходы на воду определены в сумме 39243,18 тыс. руб. исходя из объема воды необходимого на реализацию и тарифов на холодную воду, сложившегося исходя из установленных КТЦ Курской области тарифов на холодную воду для ресурсоснабжающих организаций.

2. Расходы на теплоноситель включены в сумме 17872,97 тыс. руб. исходя из объема покупного и соответствующих тарифов на теплоноситель, установленных комитетом ресурсоснабжающим организациям.

Корректировка от предложений организации обусловлена в связи с уточнением тарифов на ресурсы.

4) Скорректированная нормативная и расчетная предпринимательская прибыль организацией не предлагается в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, и соответственно равна нулю.

В результате произведенных корректировок НВВ от реализации теплоносителя в воде потребителям составит 61 595,80 тыс. руб.

При отпуске теплоносителя потребителям в воде в кол-ве 2382,3559 тыс. куб.м среднегодовой экономически обоснованный тариф на теплоноситель в воде составит 25,85 руб./куб.м без НДС.

Исходя из НВВ на производство теплоносителя в горячей воде, а также в соответствии с Прогнозом и постановлением Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации тарифов на коммунальные ресурсы и платы граждан за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 г.» экспертной группой комитета предлагается установить тарифы на тепловую энергию по потребителям, с введением их в действие с 1 декабря 2022 года, а также в соответствии с пунктом 145 Методических указаний в следующих размерах:

- бюджетным и прочим потребителям - 29,58 руб./Гкал без НДС, с ростом к тарифу ноября 2022 г. на 115,4%

- населению – 30,29 руб./Гкал, с НДС с ростом 109 % к тарифу ноября 2022 года.

Согласно Прогнозу, постановлению Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации тарифов на коммунальные ресурсы и платы граждан за коммунальные услуги с 1 декабря 2022 г.» экспертной группой комитета предлагается внести изменения в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 18.12.2018 № 62 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемые ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация») потребителям Курской области на 2020 - 2035 годы» части корректировки тарифов на теплоноситель в воде,

Для бюджетных и прочих без НДС:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Вид тарифа	Вид теплоносителя
				вода
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1	ПАО «Квадра» (филиал	01.12.2022-31.12.2022	Одноставочный	29,58

2	«Курская генерация»)	01.01.2023-31.12.2023	руб./куб. м	29,58
---	----------------------	-----------------------	-------------	-------

**Населению на цели приготовления ГВС с НДС:**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Вид тарифа	Вид теплоносителя
				вода
<b>Тариф на теплоноситель, поставляемый населению</b>				
1	ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация»)	01.12.2022-31.12.2022	Одноставочный руб./куб. м	30,29
2		01.01.2023-31.12.2023		30,29

**Анализ объемов, расходов, связанных с установлением тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных, состоящих из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Компонент на тепловую энергию устанавливается в виде одноставочного или двухставочного, равного соответственно одноставочному или двухставочному тарифу на тепловую энергию (мощность).

Компонент на теплоноситель устанавливается в виде одноставочного компонента и принимается равным тарифу на теплоноситель.

По данным организации на цели горячего водоснабжения используется тепловая энергия в воде и теплоноситель в воде.

Исходя из предлагаемых скорректированных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель в воде экспертной группой комитета скорректирована НВВ на горячую воду для потребителей ПАО «Квадра» с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, которая составит в следующих размерах без учета НДС:

**По компоненту на теплоноситель**

Период регулирования	Группы потребителей	Объемы воды (тыс. куб.м)			Тарифы (руб./куб.м)			Стоимость (тыс.руб.)		
		1 полугод	2 полугод	всего	1 полугод	2 полугод	Рост %	1 полугод	2 полугод	всего
2022 год корректировка	население	1 099,694	946,669	2 046,362	25,24	25,24	109	27 756,266	23 893,913	51 650,179
	Бюджет	112,442	101,801	962,466	29,58	29,58	115	3 326,023	3 011,262	6 337,284
	Прочие	79,490	42,262	121,752	29,58	29,58	115	2 351,299	1 250,113	3 601,412
	<b>Всего</b>	<b>1 291,625</b>	<b>1 090,731</b>	<b>2 382,356</b>				<b>33 433,588</b>	<b>28 155,288</b>	<b>61 588,876</b>

