



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «17» декабря 2021 года 14 ч 30 мин.

№ 47

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области

И.Ю. Солдатова

Присутствовали члены Правления:

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Солдатова И.Ю.
Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Смирнов А.Н.
Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Чибуров В.С.
Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Маракулина И.А.
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Покровская С.А.
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Мокина Т.А.
Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Северюхин П.В.
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	Дудовцева И.А.

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Осипова Л.В.
Заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Победина А.Н.

Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе
департамента государственного регулирования цен и тарифов
Костромской области

Сабадаш Э.С.

Представители организаций:

Директор МУП «Шарьинская ТЭЦ»

Валов М.А.

Представитель МУП «Шарьинская ТЭЦ»

Астахова М.И.

Начальник управления тарифного регулирования ПАО «ТГК-2»

Селиванова Ю.С.

Заместитель начальника УТР ПАО «ТГК-2»

Поспелова О.В.

Заместитель генерального директора АО «Газпром газораспределение
Кострома»

Орлов А.Д.

Генеральный директор ООО «Костромагазресурс»

Чижова Е.В.

Кворум для принятия решения имелся.

Вопрос: «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО)».

СЛУШАЛИ:

1. Секретаря Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северюхина П.В.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки, поддержали единогласно.

Вопрос 1: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/408».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Победину А.Н., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, регулируемая организация представляет в орган регулирования предложение об установлении цен (тарифов) на расчетный период регулирования.

МУП «Шарьинская ТЭЦ» направило в адрес ДГРЦ И Т КО заявление на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования на 2020-2024 годы (вх. от 28.04.2021 года № О-1119).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2022 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 29.04.2021 года № 50-Т).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075, при установлении тарифов на тепловую энергию в отношении МУП «Шарьинская ТЭЦ» выбран метод индексации установленных тарифов на 2020-2024 годы (постановление ДГРЦ и Т КО от 26.04.2019 года № 19/47).

Нормативно-правовая база по расчету тарифов на тепловую энергию:

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

– постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);

– приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания № 760-э);

– приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;

– прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2021 года) (далее – Прогноз).

В соответствии с пунктом 52 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 с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

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

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

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

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

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

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

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

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы – если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

При анализе обоснованности величины расходов проведена работа по определению состава расходов и оценка их обоснованности в соответствии с действующим

законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулируемыми отношения в сфере бухгалтерского учета.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования 2022 год:

1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности на расчетный период регулирования 2022 год:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом (таблица № 1.1):

Таблица № 1.1

№ п/п	Индексы	2022 год, %
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	4,3 (в среднем по году)
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	3,5 (в среднем по году)
3.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0 (с 1 июля)
4.	Индекс роста цен на тепловую энергию	3,4 (с 1 июля)

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), учтенный при расчете тарифов на тепловую энергию на 2022 год:

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2022 год, принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП (с учетом изменений от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП) (далее – баланс энергии).

Отпуск тепловой энергии от котельных принят в соответствии с пунктами 7-9 Методических указаний № 760-э.

Расчет отпуска тепловой энергии на 2022 год (таблица № 1.2):

Таблица № 1.2

тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	2022 год				Отклонение
		по предложению МУП «ШТЭЦ»		По предложению ДГРЦ и Т КО		
		всего	в т. ч. вода	всего	в т. ч. вода	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, в т. ч.:	234,31	234,31	234,95	234,95	0,65
	- ТЭЦ менее 25 МВт	225,49	225,49	225,50	225,50	0,01
	- котельные	8,81	8,81	9,45	9,45	0,64
2.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	1,22	1,22	1,19	1,19	-0,03
3.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	233,09	233,09	233,76	233,76	0,67
4.	Потери тепловой энергии в сети (нормативные), в т. ч.:	64,58	64,58	64,45	64,45	-0,13
	- ТЭЦ менее 25 МВт	63,79	63,79	63,79	63,79	0,00
	- котельные	0,79	0,79	0,67	0,67	-0,13
5.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	168,51	168,51	169,31	169,31	0,80

Потери тепловой энергии по МУП «Шарьинская ТЭЦ» приняты в соответствии с постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 05.05.2021 года № 20 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и удельного расхода топлива при производстве тепловой и электрической энергии тепловой электрической станции и котельных МУП «Шарьинская ТЭЦ» в городе Шарья Костромской области на 2022 год».

3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов на 2022 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы):

В соответствии с пунктом 52 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 с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

3.1. При определении операционных (подконтрольных) расходов произведена корректировка индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые ранее были использованы при установлении тарифов.

В соответствии со сценарными условиями, основными параметрами Прогноза плановый показатель инфляции на 2022 год составляет 4,3%.

Коэффициент эффективности операционных расходов на 2022 год принят в размере 1,0%, коэффициент эластичности затрат по росту активов – в размере 0,75. В результате коэффициент индексации сложился и принят ДГРЦ и Т КО для определения (корректировки) операционных расходов на 2022 год в размере 1,0328.

Определение (корректировка) операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы (таблица № 1.3):

Таблица № 1.3

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. измер.	2021 год утверждено	2022 год			
				утверждено	корректировка		отклонение
					по предложению МУП «ШТЭЦ»	по предложению ДГРЦ и Т КО	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,036	1,040	1,040	1,043	0,003
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	0,000
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,000
5.	Итого коэффициент индексации		1,0258	1,0294	1,0300	1,0328	0,003
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	168 902,83	173 967,92	213 979,74	174 444,13	-39 535,61

3.2. Реестр неподконтрольный расходов на 2022 год (корректировка), таблица № 1.4:

Таблица № 1.4

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2022 год			
		утверждено	корректировка		отклонение
			по предложению МУП «ШТЭЦ»	по предложению ДГРЦ и Т КО	
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т. ч.:	2 716,12	4 336,44	3 770,71	-565,73
1.1.	плата за воздействие на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	149,53	102,01	89,53	-12,48
1.2.	расходы на обязательное страхование	312,75	379,43	253,26	-126,17
1.3.	иные расходы (налог на имущество, транспортный)	2 253,84	3 855,00	3 427,92	-427,08
2.	Отчисления на социальные нужды	29 802,30	36 209,02	28 027,73	-8 181,29
3.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	14 642,17	0,00	-14 642,17
4.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	15 756,11	26 180,77	22 131,90	-4 048,87
5.	ИТОГО	48 274,52	81 368,40	53 930,34	-27 438,06
6.	Налог на прибыль	117,93	108,42	137,31	28,89
7.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование расхода	2022 год			
		утверждено	корректировка		
			по предложению МУП «ШТЭЦ»	по предложению ДГРЦ и Т КО	отклонение
1	2	3	4	5	6
8.	Итого неподконтрольных расходов	48 392,45	81 476,83	54 067,65	-27 409,18

1. Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» приняты в размере 3 770,71 тыс. руб. и снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 565,73 тыс. руб. Из них:

1.1. Расходы по статье «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» приняты в размере 89,53 тыс. руб., снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 12,48 тыс. руб. Расходы по данной статье определены исходя из объемов выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, размещения отходов (в пределах нормативов, лимитов) по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ» и ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов, принятых согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 года № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», в том числе уточнения доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2022 год (91,4%).

1.2. Расходы по статье «Расходы на обязательное страхование» приняты в размере 253,26 тыс. руб., снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 126,17 тыс. руб. в результате уточнения ставок страховых тарифов, принятых согласно указания Банка России от 02.11.2020 года № 5608-У «О страховых тарифах по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте», и доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2022 год.

1.3. Расходы по статье «Иные расходы» (налог на имущество, транспортный налог) приняты в размере 3 427,92 тыс. руб., снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 427,08 тыс. руб. в результате уточнения налогооблагаемой базы и доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2022 год (91,4%).

2. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» приняты в размере 28 027,73 тыс. руб., рассчитаны исходя из принимаемого размера фонда оплаты труда и действующих тарифов страховых взносов в соответствии с гл. 34 ч. 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Расходы по статье «Расходы по сомнительным долгам» исключены в полном объеме в связи с превышением предельного роста платы граждан за коммунальные услуги, утвержденного постановлением губернатора Костромской области от 30.11.2021 № 267 «О внесении изменений в постановление губернатора Костромской области от 10.12.2018 № 259» (далее постановление № 267) для городского округа город Шарья с 1 июля 2022 года в размере 5,4%.

4. Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» сформированы в размере 22 131,90 тыс. руб. и снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 4 048,87 тыс. руб. Расходы по данной статье определены исходя из стоимости объектов основных средств и нормы амортизации (по максимальному сроку использования) с учетом вводов основных средств в 2021 году в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (подтвержденных) и уточнения доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2022 год (91,4%).

5. Расходы по налогу на прибыль приняты в размере 137,31 тыс. руб., скорректированы в результате уточнения налогооблагаемой базы.

В результате неподконтрольные расходы на 2022 год сформированы в размере 54 067,65 тыс. руб., снижены от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 27 409,18 тыс. руб.