**По компоненту на тепловую энергию**

Период регулирования	Группы потребителей	Объем т/э, тыс.Гкал			Тарифы (руб./Гкал)			Стоимость (тыс. руб.)		
		1 полугод	2 полугод	Всего	1 полугод	2 полугод	Рост %	1 полугод	2 полугод	всего
2023 год корректировка	население	64,796	59,650	124,446	1 859,35	1 859,35	109,0	120 478,563	110 910,541	231 389,104
	Бюджет	5,018	4,375	9,393	1 938,96	1 938,96	105,1	9 729,681	8 482,932	18 212,612
	Прочие	0,198	0,219	0,417	1 938,96	1 938,96	105,1	383,913	424,631	808,545
	<b>выпадающие</b>							5 158,147	4 748,503	9 906,650
	<b>Всего</b>	<b>70,012</b>	<b>64,244</b>	<b>134,256</b>				<b>135 750,304</b>	<b>124 566,607</b>	<b>260 316,910</b>

Скорректированная НВВ от реализации горячей воды потребителям сложится в следующих размерах без учета НДС.

Период регулирования	Группы потребителей	Объемы ресурса (тыс. куб.м)			Тарифы на ресурсы (руб./куб.м)			НВВ, (тыс.руб.)		
		1 полугод	2 полугод	всего	1 полугод	2 полугод	Рост%	1 полугод	2 полугод	всего
2023 год корректировка	население	981,814	903,841	1 885,655				142 225,734	130 930,621	273 156,355
	Бюджет	68,132	55,443	123,575				11 423,442	9 861,245	21 284,687
	Прочие	2,690	2,762	5,452				450,787	493,295	944,081
	выпадающие							5 158,147	4 748,503	9 906,650
	Всего	1 052,636	962,046	2 014,682				159 258,110	146 033,664	305 291,773

Согласно Прогнозу, постановлению Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «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» экспертной группой комитета предлагается внести изменения в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 18.12.2018 № 62 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемые ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация») потребителям Курской области на 2020 - 2035 годы» в части корректировки двухкомпонентных тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), про дифференцировав их по категориям потребителей (покупателей) в зависимости от тарифа покупной воды:

для бюджетных и прочих потребителей без НДС

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация»)	01.12.2022-31.12.2022	29,58	1938,96		
2		01.01.2023-31.12.2023	29,58	1938,96		

для населения с НДС

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация»)	01.12.2022-31.12.2022	30,29	2231,22*		
2		01.01.2023-31.12.2023	30,29	2231,22 *		

\* Тарифы установлены с учетом предоставления субсидии теплоснабжающей организации на возмещение части недополученных доходов, в связи с применением государственных регулируемых тарифов для населения.

Порядок предоставления субсидий юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, оказывающим услуги теплоснабжения, газоснабжения (в том числе бытового газа в баллонах), холодного и горячего водоснабжения, водоотведения, в области обращения с твердыми коммунальными отходами, на возмещение части недополученных доходов в связи с применением государственных регулируемых цен (тарифов) при оказании услуг населению утвержден постановлением Администрации Курской области от 18.02.2021 № 147-па.

В обсуждении приняли участие: Токарев С.В., Куч Ю.Ю., Чурилина В.Н., Золотухина Г.Н., Исаенко Н.В., Сергеева Е.Н., Торкиани Е.В., Артемов Е.А., Понарин Д.М.

Член Правления – М.Ю. Сошникова – начальник отдела естественных монополий УФАС России по Курской области в голосовании не участвует.

ПАО «Квадра» на заседание Правления представило особое мнение, согласно которому предложено скорректировать расходы на тепловую энергию в воде по следующим статьям: полезный отпуск, амортизация, расходы по сомнительным долгам, отчисления на социальные нужды, расходы на топливо, отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов на 2021 г., выполнение условий концессионного соглашения. На особое мнение комитетом по тарифам и ценам Курской области подготовлена информация о невозможности учета предложений организации с указанием на нормы законодательства.

Правление комитета по тарифам и ценам Курской области решило согласиться с предложением экспертной группы.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14 ноября 2022 г. № 2053 «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» комитет по тарифам и ценам Курской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 18 декабря 2018 г. № 62 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемые ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация») потребителям Курской области на 2020-2035 годы» (в редакции постановлений комитета по тарифам и ценам Курской области от 17.12.2019 № 74, от 16.12.2020 № 64, от 20.12.2021 № 79), изложив Приложения № 4,5,6,7 к нему в новой редакции (прилагаются).

Приложение № 4

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)									
1	ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация»)	одноставочный руб./Гкал	01.01.2020-30.06.2020	1515,57					
2			01.07.2020-31.12.2020	1 569,60					
3			01.01.2021-30.06.2021	1 569,60					
4			01.07.2021-31.12.2021	1632,38					
5			01.01.2022-30.06.2022	1632,38					
6			01.07.2022-30.11.2022	1844,59					
7			01.12.2022-	1938,96					



3	«Курская генерация»)	01.01.2021- 30.06.2021	1 883,52					
4		01.07.2021- 31.12.2021	1958,86					
5		01.01.2022- 30.06.2022	1958,86					
6		01.07.2022- 30.11.2022	2047,00**					
7		01.12.2022- 31.12.2022	2231,22 **					
8		01.01.2023- 31.12.2023	2231,22 **					
9		01.01.2024- 30.06.2024	2118,70					
10		01.07.2024- 31.12.2024	2203,45					
11		01.01.2025- 30.06.2025	2203,45					
12		01.07.2025- 31.12.2025	2291,59					
13		01.01.2026- 30.06.2026	2291,59					
14		01.07.2026- 31.12.2026	2383,25					
15		01.01.2027- 30.06.2027	2383,25					
16		01.07.2027- 31.12.2027	2478,58					
17		01.01.2028- 30.06.2028	2478,58					
18		01.07.2028- 31.12.2028	2577,73					
19		01.01.2029- 30.06.2029	2577,73					
20		01.07.2029- 31.12.2029	2680,84					
21		01.01.2030- 30.06.2030	2680,84					
22		01.07.2030- 31.12.2030	2788,07					
23		01.01.2031- 30.06.2031	2788,07					
24		01.07.2031- 31.12.2031	2899,59					
25		01.01.2032- 30.06.2032	2899,59					
26		01.07.2032- 31.12.2032	3015,58					
27		01.01.2033- 30.06.2033	3015,58					
28		01.07.2033- 31.12.2033	3136,20					
29		01.01.2034- 30.06.2034	3136,20					
30		01.07.2034- 31.12.2034	3261,65					
31		01.01.2035- 30.06.2035	3261,65					
32		01.07.2035- 31.12.2035	3392,11					
		двухставочный						
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал						
	ставка за							

	содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.							

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Тарифы установлены с учетом предоставления субсидий теплоснабжающей организации на возмещение части недополученных доходов, в связи с применением государственных регулируемых тарифов для населения.

Порядок предоставления субсидий юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, оказывающим услуги теплоснабжения, газоснабжения (в том числе бытового газа в баллонах), холодного и горячего водоснабжения, водоотведения, в области обращения с твердыми коммунальными отходами, на возмещение части недополученных доходов в связи с применением государственных регулируемых цен (тарифов) при оказании услуг населению утвержден постановлением Администрации Курской области от 18.02.2021 № 147-па.

## Приложение № 5

### Тарифы на теплоноситель

без НДС

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Вид тарифа	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель					
1	ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация»)	01.01.2020-30.06.2020	Одноставочный руб./куб. м	20,57	-
2		01.07.2020-31.12.2020		24,68	-
3		01.01.2021-30.06.2021		24,68	-
4		01.07.2021-31.12.2021		25,67	-
5		01.01.2022-30.06.2022		25,64	-
6		01.07.2022-30.11.2022		25,64	-
7		01.12.2022-31.12.2022		29,58	-
8		01.01.2023-31.12.2023		29,58	-
9		01.01.2024-30.06.2024		27,08	-
10		01.07.2024-31.12.2024		24,93	-
11		01.01.2025-30.06.2025		27,11	-
12		01.07.2025-31.12.2025		27,11	-
13		01.01.2026-30.06.2026		27,11	-
14		01.07.2026-31.12.2026		29,41	-
15		01.01.2027-30.06.2027		29,29	-
16		01.07.2027-31.12.2027		29,29	-
17		01.01.2028-30.06.2028		29,29	-
18		01.07.2028-31.12.2028		31,78	-
19		01.01.2029-30.06.2029		31,65	-