3.3. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год (корректировка), таблица № 1.5:

Таблица № 1.5
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2022 год			
		утверждено	корректировка		
			по предложению МУП «ШТЭЦ»	по предложению ДГРЦ и Т КО	отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	300 751,38	318 780,78	316 615,09	-2 165,69
2.	Расходы на электрическую энергию	6 429,84	17 382,67	5 510,68	-11 871,99
3.	Расходы на холодную воду	18 005,93	19 477,57	19 196,72	-280,85
4.	Итого расходов	325 187,15	355 641,02	341 322,49	-14 318,53

Расходы на топливо определялись с учетом балансовых показателей производства тепловой энергии, принятых в балансе тепловой энергии на 2022 год.

Удельные нормативы расхода топлива приняты в соответствии с постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 05.05.2021 года № 20 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и удельного расхода топлива при производстве тепловой и электрической энергии тепловой электрической станции и котельных МУП «Шарьинская ТЭЦ» в городе Шарья Костромской области на 2022 год».

Цены приняты по предложению МУП «Шарьинская ТЭЦ» с учетом анализа фактических цен угля и мазута за 2020 год и 2021 год на основе шаблона WARM.TOP.L.Q3.2021.EIAS «Информация о фактически сложившихся ценах и объемах потребления топлива по итогам 9 месяцев», закупок МУП «Шарьинская ТЭЦ» (<https://zakupki.gov.ru/epz/order/extendedsearch/results.html?searchString=Шарьинская%20ТЭЦ&morphology=on>), а также цен на топливо на АО «СПбМТСБ».

Индексы роста цен на топливо на 2022 год приняты в соответствии с Прогнозом: на уголь – 0,1% (с 1 июля), на мазут – 3,9% (с 1 июля).

Расходы на прочие энергетические ресурсы определены исходя из плановых объемов потребления и цен (тарифов) каждого вида ресурсов. Цена на электрическую энергию сформирована из факта 2020 года с учетом индексов роста цен, принятых согласно Прогноза на 2021 год и 2022 год в размере 3,4% и 3,5% соответственно. Цены (тарифы) на холодную воду сформированы из утвержденных цен (тарифов) на 2 полугодие 2021 года (постановление ДГРЦ и Т КО от 15.12.2020 № 20/389) с учетом индексации с 1 июля 2022 года в размере 4,0%.

3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2022 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы (таблица № 1.6):

Таблица № 1.6
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2022 год			
		утверждено	корректировка		
			по предложению МУП «ШТЭЦ»	по предложению ДГРЦ и Т КО	отклонение
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	173 967,92	213 979,74	174 444,13	-39 535,61
2.	Неподконтрольные расходы	48 392,45	81 476,83	54 067,65	-27 409,18
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	325 187,15	355 641,03	341 322,49	-14 318,54
4.	Прибыль	471,73	-1 190,23	549,24	1 739,47
5.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-1 700,00	0,00	0,00	0,00
7.	Итого необходимая валовая выручка	546 319,25	649 907,37	570 383,51	-79 523,85

В результате проведенных корректировок ДГРЦ и Т КО необходимая валовая выручка на 2022 год сформирована в размере 570 383,51 тыс. руб., снижена от предложения МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 79 523,85 тыс. руб.

Правлению предлагается к рассмотрению и установлению следующие тарифы на 2022 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы):

1. Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии МУП «Шарьинская ТЭЦ» (на коллекторах источника тепловой энергии), на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы (таблица № 1.7):

Таблица № 1.7

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость) в городском округе город Шарья		
		2022	
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 060,34
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 163,10
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)			
		2022	
1.3.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 472,11
1.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 595,72

2. Тарифы на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы (таблица № 1.8):

Таблица № 1.8

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода
1.	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям эксплуатируемой теплоснабжающей организации (без учета налога на добавленную стоимость) городского округа город Шарья, с. Николо-Щанга Шангского сельского поселения Шарьинского муниципального района		
		2022	
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 301,46
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 466,13
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)			
		2022	
1.3.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 961,75
1.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	4 159,36

Рост тарифов на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» с 1 июля 2022 года составит 5,0%, что соответствует индексу изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги по городскому округу город Шарья на 2022 год, утвержденному постановлением № 267 с 1 июля в размере 5,4%.

МУП «Шарьинская ТЭЦ» разногласий по статьям расходов и уровню тарифов не заявлено. Администрацией городского округа город Шарья разногласий по размеру тарифов на тепловую энергию на 2022 год не заявлено (письмо от 16.12.2021 № 6047/02-03).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение уполномоченного по делу Побединой А.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии МУП «Шарьинская ТЭЦ» (на коллекторах источника тепловой энергии), на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы (таблица № 1.9):

Таблица № 1.9

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость) в городском округе город Шарья		
		2022	
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 060,34
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 163,10
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)			
		2022	
1.3.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 472,11
1.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 595,72

2. Установить тарифы на тепловую энергию для МУП «Шарьинская ТЭЦ» на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы (таблица № 1.10):

Таблица № 1.10

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода
1.	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям эксплуатируемой теплоснабжающей организации (без учета налога на добавленную стоимость) городского округа город Шарья, с. Николо-Щанга Шангского сельского поселения Шарьинского муниципального района		
		2022	
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 301,46
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	3 466,13
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)			
		2022	
1.3.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	3 961,75
1.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	4 159,36

3. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов от 19.12.2019 № 19/408 соответствующие изменения.

4. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			
1	Солдатова И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

Вопрос 2: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.07.2019 № 19/90».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, регулируемая организация представляет в орган регулирования предложение об установлении цен (тарифов) на расчетный период регулирования.

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области (далее – ПАО «ТГК-2») направило в адрес ДГРЦ и Т КО заявления на корректировку установленных тарифов на тепловую энергию, на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ПАО «ТГК-2 на 2022 год (вх. от 30.04.2021 № О-1241 и от 30.04.2021 № О-1244).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, на основании заявлений от регулируемой организации принято решение об открытии дела о корректировке тарифов на тепловую энергию, на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2022 год (приказы ДГРЦ и Т КО от 05.05.2021 № 114-Т и от 05.05.2021 №115-Т).

Нормативно-правовая база по расчету тарифов на тепловую энергию и на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения):

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания № 760-э);
- приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2021 года) (далее – Прогноз);
- приказ ФАС России от 19.10.2021 № 1130/21 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов 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, на 2022 год» (далее – приказ ФАС России от 19.10.2021 № 1130/21).

ПАО «ТГК-2» находится на общей системе налогообложения.

Согласно пункта 16 Основ ценообразования в отношении ПАО «ТГК-2» выбран метод индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы (постановления ДГРЦ и Т КО от 05.07.2019 № 79 и № 80).

В соответствии с пунктом 52 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 с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

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

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

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

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

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

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

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

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации

об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

Основные плановые (расчетные) показатели, принятые при расчете тарифов в отношении ПАО «ТГК-2» на расчетный период регулирования 2022 год:

1. В отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности или ином законном основании (Костромские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, РК-2 и тепловые сети, находящиеся в собственности или ином законном основании у ПАО «ТГК-2» (за исключением тепловых сетей, переданных по концессионному соглашению от 28.06.2019):

1.1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования 2022 года:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом (таблица № 2.1):

Таблица № 2.1

№ п/п	Индексы	2022 год, %
1	2	3
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем по году	4,3
2.	Индекс роста цен на природный газ (с 1 июля)	5,0
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	3,5
4.	Индекс роста цен на водоснабжение (с 1 июля)	2,9 (определен ДГРЦ и Т КО)
5.	Индекс роста цен на водоотведение (с 1 июля)	3,1 (определен ДГРЦ и Т КО)

1.2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), с учетом которого были рассчитаны тарифы на 2022 год:

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2022 год (Костромские ТЭЦ-1, ТЭЦ-2), принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП (с учетом изменений от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП).

Объем отпуска тепловой энергии на 2022 год, поставляемой от источников тепловой энергии ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области соответствует показателям, принятым в утвержденной (актуализированной) схеме теплоснабжения (постановление Администрации города Костромы, размещенной на официальном сайте Администрации г. Кострома: <http://www.gradkostroma.ru>).

Технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям ПАО «ТГК-2» (от источников теплоснабжения – ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, РК-2) приняты в объеме утвержденного норматива технологических потерь постановлением департамента топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области от 13.05.2020 № 21 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ПАО «ТГК-2» и тепловым сетям, переданным по концессионному соглашению от 28.06.2019 № 54-д, городского округа город Кострома Костромской области на 2021 год».

Расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2022 год (таблица № 2.2):

Таблица № 2.2
тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2022 год				
		всего	в том числе			
			вода	отборный пар	в том числе	
1	2	3	4	5	6	7
По предложению ПАО «ТГК-2»						
1.	Отпуск теплоэнергии, всего	1 518,155	1 419,870	98,285	97,339	0,946
2.	Хозяйственные нужды с коллекторов, всего	3,573	3,549	0,024	0,024	-
3.	Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей, всего	33,818	-	33,818	32,872	0,946
4.	Потери теплоэнергии в сети СЦТ	192,764	182,471	10,292	10,292	-
5.	Полезный отпуск теплоэнергии, всего	1 321,818	1 233,850	87,969	87,023	0,946
По предложению ДГРЦ и Т КО						
1.	Отпуск теплоэнергии, всего	1 559,866	1 461,581	98,285	97,339	0,946
2.	Хозяйственные нужды с коллекторов, всего	3,573	3,549	0,024	0,024	-
3.	Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей, всего	33,818	-	33,818	32,872	0,946
4.	Потери теплоэнергии в сети СЦТ	192,806	182,514	10,292	10,292	-
5.	Полезный отпуск теплоэнергии, всего	1 363,487	1 275,495	87,993	87,047	0,946
Отклонения						
1.	Отпуск теплоэнергии, всего	41,71	41,71	-	-	-
2.	Хозяйственные нужды с коллекторов, всего	-	-	-	-	-
3.	Полезный отпуск теплоэнергии с коллекторов в сети потребителей, всего	41,71	41,69	0,02	-	-
4.	Потери теплоэнергии в сети СЦТ	0,04	0,04	-	-	-
5.	Полезный отпуск теплоэнергии, всего	41,67	41,64	0,02	-	-

1.3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов на 2022 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы):

1.3.1. Операционные (подконтрольные) расходы.

Расчет коэффициента индексации операционных (подконтрольных) расходов (таблица № 2.3):

Таблица № 2.3

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	2022 год
1	2	3	4
По предложению ПАО «ТГК-2»			
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,32%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,033
По предложению ДГРЦ и Т КО			
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		4,3%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0000
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,033
Отклонения			
1.	Итого коэффициент индексации		0

Согласно Прогноза плановый показатель инфляции на 2022 год составляет 4,3%.

В результате коэффициент индексации операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год составил 1,033.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год (корректировка), таблица № 2.4:

Таблица № 2.4

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2021 год	2022 год
1	2	3	4	5
По предложению ПАО «ТГК-2»				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,70%	4,3%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		- 0,0439	0,000
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации		0,993	1,033
6.	Операционные (подконтрольные) расходы, ВСЕГО	тыс. руб.	332 651,85	343 220,89
6.1.	Операционные (подконтрольные) расходы, относимые на регулируемые тарифы	тыс. руб.	321 052,10	332 647,73
По предложению ДГРЦ и Т КО				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,60%	4,3%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-0,0439	0,0000
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации		0,992	1,033
6.	Операционные (подконтрольные) расходы, ВСЕГО	тыс. руб.	332 331,07	343 220,89
6.1.	Операционные (подконтрольные) расходы, относимые на регулируемые тарифы	тыс. руб.	320 585,20	331 849,64
Отклонения				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы, относимые на регулируемые тарифы	тыс. руб.	-466,90	-798,09

Снижена доля операционных (подконтрольных) расходов, относимых на регулируемые тарифы на тепловую энергию, на 798,09 тыс. руб. в связи с уточнением отпуска тепловой энергии.

1.3.2. Неподконтрольные расходы.

В соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования неподконтрольные расходы включают в себя:

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

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

в) концессионную плату;

г) арендную плату;

д) расходы по сомнительным долгам, предусмотренные подпунктом «а» пункта 47 Основ ценообразования;

е) отчисления на социальные нужды.

ж) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции, тепловые сети в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего

в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

Расходы, указанные выше, определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний № 760-э.

Реестр неподконтрольных расходов (таблица № 2.5):

Таблица № 2.5

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2022 год			Отклонения
		доля, отнесенная на тепловую энергию			
		всего	из них отнесено на расходы по регулируемым тарифам	из них из них отнесено на расходы по свободным ценам	
1	2	3	3.1	3.2	4
По предложению ПАО «ТГК-2»					
1.	Арендная плата	24,36	23,06	1,31	х
2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	33 686,51	32 976,31	710,20	х
3.	Отчисления на социальные нужды	68 512,07	66 439,16	2 072,91	х
4.	Расходы по сомнительным долгам	22 388,50	22 388,50	-	х
5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	115 476,70	113 505,15	1 971,55	х
6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	71 269,60	68 895,76	2 373,84	х
7.	ИТОГО	311 357,74	304 227,94	7 129,81	х
8.	Налог на прибыль	39 081,17	38 589,87	491,30	х
9.	Итого неподконтрольных расходов	350 438,91	342 817,80	7 621,11	х
По предложению ДГРЦ и Т КО					
1.	Арендная плата	24,48	23,03	1,45	0,11
2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	30 216,67	29 549,40	667,27	-3 469,84
3.	Отчисления на социальные нужды	68 125,39	65 848,94	2 276,45	-386,68
4.	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-22 388,50
5.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	100 244,72	98 440,35	1 804,38	-15 231,97
6.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-	-71 269,60
7.	ИТОГО	198 611,27	193 861,72	4 749,55	-112 746,48
8.	Налог на прибыль	30 013,56	29 993,18	20,38	-9 067,61
9.	Итого неподконтрольных расходов	228 624,83	223 854,90	4 769,93	-121 814,08

1.3.2.1. Расходы по арендной плате, на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей сформированы в соответствии с законодательством Российской Федерации, с учетом анализа фактических расходов (уплат) за 2020 год.

Расходы на страхование имущества не приняты в полном объеме в результате исключения расходов по страхованию, которые носят не обязательный характер.

В соответствии с пунктом 62 Основ ценообразования неподконтрольные расходы включают в себя расходы на обязательное страхование.

1.3.2.2. Отчисления на социальные нужды скорректированы в сторону снижения исходя из принятого фонда заработной платы в составе операционных (подконтрольных) расходов.

1.3.2.3. Расходы по сомнительным долгам.

В соответствии с пунктом 47 Основ ценообразования расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Определение сомнительного долга предусмотрено пунктом 1 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации, в соответствии с которой таковой признается любая задолженность перед налогоплательщиком, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае, если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией. При наличии у налогоплательщика перед контрагентом встречного обязательства (кредиторской задолженности) сомнительным долгом признается соответствующая задолженность перед налогоплательщиком в той части, которая превышает указанную кредиторскую задолженность налогоплательщика перед этим контрагентом. При наличии задолженностей перед налогоплательщиком с разными сроками возникновения уменьшение таких задолженностей на кредиторскую задолженность налогоплательщика производится начиная с первой по времени возникновения.

Согласно пункту 2 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, на основании акта государственного органа или ликвидации организации.

Безнадежными долгами (долгами, нереальными к взысканию) также признаются долги, невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 2 октября 2007 г. № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа по следующим основаниям: невозможно установить место нахождения должника, его имущества либо получить сведения о наличии принадлежащих ему денежных средств и иных ценностей, находящихся на счетах, во вкладах или на хранении в банках или иных кредитных организациях; у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными.

В пояснениях к реестру дебиторской задолженности потребителей тепловой энергии г. Кострома, подлежащей включению в резерв по сомнительным долгам, в качестве оснований предприятие указывает наличие процедур банкротства в отношении ряда должников, исполнительного производства, данные о судебных делах по взысканию указанной задолженности не представлено.

Пояснительная записка к документам, подтверждающим расходы по сомнительным долгам, содержит информацию о мерах по взысканию и открытых производств в судах и службе судебных приставов. Документов, подтверждающих, что взыскание не возможно, в орган регулирования не представлено (за исключением подтверждения списания дебиторской задолженности за 2020 год).

Таким образом, поскольку материалов, подтверждающих прекращение указанных обязательств дебиторов предприятия, не представлено, заявленные суммы расходов по сомнительным долгам подлежат исключению.

Кроме того, отметим:

Включение данных расходов по максимальному предельному показателю (не более 2 процентов) приведет к дополнительному росту тарифа на тепловую энергию на 1,8 процента, и, как следствие, к превышению среднего индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

В 2019 году между администрацией г. Кострома и ПАО «ТГК-2» подписано концессионное соглашение от 28.06.2019 № 54-д, в рамках которого утверждена долгосрочная инвестиционная программа сроком на пять лет (в том числе с мероприятиями, выполняемыми на собственных объектах теплоснабжения ПАО «ТГК-2»). В связи с чем произошел значительный рост тарифов на тепловую энергию для потребителей тепловой энергии с 1 августа 2019 года.

Ежегодно устанавливается максимальный (предельный) индекс изменения размера платы граждан за коммунальные услуги.

Ограничение роста платы за коммунальные услуги осуществляется за счет предоставления гражданам мер социальной поддержки.

На территории города Костромы действует Порядок предоставления МСП в виде частичной оплаты за счет средств бюджета города Костромы стоимости услуг отопления и горячего водоснабжения, утвержденный постановлением Администрации города Костромы от 02.02.2015 № 170.

Таким образом, в связи с принятием инвестиционной составляющей в тарифах на тепловую энергию для ПАО «ТГК-2» с 1 августа 2019 года, бюджет города Костромы несет дополнительную значительную нагрузку по мерам социальной поддержки гражданам.

Расходы по сомнительным долгам, не являются первоочередными (производственными) расходами, необходимыми в процессе поставки тепловой энергии. Главной задачей является обеспечение надежного теплоснабжения потребителей, вложение средств в инвестиционную деятельность регулируемой организации. Также, в составе расходов ПАО «ТГК-2» включаются расходы на содержание персонала, в прямых обязанностях которого находится работа с дебиторской задолженностью.