20		01.07.2029- 31.12.2029		31,65	-
21		01.01.2030- 30.06.2030		31,65	-
22		01.07.2030- 31.12.2030		34,34	-
23		01.01.2031- 30.06.2031		34,20	-
24		01.07.2031- 31.12.2031		34,20	-
25		01.01.2032- 30.06.2032		34,20	-
26		01.07.2032- 31.12.2032		37,11	-
27		01.01.2033- 30.06.2033		36,96	-
28		01.07.2033- 31.12.2033		36,96	-
29		01.01.2034- 30.06.2034		36,96	-
30		01.07.2034- 31.12.2034		40,10	-
31		01.01.2035- 30.06.2035		39,94	-
32		01.07.2035- 31.12.2035		39,94	-
<b>Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям</b>					
1	ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация»)	01.01.2020- 30.06.2020	Одноставочный руб./куб. м	20,57	
2		01.07.2020- 31.12.2020		24,68	
3		01.01.2021- 30.06.2021		24,68	
4		01.07.2021- 31.12.2021		25,67	
5		01.01.2022- 30.06.2022		25,64	
6		01.07.2022- 30.11.2022		25,64	
7		01.12.2022- 31.12.2022		29,58	
8		01.01.2023- 31.12.2023		29,58	
9		01.01.2024- 30.06.2024		27,08	
10		01.07.2024- 31.12.2024		24,93	
11		01.01.2025- 30.06.2025		27,11	
12		01.07.2025- 31.12.2025		27,11	
13		01.01.2026- 30.06.2026		27,11	
14		01.07.2026- 31.12.2026		29,41	
15		01.01.2027- 30.06.2027		29,29	
16		01.07.2027- 31.12.2027		29,29	
17		01.01.2028- 30.06.2028		29,29	
18		01.07.2028- 31.12.2028		31,78	
19		01.01.2029-		31,65	



		30.06.2029			
20		01.07.2029- 31.12.2029		31,65	
21		01.01.2030- 30.06.2030		31,65	
22		01.07.2030- 31.12.2030		34,34	
23		01.01.2031- 30.06.2031		34,20	
24		01.07.2031- 31.12.2031		34,20	
25		01.01.2032- 30.06.2032		34,20	
26		01.07.2032- 31.12.2032		37,11	
27		01.01.2033- 30.06.2033		36,96	
28		01.07.2033- 31.12.2033		36,96	
29		01.01.2034- 30.06.2034		36,96	
30		01.07.2034- 31.12.2034		40,10	
31		01.01.2035- 30.06.2035		39,94	
32		01.07.2035- 31.12.2035		39,94	

## Приложение № 6

**Двухкомпонентные тарифы  
на горячую воду для бюджетных и прочих потребителей  
в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение)**

без НДС

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на теплоно- ситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставоч- ный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, руб./Гкал/ч ас. в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация»)	01.01.2020- 30.06.2020	20,57	1515,57		
2		01.07.2020- 31.12.2020	24,68	1 569,60		
3		01.01.2021- 30.06.2021	24,68	1 569,60		
4		01.07.2021- 31.12.2021	25,67	1632,38		
5		01.01.2022- 30.06.2022	25,64	1632,38		
6		01.07.2022- 30.11.2022	25,64	1844,59		
7		01.12.2022- 31.12.2022	29,58	1938,96		
8		01.01.2023- 31.12.2023	29,58	1938,96		
9		01.01.2024- 30.06.2024	27,08	1765,59		
10		01.07.2024- 31.12.2024	24,93	1836,21		
11		01.01.2025- 30.06.2025	27,11	1836,21		

12	01.07.2025-31.12.2025	27,11	1909,66		
13	01.01.2026-30.06.2026	27,11	1909,66		
14	01.07.2026-31.12.2026	29,41	1986,04		
15	01.01.2027-30.06.2027	29,29	1986,04		
16	01.07.2027-31.12.2027	29,29	2065,49		
17	01.01.2028-30.06.2028	29,29	2065,49		
18	01.07.2028-31.12.2028	31,78	2148,11		
19	01.01.2029-30.06.2029	31,65	2148,11		
20	01.07.2029-31.12.2029	31,65	2234,03		
21	01.01.2030-30.06.2030	31,65	2234,03		
22	01.07.2030-31.12.2030	34,34	2323,39		
23	01.01.2031-30.06.2031	34,20	2323,39		
24	01.07.2031-31.12.2031	34,20	2416,33		
25	01.01.2032-30.06.2032	34,20	2416,33		
26	01.07.2032-31.12.2032	37,11	2512,98		
27	01.01.2033-30.06.2033	36,96	2512,98		
28	01.07.2033-31.12.2033	36,96	2613,50		
29	01.01.2034-30.06.2034	36,96	2613,50		
30	01.07.2034-31.12.2034	40,10	2718,04		
31	01.01.2035-30.06.2035	39,94	2718,04		
32	01.07.2035-31.12.2035	39,94	2826,76		

Примечание:

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация») потребителям установлены приложением №5 к постановлению комитета по тарифам и ценам Курской области от 18 декабря 2018 года №62 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемые ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация») потребителям Курской области на 2019-2023 годы» (в редакциях постановления комитета по тарифам и ценам Курской области от 17 декабря 2019 г. № 74, от 16 декабря 2020 № 64, от 20 декабря 2021 г. № 79, от 25 ноября 2022 г. № 75).