Кроме того, отметим, что в составе тарифов на тепловую энергию (в расходах на содержание сетей, переданных по концессионному имуществу) включен резерв по сомнительным долгам в размере 4 490,62 тыс. руб.

Таким образом, в целом по регулируемому виду деятельности поставки тепловой энергии в составе расходов учтена доля резерва по сомнительным долгам.

1.3.2.4. Расходы по статье «Амортизация». В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования сумма амортизации основных средств регулируемой организации для расчета тарифов определяется в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы по статье «Амортизация» снижены от предложения ПАО «ТГК-2» в результате уточнения вводов по основным фондам в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Амортизация является источником финансирования мероприятий инвестиционной программы. Всего амортизация запланирована на финансирование мероприятий инвестиционной программы в размере 118 239,17 тыс. руб., из них доля на тепловую энергию – 115 045,81 тыс. руб.

1.3.2.5. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, исключены в полном объеме в виду недостаточного обоснования данных расходов.

Для проведения сопоставимого анализа договоров займа (кредитных договоров) необходимо предоставлять платежные поручения по перечню таких договоров, ежемесячный расчет кассовых разрывов с учетом экономически обоснованных расходов с приложением оборотно-сальдовых ведомостей и других обосновывающих документов.

ПАО «ТГК-2» расчеты кассовых разрывов по каждому месяцу представлены в виде сводных таблиц без предоставления всех необходимых обосновывающих документов.

1.3.2.6. Налог на прибыль скорректирован в сторону снижения в виду уточнения налогооблагаемой базы с учетом проведенных корректировок по статьям расходов.

1.3.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (таблица № 2.6):

Таблица № 2.6
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2022 год		
		доля, отнесенная на тепловую энергию		
		всего	из них отнесено на расходы	
по регулируемым тарифам	по свободным ценам			
1	2	3	3.1	3.2
		По предложению ПАО «ТГК-2»		
1.	Расходы на топливо	1 240 934,56	1 169 616,55	71 318,01
2.	Расходы на электрическую энергию	43 363,76	43 010,95	352,80
3.	Расходы на передачу тепловой энергии	4 350,76	4 350,76	-
4.	Расходы на холодную воду	11 762,22	11 339,38	422,84
5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-

№ п/п	Наименование расхода	2022 год		
		доля, отнесенная на тепловую энергию		
		всего	из них отнесено на расходы	
по регулируемым тарифам	по свободным ценам			
1	2	3	3.1	3.2
6.	ИТОГО	1 300 411,31	1 228 317,66	72 093,65
По предложению ДГРЦ и Т КО				
1.	Расходы на топливо	1 252 648,01	1 212 861,45	39 786,56
2.	Расходы на электрическую энергию	43 834,24	43 442,16	392,08
3.	Расходы на передачу тепловой энергии	3 566,82	3 566,82	-
4.	Расходы на холодную воду	11 702,83	11 239,36	463,47
5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
6.	ИТОГО	1 311 751,89	1 271 109,78	40 642,11
Отклонения				
1.	Расходы на топливо	11 713,45	43 244,90	-31 531,45
2.	Расходы на электрическую энергию	470,48	431,20	39,28
3.	Расходы на передачу тепловой энергии	-783,95	-783,95	-
4.	Расходы на холодную воду	-59,39	-100,03	40,63
5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
6.	ИТОГО	11 340,59	42 792,12	-31 451,54

При расчете расходов на приобретение энергетических ресурсов индекс роста цен на газ принят в размере 5,0% (с 1 июля 2022 года), индекс роста на электрическую энергию принят с 1 июля 2022 года в размере 3,5%, индекс роста цен на воду – 2,9%, водоотведение – 3,1% (с 1 июля 2022 года). Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя от предложения ПАО «ТГК-2» сложилась в результате уточнения индексов роста цен (тарифов) на энергетические ресурсы и уточнением доли распределения расходов по видам деятельности. Расходы на топливо увеличены от предложения ПАО «ТГК-2» в виду запланированного отпуска тепловой энергии выше заявленного ПАО «ТГК-2».

1.3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2022 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы):

Таблица № 2.7
тыс. руб.

№ п.п.	Наименование расхода	2022 год		
		Всего	из них отнесено на расходы	
			по регулируемым тарифам	по свободным ценам
1	2	3	4	5
По предложению ПАО «ТГК-2»				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	341 717,32	331 474,88	10 242,45
2.	Неподконтрольные расходы	350 438,91	342 817,80	7 621,11
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 300 411,31	1 228 317,66	72 093,65
4.	Нормативная прибыль	156 693,68	154 716,09	1 977,59
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	31 846,57	31 057,87	788,70
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	114 488,16	114 488,16	-
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 295 607,95	2 202 885,45	92 737,50
По предложению ДГРЦ и Т КО				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	343 220,89	331 849,64	11 371,25
2.	Неподконтрольные расходы	228 624,83	223 854,90	4 769,93
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 311 751,89	1 271 109,78	40 642,11
4.	Нормативная прибыль	120 054,24	119 972,73	81,51
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	29 457,45	28 608,63	848,82

№ п.п.	Наименование расхода	2022 год		
		Всего	из них отнесено на расходы	
			по регулируемым тарифам	по свободным ценам
1	2	3	4	5
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-47 345,37	-47 345,37	-47 345,37
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 985 763,93	1 928 050,31	57 713,62
Отклонения				
1.	ИТОГО необходимая валовая выручка	-309 844,02	-274 835,14	-35 023,88

1.3.4.1. Расходы по корректировке с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, снижены от предложения ПАО «ТГК-2» в виду следующего:

1) исключены расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам;

По результатам анализа представленных документов ПАО «ТГК-2» выявлено отсутствие следующей информации:

- подтверждение кассовых разрывов;

- о целевом назначении полученных займов и планируемых источников погашения кредита.

Для проведения сопоставимого анализа договоров займа (кредитных договоров) необходимо предоставлять платежные поручения по перечню таких договоров, ежемесячный расчет кассовых разрывов с учетом экономически обоснованных расходов с приложением оборотно-сальдовых ведомостей и других обосновывающих документов.

2) уточнена корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы в соответствии с методическими указаниями (в том числе учтена корректировка, осуществленная в связи с ожидаемым неисполнением инвестиционной программы в 2021 году (с учетом результатов за 9 месяцев));

3) списание дебиторской задолженности принято только по безнадежным долгам (долгам, нереальным ко взысканию), невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом от 02.10.2007 № 229-ФЗ «Об исполнительном производстве», в случае возврата взыскателю исполнительного документа по следующим основаниям: невозможно установить место нахождения должника, его имущества либо получить сведения о наличии принадлежащих ему денежных средств и иных ценностей, находящихся на счетах, во вкладах или на хранении в банках или иных кредитных организациях; у должника отсутствует имущество, на которое может быть обращено взыскание, и все принятые судебным приставом-исполнителем допустимые законом меры по отысканию его имущества оказались безрезультатными.

1.3.4.2. Нормативная прибыль.

В соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя:

а) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к системе теплоснабжения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;

б) расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений пункта 13 настоящего документа;

в) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения) в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой.

Расходы на капитальные вложения (инвестиции) приняты в соответствии с утвержденной инвестиционной программой постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 10.07.2019 № 34 (с учетом изменений, внесенных постановлением департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области от 20.11.2020 № 42).

В результате проведенных корректировок необходимая валовая выручка в отношении объектов теплоснабжения, находящихся в собственности или ином законном основании (Костромские ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, РК-2 и тепловые сети, находящиеся в собственности или ином законном основании у ПАО «ТГК-2» (за исключением тепловых сетей, переданных по концессионному соглашению от 28.06.2019 № 54-д) принята в размере 1 928 050,31 тыс. руб.

2. В отношении объектов, переданных в соответствии с концессионным соглашением от 28.06.2019 № 54-д.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования 2022 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы):

2.1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования 2022 года:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом (таблица № 2.8):

Таблица № 2.8

№ п/п	Индексы	2022 год, %
1	2	3
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ), в среднем по году	4,3
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию (в среднем по всем составляющим тарифа (цены))	3,5
3.	Индекс роста цен на водоснабжение (с 1 июля)	2,9 (определен ДГРЦ и Т КО)
4.	Индекс роста цен на водоотведение (с 1 июля)	3,1 (определен ДГРЦ и Т КО)

2.2. Объем полезного отпуска (передачи) тепловой энергии (мощности) на 2022 год (корректировка):

Расчет полезного отпуска (передачи) тепловой энергии на 2022 год (таблица № 2.9):

Таблица № 2.9

тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	Период регулирования 2022 год				
		всего	вода	отборный пар	в том числе	
					1,2 - 2,5 кгс/см ²	2,5 - 7,0 кгс/см ²
1	2	3	4	5	6	7
По предложению ПАО «ТГК-2»						
1.	Отпуск теплоэнергии в сеть	1 369,183	1 367,089	2,094	-	2,094
2.	Потери теплоэнергии в сети	156,734	156,475	0,259	-	0,259
3.	Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети	1 212,448	1 210,614	1,835	-	1,835
По предложению ДГРЦ и Т КО						
1.	Отпуск теплоэнергии в сеть	1 365,259	1 363,165	2,094	-	2,094
2.	Потери теплоэнергии в сети	152,135	151,876	0,259	-	0,259
3.	Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети	1 220,448	1 218,613	1,835	-	1,835
Отклонения						
1.	Отпуск теплоэнергии в сеть	-3,924	-3,924	-	-	-
2.	Потери теплоэнергии в сети	-4,599	-4,599	-	-	-
3.	Полезный отпуск теплоэнергии из тепловой сети	-8,000	-8,000	-	-	-

Скорректированы в сторону снижения потери тепловой энергии, приняты в соответствии с показателями, предусмотренными концессионным соглашением от 28.06.2019 № 54-д и утвержденными нормативами (приложение № 6 соглашения).

Кроме того, в расчете учтены потери тепловой энергии в сетях, переданные на обслуживание ПАО «ТГК-2» в соответствии с постановлениями администрации города Костромы от 24.10.2019 № 2058 и от 25.03.2020 № 448 «Об определении организации для осуществления содержания и обслуживания бесхозяйных тепловых сетей».

2.3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации и основные статьи расходов на 2022 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годы):

2.3.1. Операционные (подконтрольные) расходы.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования в отношении имущества, переданного на основании концессионного соглашения (таблица № 2.10):

Таблица № 2.10

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2021 год	2022 год
1	2	3	4	5
По предложению ПАО «ТГК-2»				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,70%	4,04%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,000
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	4 098,59	4 133,20
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,027	1,043
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	180 567,43	188 229,60
По предложению ДГРЦ и Т КО				
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		3,60%	4,32%
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,005
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	4 098,59	4 116,18
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации		1,026	1,037
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	180 393,31	187 025,18
Отклонения				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	-174,12	-1 204,42

Операционные (подконтрольные) расходы скорректированы в сторону снижения от предложения ПАО «ТГК-2» в связи с изменением коэффициента индексации и приняты в рамках предельной величины, предусмотренной в долгосрочных параметрах концессионного соглашения.

2.3.2. Неподконтрольные расходы (таблица № 2.11):

Таблица № 2.11

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2022 год		Отклонения
		по предложению ПАО «ТГК-2»	по предложению ДГРЦ и Т КО	
1	2	3	4	5
1.	Арендная плата	45,44	43,31	-2,13
2.	Концессионная плата	-	-	-
3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	9 338,53	7 330,87	-2 007,66
4.	Отчисления на социальные нужды	32 531,27	32 472,81	-58,46
5.	Расходы по сомнительным долгам	7 282,90	4 490,62	-2 792,28

№ п/п	Наименование расхода	2022 год		Отклонения
		по предложению ПАО «ТГК-2»	по предложению ДГРЦ и Т КО	
1	2	3	4	5
6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	23 148,80	17 173,86	-5 974,94
7.	ИТОГО	72 346,93	61 511,46	-10 835,47
8.	Налог на прибыль	3 205,31	2 794,61	-410,70
9.	Итого неподконтрольных расходов	75 552,24	64 306,07	-11 246,17

Неподконтрольные расходы на 2022 год приняты в размере 64 306,07 тыс. руб., снижены от предложения ПАО «ТГК-2» на 11 246,17 тыс. руб. в результате перерасчета:

1) налога на имущество и расходов по статье «Амортизация» с учетом данных по вводу основных средств в соответствии с утвержденной инвестиционной программой;

2) отчислений на социальные нужды в соответствии с принимаемыми расходами на оплату труда;

3) налога на прибыль в результате уточнения налогооблагаемой базы.

2.3.3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (таблица № 2.12):

Таблица № 2.12
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2022 год		Отклонения
		по предложению ПАО «ТГК-2»	по предложению ДГРЦ и Т КО	
1	2	3	4	5
1.	Расходы на электрическую энергию	7 494,75	6 394,08	-1 100,67
2.	Расходы на холодную воду, водоотведение	45,12	36,93	-8,19
3.	ИТОГО	7 539,87	6 431,02	-1 108,85

При расчете расходов на приобретение энергетических ресурсов индекс роста цен на электрическую энергию принят с 1 июля 2022 года в размере 3,5%, индекс роста цен на воду – 2,9%, водоотведение – 3,1% (с 1 июля 2022 года). Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя от предложения ПАО «ТГК-2» сложилась в результате уточнения индексов роста цен (тарифов) на энергетические ресурсы и уточнения объемов потребления ресурсов (приняты по базовому периоду регулирования 2019 года).

2.3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов, принятый при расчете тарифов на 2022 год (таблица № 2.13):

Таблица № 2.13
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2022 год		Отклонения
		по предложению ПАО «ТГК-2»	по предложению ДГРЦ и Т КО	
1	2	3	4	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	188 229,60	187 025,18	-1 204,42
2.	Неподконтрольные расходы	75 552,24	64 306,07	-11 246,17
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	7 539,87	6 431,02	-1 108,86
4.	Нормативная прибыль	39 720,95	37 773,02	-1 947,93
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	13 566,09	12 888,12	-677,96
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	326 178,96	300 837,06	-25 341,90

Всего необходимая валовая выручка (с учетом нормативной прибыли) на содержание и обслуживание тепловых сетей, принятых в соответствии с концессионным соглашением от 28.06.2019 № 54-д на 2022 год составила 300 837,06 тыс. руб., из них:

- операционные (подконтрольные) расходы 187 025,18 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы 64 306,07 тыс. руб.;
- расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя 6 431,21 тыс. руб.;
- нормативная прибыль 37 773,02 тыс. руб. (норматив 12,5%);

– расчетная предпринимательская прибыль 12 888,12 тыс. руб.

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

Величина нормативной прибыли для регулируемых организаций, указанных в подпункте «в» пункта 75 Основ ценообразования (нормативный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды), определяется равной произведению установленного нормативного уровня прибыли и необходимой валовой выручки в текущий расчетный период.

Нормативный уровень прибыли, предусмотренный концессионным соглашением составляет 12,5% (приложение № 6 соглашения).

3. Совокупная необходимая валовая выручка ПАО «ТГК-2» для расчета тарифов на тепловую энергию.

В рамках пересмотра долгосрочных тарифов установление единых тарифов для организаций, владеющих и (или) пользующихся объектами на праве собственности, на основании договоров аренды, по концессионному соглашению и ином законном основании, осуществляется на основании совокупной необходимой валовой выручки и суммарного объема оказываемых услуг.

Совокупная необходимая валовая выручка и суммарный объем оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования (таблица № 2.14):

Таблица № 2.14

№ п/п	Показатели	2022 год
1	2	3
	Балансовые показатели (потери и полезный отпуск тепловой энергии)	
1.	Отпуск тепловой энергии в тепловые сети (в части регулируемого вида деятельности), тыс. Гкал всего	1 930,273
2.	Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	337,313
3.	Полезный отпуск (отпускаемая тепловая энергия по единому тарифу (производство и передача))	1 572,990
3.	Полезный отпуск (при оказании услуг по передаче по концессионному имуществу)	1 592,960
	Стоимостные показатели, тыс. руб.	
1.	Покупная тепловая энергия, всего	718 871,88
2.	Оплата услуг по передаче тепловой энергии теплосетевым организациям	16 064,29
3.	Расходы на обслуживание и содержание собственных источников теплоснабжения (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, РК-2)	1 618 763,03
4.	Расходы на содержание и обслуживание тепловых сетей, находящихся в собственности и ином законном основании	309 287,28
5.	Расходы на обслуживание и содержание тепловых сетей, принятых в рамках концессионного соглашения от 28.06.2019 № 54-д	300 837,06
6.	ИТОГО расходов, необходимых для осуществления поставки тепловой энергии потребителям	2 963 823,55

Исходя из рассчитанной необходимой валовой выручки и показателей по отпуску тепловой энергии, Правлению предлагается к рассмотрению и установлению (корректировке) следующие тарифы на 2022 год:

1. Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области, на 2022 год (корректировка), таблица № 2.15:

Таблица № 2.15

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость)							
		2022						
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 054,98	х	1 017,26	х	х	х
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 062,75	х	1 068,21	х	х	х

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
		2022						
1.3.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 265,98	х	1 220,71	х	х	х
1.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 275,30	х	1 281,85	х	х	х

Тарифы сформированы в рамках предельных уровней тарифов, установленных приказом ФАС России от 19.10.2021 № 1130/21.

2. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» потребителям на территории Костромской области, на 2022 год (корректировка), таблица № 2.16:

Таблица № 2.16

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям эксплуатируемой теплоснабжающей организации (без учета налога на добавленную стоимость), городского округа город Кострома, п. Караваяево Караваяевского сельского поселения, д. Некрасово Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района							
		2022						
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 860,35	х	1 682,77	х	х	х
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 923,60	х	1 735,12	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
		2022						
1.3.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 232,42	х	2 019,32	х	х	х
1.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 308,32	х	2 082,14	х	х	х

3. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории Костромской области, на 2022 год (корректировка), таблица № 2.17:

Таблица № 2.17

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для теплоснабжающих, теплосетевых организаций, приобретающих тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость)							
		2022						
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 860,35	х	1 682,77	х	х	х
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 923,60	х	1 735,12	х	х	х

4. Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ПАО «ТГК-2» потребителям на территории Костромской области, на 2022 год (корректировка), таблица № 2.18:

Таблица № 2.18

№ п/п	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	2	3	4	5	6
1.	Потребители городского округа город Кострома				
	2022				
1.1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	24,95	1 860,35	х	х
1.2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	25,68	1 923,60	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)					
	2022				
1.3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	29,94	2 232,42	х	х
1.4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,82	2 308,32	х	х

ПАО «ТГК-2» выражает свое несогласие по следующим позициям:

1. ДГРЦ и Т КО полностью исключил расходы по сомнительным долгам в тарифе на тепловую энергию по собственному имуществу на сумму 22 388 тыс. руб.

Согласно пункту 47 Основ ценообразования в состав внереализационных расходов включаются расходы по сомнительным долгам, определяемые в отношении единых

теплоснабжающих организаций, в размере фактической дебиторской задолженности населения, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования.

Исходя из необходимой валовой выручки (далее – НВВ), рассчитанной в соответствии с утвержденными тарифами для потребителей ПАО «ТГК-2», был рассчитан размер расходов по сомнительным долгам в размере 2 процентов необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной для регулируемой организации на предыдущий расчетный период регулирования в размере 22 388 тыс. руб.

К тарифной заявке организации были представлены обосновывающие документы, подтверждающие создание резерва по сомнительным долгам по итогам 2020 года. Дополнительно были направлены бухгалтерские справки по списанию дебиторской задолженности за счет резерва по сомнительным долгам в 2020 году в размере 16 087 тыс. руб. (общая сумма фактического списания за счет резерва за 2 года долгосрочного периода 2019-2020 годы составила 42 320 тыс. руб.).

2. ДГРЦ и Т КО исключил расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам по собственному имуществу 68 824 тыс. руб. (доля на тепловую энергию).

В соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования в расчет НВВ включаются расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов в соответствии с настоящим абзацем, не превышает величину, равную ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

ПАО «ТГК-2» в составе заявления на корректировку тарифов на 2022 год представило расчет процентов по кредитам банков с пакетом обосновывающих документов в доле на тепловую энергию в размере 68 824 тыс. руб. Обосновывающие документы включали в себя действующие кредитные договоры, расчет кассового разрыва, справка о наличии дебиторской задолженности, уровня сбора денежных средств, бухгалтерские документы, подтверждающие фактически понесенные расходы на заемные средства по каждому договору. В расчете Департамента проценты по кредитам банков полностью исключены.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение уполномоченного по делу Осиповой Л.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области, на 2022 год (корректировка), таблица № 2.19:

Таблица № 2.19

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	На коллекторах источников тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость)							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 054,98	х	1 017,26	х	х	х
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 062,75	х	1 068,21	х	х	х
	Население (с учетом налога на добавленную стоимость)							
1.3.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 265,98	х	1 220,71	х	х	х
1.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 275,30	х	1 281,85	х	х	х

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» потребителям на территории Костромской области, на 2022 год (корректировка), таблица № 2.20:

Таблица № 2.20

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей, подключенных к тепловым сетям эксплуатируемой теплоснабжающей организации (без учета налога на добавленную стоимость), городского округа город Кострома, п. Караваяево Караваяевского сельского поселения, д. Некрасово Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 860,35	х	1 682,77	х	х	х
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 923,60	х	1 735,12	х	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)								
1.3.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 232,42	х	2 019,32	х	х	х
1.4.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 308,32	х	2 082,14	х	х	х

3. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «ТГК-2» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии на территории Костромской области, на 2022 год (корректировка), таблица № 2.21:

Таблица № 2.21

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для теплоснабжающих, теплосетевых организаций, приобретающих тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии (без учета налога на добавленную стоимость)							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 860,35	х	1 682,77	х	х	х
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 923,60	х	1 735,12	х	х	х

4. Установить тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ПАО «ТГК-2» потребителям на территории Костромской области, на 2022 год (корректировка), таблица № 2.22:

Таблица № 2.22

№ п/п	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1	2	3	4	5	6
1.	Потребители городского округа город Кострома				
1.1.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	24,95	1 860,35	х	х
1.2.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	25,68	1 923,60	х	х
Население (с учетом налога на добавленную стоимость)					
1.3.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	29,94	2 232,42	х	х
1.4.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	30,82	2 308,32	х	х

5. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 19.07.2019 № 19/90 соответствующие изменения.

6. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			
1	Солдатов И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

Вопрос 3: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.07.2019 № 19/91».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего следующее.

Исходя из рассчитанной необходимой валовой выручки и показателей по отпуску тепловой энергии, Правлению предлагается к рассмотрению и установлению (корректировке) следующие тарифы на 2022 год (показатели по полезному отпуску и необходимой валовой выручке по объектам концессионного имущества представлены в вопросе № 2 настоящего протокола):

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2022 год (корректировка), таблица № 3.1:

Таблица № 3.1

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя		
			Вода	Пар	
1.	В отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, переданных ПАО «ТГК-2» на основании концессионного соглашения (без учета налога на добавленную стоимость)				
	Одноставочный, руб./Гкал	2022			
1.1.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	392,78	392,78	
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	412,41	412,41	

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2022 год (корректировка), таблица № 3.2:

Таблица № 3.2

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя		
			Вода	Пар	
1.	В отношении объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, переданных ПАО «ТГК-2» на основании концессионного соглашения (без учета налога на добавленную стоимость)				
	Одноставочный, руб./Гкал	2022			
1.1.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	392,78	392,78	
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	412,41	412,41	

2. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 19.07.2019 № 19/91 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

Вопрос 4: «Об утверждении производственной программы ПАО «ТГК-2» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области на 2022 год».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего следующее.

ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» (далее – ПАО «ТГК-2») обратилось в ДГРЦ и Т КО с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 30.04.2021 № О-1242).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 05.05.2021 № 113-Т).

Нормативно-правовая база:

- Федеральный закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Проект производственной программы в сфере горячего водоснабжения (в закрытой системе горячего водоснабжения) на 2022 год, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение ПАО «ТГК-2», планируемый объем подачи горячей воды принят в размерах (таблица № 4.1):

Таблица № 4.1

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2022 год
1.	Объем горячей воды	тыс. куб. м	1 878,98
2.	Объем горячей воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-
3.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	1 878,98
4.	Объем потерь	тыс. куб. м	524,50
5.	Уровень потерь к объему отпущенной горячей воды	%	27,91
6.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	1 354,48
6.1.	населению	тыс. куб. м	1 162,68
6.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	166,19
6.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	25,61

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской

Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах (таблица № 4.2):

Таблица № 4.2

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2022 год
1. Показатели качества горячей воды		
1.1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00
1.2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км)	4,70
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	27,90

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения (таблица № 4.3):

Таблица № 4.3

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	График реализации мероприятий 2022 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем горячего водоснабжения	2 000,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы на 2022 года – 302 011,90 тыс. руб.

Со стороны ПАО «ТГК-2» разногласий не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу ПАО «ТГК-2» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области на 2022 год.

2. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 18.12.2020 № 20/465 «Об утверждении производственной программы ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области на 2021 год».

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2022 года

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			
1	Солдатова И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

Вопрос 5: «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «ТГК-2» потребителям на территории Костромской области, на 2022 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего следующее.

ПАО «Территориальная генерирующая кормпания № 2» (далее – ПАО «ТГК-2») обратилось в ДГРЦ и Т КО с заявлением об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2022 год (вх. от 30.04.2021 № О-1242).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», ДГРЦ и Т КО принято решение об открытии дела об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (приказ от 05.05.2021 № 113-Т).

На основании утвержденной производственной программы ПАО «ТГК-2» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения (постановление ДГРЦ и Т КО от 17.12.2021 № 21/443) с учетом финансовых потребностей для ее реализации устанавливаются тарифы на горячую воду.

Нормативно-правовая база по расчету тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения:

- Федеральный закон Российской Федерации от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406);

- постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания);

- постановление ДГРЦ и Т КО от 21.02.2020 № 20/19 «Об установлении двухкомпонентного тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на территории Костромской области» (далее – постановление № 20/19).

В соответствии с постановлением № 20/19 на территории Костромской области устанавливается двухкомпонентный тариф на горячую воду, состоящий из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Согласно пункту 89 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406, пункту 111 Методических указаний, компонент на холодную воду равен одноставочной ценовой ставке тарифа на питьевую воду (из расчета

платы за 1 куб. метр питьевой воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на питьевую воду для МУП города Костромы «Костромагорводоканал» на 2022 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 19.12.2019 № 19/421 (в редакции постановлений ДГРЦ и Т КО от 15.12.2020 № 20/401, от 16.12.2021 № 21/374).