#### Приложение № 7

### Двухкомпонентные тарифы на горячую воду для населения в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение)

с НДС

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, руб./Гкал/ч	Ставка за тепловую энергию,

					ас. в мес.	руб./Гкал
1	ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация»)	01.01.2020- 30.06.2020	24,69	1818,68		
2		01.07.2020- 31.12.2020	25,57	1 883,52		
3		01.01.2021- 30.06.2021	25,57	1 883,52		
4		01.07.2021- 31.12.2021	26,59	1958,86		
5		01.01.2022- 30.06.2022	26,59	1958,86		
6		01.07.2022- 30.11.2022	27,79	2047,00 *		
7		01.12.2022- 31.12.2022	30,29	2231,22 *		
8		01.01.2023- 31.12.2023	30,29	2231,22 *		
9		01.01.2024- 30.06.2024	27,79	2118,70		
10		01.07.2024- 31.12.2024	29,22	2203,45		
11		01.01.2025- 30.06.2025	29,22	2203,45		
12		01.07.2025- 31.12.2025	30,02	2291,59		
13		01.01.2026- 30.06.2026	30,02	2291,59		
14		01.07.2026- 31.12.2026	31,58	2383,25		
15		01.01.2027- 30.06.2027	31,58	2383,25		
16		01.07.2027- 31.12.2027	32,44	2478,58		
17		01.01.2028- 30.06.2028	32,44	2478,58		
18		01.07.2028- 31.12.2028	34,12	2577,73		
19		01.01.2029- 30.06.2029	34,12	2577,73		
20		01.07.2029- 31.12.2029	35,04	2680,84		
21		01.01.2030- 30.06.2030	35,04	2680,84		
22		01.07.2030- 31.12.2030	36,88	2788,07		
23		01.01.2031- 30.06.2031	36,88	2788,07		
24		01.07.2031- 31.12.2031	37,86	2899,59		
25		01.01.2032- 30.06.2032	37,86	2899,59		
26		01.07.2032- 31.12.2032	39,85	3015,58		
27		01.01.2033- 30.06.2033	39,85	3015,58		
28		01.07.2033- 31.12.2033	40,90	3136,20		
29		01.01.2034- 30.06.2034	40,90	3136,20		
30		01.07.2034- 31.12.2034	43,07	3261,65		
31		01.01.2035- 30.06.2035	43,07	3261,65		
32		01.07.2035- 31.12.2035	44,18	3392,11		

Примечание:

\*Тарифы установлены с учетом предоставления субсидий теплоснабжающей организации на возмещение части недополученных доходов, в связи с применением государственных регулируемых тарифов для населения.

Порядок предоставления субсидий юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, оказывающим услуги теплоснабжения, газоснабжения (в том числе бытового газа в баллонах), холодного и горячего водоснабжения, водоотведения, в области обращения с твердыми коммунальными отходами, на возмещение части недополученных доходов в связи с применением государственных регулируемых цен (тарифов) при оказании услуг населению утвержден постановлением Администрации Курской области от 18.02.2021 № 147-па.

\*\*Тарифы на теплоноситель, поставляемый ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация») потребителям установлены приложением №5 к постановлению комитета по тарифам и ценам Курской области от 18 декабря 2018 года №62 «О тарифах на тепловую энергию, теплоноситель, горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемые ПАО «Квадра» (филиал «Курская генерация») потребителям Курской области на 2019-2023 годы» (в редакциях постановления комитета по тарифам и ценам Курской области от 17 декабря 2019 г. № 74, от 16 декабря 2020 № 64, от 20 декабря 2021 г. № 79, от 25 ноября 2022 г. № 75 ).


2. Изменения, указанные в пункте 1 протокола, вступают в силу с 1 декабря 2022 года.

Председатель Правления:



С.В. Токарев

Члены Правления:



Ю.Ю. Куч



В.Н. Чурилина



Г.Н. Золотухина



Н.В. Исаенко



М.Ю. Сошникова



Е.Н. Сергеева



Е.В. Торкиани