В соответствии с пунктом 113 Методических указаний значение компонента на тепловую энергию определяется исходя из установленного тарифа на тепловую энергию для ПАО «ТГК-2» на 2022 год постановлением ДГРЦ И Т КО от 19.07.2019 № 19/90 (в редакции постановлений ДГРЦ и Т КО от 19.12.2019 № 19/409, от 18.12.2020 № 20/409, от 17.12.2021 № 21/441).

Правлению предлагается к рассмотрению и установлению тарифы на горячую воду для ПАО «ТГК-2» в закрытой системе горячего водоснабжения (таблица № 5.1):

Таблица № 5.1

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Потребители городского округа город Кострома, д. Некрасово Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района				
1.1.	Население (с учетом НДС)	2 232,42	29,94	2 308,32	30,82
1.2.	Бюджетные и прочие потребители (без учета НДС)	1 860,35	24,95	1 923,60	25,68

Со стороны ПАО «ТГК-2» разногласий не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, предложение уполномоченного по делу Осиповой Л.В. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО «ТГК-2» потребителям на территории Костромской области, на 2022 год (таблица № 5.2):

Таблица № 5.2

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2022 по 30.06.2022		с 01.07.2022 по 31.12.2022	
		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
1	2	3	4	5	6
1.	Потребители городского округа город Кострома, д. Некрасово Шунгенского сельского поселения Костромского муниципального района				
1.1.	Население (с учетом НДС)	2 232,42	29,94	2 308,32	30,82
1.2.	Бюджетные и прочие потребители (без учета НДС)	1 860,35	24,95	1 923,60	25,68

2. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 18.12.2020 № 20/466 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ПАО «Территориальная генерирующая компания № 2» потребителям Костромской области на 2021 год».

3. Тарифы, установленные в пункте 1, действуют с 01.01.2022 по 31.12.2022.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			
1	Солдатов И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

Вопрос 6: «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2022 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО поступило заявление от ПАО «ТГК-2» с расчетными и обосновывающими материалами для установления платы за подключение к системе теплоснабжения на 2022 год в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки (от 23.08.2021 № 4102/815-2021).

Приказом ДГРЦ и Т КО от 24.08.2021 № 250-Т открыто дело «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2» на территории Костромской области на 2022 год».

Нормативная правовая база по установлению платы за подключение к тепловым сетям:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания № 760-э);
- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов.

В результате проведения экспертизы расчетных и обосновывающих материалов, представленных ПАО «ТГК-2» в адрес ДГРЦ и Т КО для установления платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2022 год, предлагается:

1. Расчет платы за подключение к тепловым сетям ПАО «ТГК-2» произвести на основании подключения 4-х объектов капитального строительства (таблица № 6.1):

Таблица № 6.1

№ п/п	Заявитель	Наименование объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
1.	Управление имущественных и земельных отношений Администрации г. Костромы	объекты производственной деятельности, связи, склады, объекты целлюлозно-бумажной промышленности, объекты делового управления, обеспечения деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, объекты коммунального обслуживания, объекты автомобильного транспорта, обслуживания автотранспорта, амбулаторно-ветеринарного обслуживания, обеспечения внутреннего правопорядка, объекты энергетики, объекты придорожного сервиса, ул. Индустриальная, 65в	0,30
2.	Управление имущественных и земельных отношений Администрации г. Костромы	коммунально-складские объекты и производственные предприятия различного профиля III, IV, V классов опасности, Индустриальная, в районе дома 54	0,15
3.	Управление имущественных и земельных отношений Администрации г. Костромы	дома среднетажной малоквартирной жилой застройки, ул. Костромская, 94-96	0,42

№ п/п	Заявитель	Наименование объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
4.	Управление имущественных и земельных отношений Администрации г. Костромы	объекты обслуживания автотранспорта, объекты гаражного назначения, ул. Индустриальная, 50 а	0,50
5.	ИТОГО	-	1,37

В соответствии с пунктом 167 Методических указаний № 760-э расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе утвержденных схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы или представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки, а также с учетом положений пункта 172 Методических указаний № 760-э.

2. Затраты на строительство тепловых сетей предлагается принять в размере 4 646 046,85 руб. (без НДС), вместо 5 326 526,45 руб. (без НДС), заявленных ПАО «ТГК-2», таблица № 6.2.

Таблица № 6.2

№ п/п	Заявитель	Наименование объекта	Затраты, руб. без НДС		Отклонение
			ПАО «ТГК-2»	ДГРЦ и Т КО	
1.	Управление имущественных и земельных отношений Администрации г. Костромы	объекты производственной деятельности, связи, склады, объекты целлюлозно-бумажной промышленности, объекты делового управления, обеспечения деятельности в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, объекты коммунального обслуживания, объекты автомобильного транспорта, обслуживания автотранспорта, амбулаторно-ветеринарного обслуживания, обеспечения внутреннего правопорядка, объекты энергетики, объекты придорожного сервиса, ул. Индустриальная, 65в	384 959,53	411 029,38	26 069,85
2.	Управление имущественных и земельных отношений Администрации г. Костромы	коммунально-складские объекты и производственные предприятия различного профиля III, IV, V классов опасности, Индустриальная, в районе дома 54	3 200 595,36	2 998 910,37	-201 684,99
3.	Управление имущественных и земельных отношений Администрации г. Костромы	дома среднеэтажной малоквартирной жилой застройки, ул. Костромская, 94-96	1 466 000,46	942 514,69	-523 485,77
4.	Управление имущественных и земельных отношений Администрации г. Костромы	объекты обслуживания автотранспорта, объекты гаражного назначения, ул. Индустриальная, 50 а	274 971,10	293 592,41	18 621,31
5.	ИТОГО	-	5 326 526,45	4 646 046,85	-680 479,60

В соответствии с пунктом 172 Методических указаний № 760-э расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать стоимость, определенную с применением укрупненных нормативов цены строительства и поправочных коэффициентов, необходимых для учета региональных особенностей.

Затраты на строительство тепловых сетей, включаемых в расчет платы за подключение, определены на основании укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.03.2021 № 150/пр, с учетом индекса-дефлятора на 2022 год в размере 1,051, определенного по отрасли «Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)», публикуемого Министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

3. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей предлагается принять в размере 3 391,275 тыс. руб./Гкал/ч без НДС. Снижение от предложения ПАО «ТГК-2» составило 12,78%.

4. Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей предлагается принять на уровне базового периода регулирования 2021 года с учетом ИПЦ на 2022 год в размере 4,3%. Снижение от предложения ПАО «ТГК-2» составило 69,52%.

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки на 2022 год представлен в таблице № 6.3.

Таблица № 6.3

№ п/п	Наименование	2019 год (утв.)	2020 год (утв.)	2021 год (утв.)	2022 год		Отклонение от предлож. ПАО «ТГК-2», %	Отклонение 2022/2021, %
					ПАО «ТГК-2»	ДГРЦ и Т КО		
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	26,128	26,912	27,881	95,409	29,080	-69,52%	4,30%
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	3463,319	3360,741	3011,446	3887,976	3391,275	-12,78%	12,61%
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-
4.	Налог на прибыль (Н)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-

В результате плата за подключение к тепловым сетям ПАО «ТГК-2» на 2022 год составит (таблица № 6.4):

Таблица № 6.4

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/час (без НДС)
1	2	3
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	29,080
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	3 391,275
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	0,00
4.	Налог на прибыль (Н)	0,00

Рост расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) относительно 2021 года составит 104,3%.

Рост расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1) относительно 2021 года составит 112,61%.

Размер платы за подключение объекта заявителя при наличии технической возможности подключения рассчитывается теплоснабжающей (теплосетевой) организацией путем умножения платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, определенной соответственно по формуле (117) Методических указаний № 760-э на подключаемую тепловую нагрузку объекта заявителя.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 Повестки, предложение уполномоченного по делу Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки в случае наличия технической возможности подключения к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2022 год в следующем размере (таблица № 6.5):

Таблица № 6.5

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/час (без НДС)
1	2	3
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	29,080
2.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.1)	3 391,275
3.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (П2.2)	0,00
4.	Налог на прибыль (Н)	0,00

2. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 11.12.2020 № 20/357 «Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-2» на территории Костромской области на 2021 год».

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			
1	Солдатова И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

Вопрос 7: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/423».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Победину А.Н., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации

от 22.10.2012 № 1075, регулируемая организация представляет в орган регулирования предложение об установлении цен (тарифов) на расчетный период регулирования.

Филиал «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» (далее – Костромская ГРЭС) направил в адрес ДГРЦ и Т КО заявление на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования на 2018-2022 годы (вх. от 29.04.2021 О-1145).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении (корректировке) тарифов на тепловую энергию Костромской ГРЭС на 2022 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 30.04.2021 № 58-Т).

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, при установлении тарифов на тепловую энергию в отношении Костромской ГРЭС выбран метод индексации установленных тарифов на 2018-2022 годы (постановление ДГРЦ и Т КО от 05.05.2017 № 17/58).

Нормативно-правовая база по расчету тарифов на тепловую энергию:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания № 760-э);
- приказ ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2021 года) (далее – Прогноз);
- приказ ФАС России от 19.10.2021 № 1130/21 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов 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, на 2022 год» (далее – приказ ФАС России от 19.10.2021 № 1130/21).

В соответствии с пунктом 52 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 с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях и включающей следующие показатели:

- а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;
- б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;
- в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;
- г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

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

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

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

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы – если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

к) изменение расхода топлива, относимого на производство тепловой энергии, при изменении метода распределения удельного расхода условного топлива между электрической энергией, отпускаемой с шин электростанций, и тепловой энергией, отпускаемой с коллекторов электростанций при комбинированном производстве электрической и тепловой энергии.

При анализе обоснованности величины расходов проведена работа по определению состава расходов и оценка их экономической обоснованности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования 2022 год:

1. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности на расчетный период регулирования 2022 год:

Индексы приняты в соответствии с Прогнозом (таблица № 7.1):

Таблица № 7.1

№ п/п	Индексы	2022 год, %
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	4,3 (в среднем по году)
2.	Индекс роста цен на электрическую энергию	3,5 (в среднем по году)
3.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0 (с 1 июля)

2. Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности), учтенный при расчете тарифов на тепловую энергию на 2022 год:

Объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на 2022 год, принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП (с учетом изменений от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП) (далее – баланс энергии).

Расчет отпуска тепловой энергии на 2022 год (таблица № 7.2):

Таблица № 7.2

тыс. Гкал

№ п/п	Показатели	2022 год				Отклонение
		по предложению Костромской ГРЭС		по предложению ДГРЦ и Т КО		
		всего	в т. ч. вода	всего	в т. ч. вода	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	187,91	187,91	187,91	187,91	0,00

№ п/п	Показатели	2022 год				Отклонение
		по предложению Костромской ГРЭС		по предложению ДГРЦ и Т КО		
		всего	в т. ч. вода	всего	в т. ч. вода	
	- ТЭЦ 25 МВт и более	187,91	187,91	187,91	187,91	0,00
2.	Покупная тепловая энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	15,50	15,50	15,50	15,50	0,00
4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	172,41	172,41	172,41	172,41	0,00

3. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованная при расчете тарифов, и основные статьи расходов на 2022 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы):

В соответствии с пунктом 52 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 с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

3.1. При определении операционных (подконтрольных) расходов произведена корректировка индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые ранее были использованы при установлении тарифов.

В соответствии со сценарными условиями, основными параметрами Прогноза плановый показатель инфляции на 2022 год составляет 4,3%.

Коэффициент эффективности операционных расходов на 2022 год принят в размере 1,0%, коэффициент эластичности затрат по росту активов – в размере 0,75. В результате коэффициент индексации сложился и принят ДГРЦ и Т КО для определения (корректировки) операционных расходов на 2022 год в размере 1,0328.

Определение (корректировка) операционных (подконтрольных) расходов на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы (таблица № 7.3):

Таблица № 7.3

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. измер.	2021 год утверждено	2022 год			
				утверждено	корректировка		отклонение
					по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДГРЦ и Т КО	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,036	1,040	1,039	1,043	0,004
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,0	1,00	1,00	1,00	0,000
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,0	0,00	0,00	0,00	0,000
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})		0,75	0,75	0,75	0,75	0,000
	Итого коэффициент индексации		1,0258	1,0296	1,0286	1,0328	0,004
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	13 231,43	13 725,98	13 609,98	13 665,52	55,539

3.2. Реестр неподконтрольный расходов на 2022 год (корректировка), таблица № 7.4:

Таблица № 7.4
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2022 год			
		утверждено	корректировка		отклонение
			по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДГРЦ и Т КО	
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	12 357,77	7 677,17	7 831,30	154,13

№ п/п	Наименование расхода	2022 год			
		утверждено	корректировка		
			по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДГРЦ и Т КО	отклонение
1	2	3	4	5	6
1.1	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	12,08	39,20	78,10	38,90
1.2	расходы на обязательное страхование	401,30	446,76	454,82	8,06
1.3	иные расходы (налог на имущество, землю, транспортный)	587,70	271,43	238,77	-32,66
1.4	плата за пользование водными объектами	11 356,69	6 919,76	7 059,61	139,85
2.	Отчисления на социальные нужды	1 720,97	1 824,45	1 883,04	58,59
3.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 611,61	3 327,49	1 039,11	-2 288,38
4.	ИТОГО	15 690,36	12 829,11	10 753,45	-2 075,66
5.	Налог на прибыль	412,21	178,01	55,95	-122,06
6.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Итого неподконтрольных расходов	16 102,56	13 007,11	10 809,40	-2 197,71

1. Расходы по статье «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей» приняты в размере 7 831,30 тыс. руб., увеличены от предложения Костромской ГРЭС на 154,13 тыс. руб. Из них:

1.1. Расходы по статье «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» приняты в размере 78,10 тыс. руб. и увеличены от предложения Костромской ГРЭС на 38,90 тыс. руб. Расходы по данной статье определены с учетом плановой выработки электрической энергии, предусмотренной балансом энергии, и объемов выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, размещения отходов (принимая во внимание размещение отходов на полигоне АО «Скоково» (г. Ярославль) для чистки собственных емкостей станции). Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов приняты согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

При формировании расходов исключены расходы на сбросы загрязняющих веществ в водные объекты сверх установленных лимитов (нормативов).

1.2. Расходы по статье «Расходы на обязательное страхование» скорректированы в сторону снижения в результате уточнения ставок страховых тарифов, принятых согласно указания Банка России от 02.11.2020 № 5608-У «О страховых тарифах по обязательному страхованию гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте», и доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2022 год (0,83%).

1.3. Расходы по статье «Иные расходы» (налог на имущество, землю, транспортный налог) приняты в размере 238,77 тыс. руб., снижены от предложения Костромской ГРЭС на 32,66 тыс. руб. в результате уточнения налогооблагаемой базы и доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2022 год (0,83%).

1.4. Расходы по статье «Плата за пользование водными объектами» приняты в размере 7 059,61 тыс. руб. и увеличены от предложения Костромской ГРЭС на 139,85 тыс. руб. Расходы по данной статье определены с учетом плановой выработки электрической энергии, предусмотренной балансом энергии, и объема водных ресурсов, забранных из водного объекта (р. Волга) 1 330,13 млн. куб. метров (по предложению Костромской ГРЭС, с учетом пусков/остановов энергоблоков). Ставка за пользование водными объектами принята

в размере 636 руб./тыс. куб. метров согласно постановлению Правительства Российской Федерации 26.12.2014 № 1509 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 18.09.2019 № 1211).

2. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» приняты в размере 1 883,04 тыс. руб., рассчитаны исходя из принимаемого размера фонда оплаты труда и действующих тарифов страховых взносов в соответствии с гл. 34 ч. 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов» сформированы в размере 1 039,11 тыс. руб., снижены от предложения Костромской ГРЭС на 2 288,38 тыс. руб. Расходы по данной статье определены исходя из стоимости объектов основных средств и нормы амортизации (по максимальному сроку использования) с учетом фактических (подтвержденных) вводов основных средств в 2021 году и уточнения доли затрат, относимых на тепловую энергию на 2022 год (0,83%).

4. Расходы по налогу на прибыль приняты в размере 55,95 тыс. руб., скорректированы в результате уточнения налогооблагаемой базы.

В результате неподконтрольные расходы на 2022 год сформированы в размере 10 809,40 тыс. руб., снижены от предложения Костромской ГРЭС на 2 197,71 тыс. руб.

3.3. Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя на 2022 год (корректировка), таблица № 7.5:

Таблица № 7.5
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2022 год			
		утверждено	корректировка		
			по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДГРЦ и Т КО	отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	128 878,10	147 195,69	133 532,61	-13 663,08
2.	Расходы на электрическую энергию	4,94	5,04	5,04	0,00
3.	Расходы на тепловую энергию	73,14	77,33	74,16	-3,17
4.	Итого расходов	128 956,19	147 278,06	133 611,82	-13 666,24

Расходы на топливо определялись с учетом балансовых показателей производства тепловой энергии, утвержденных в балансе энергии.

Удельный расход топлива принят в соответствии с приказом Минэнерго России от 15.07.2020 № 569 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2021, 2022 и 2023 годы».

Рост цен на газ на 2022 год принят в соответствии с Прогнозом в размере 5,0% (с 1 июля), на мазут – 0,1% (с 1 июля).

Расходы на прочие энергетические ресурсы определены исходя из плановых объемов потребления и цен (тарифов) каждого вида ресурсов. Цена на электрическую энергию сформирована исходя из принятых цен на 2021 год (определена с учетом фактических цен в предыдущие периоды и индексации в соответствии с Прогнозом), увеличенных на индекс роста цен 2022 года 3,5% (в среднем по году). Цены (тарифы) на тепловую энергию приняты в соответствии с тарифами, утвержденными постановлением ДГРЦ и Т КО от 10.12.2021 № 21/349.

3.4. Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2022 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы (таблица № 7.6):

Таблица № 7.6
тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	2022 год			
		утверждено	корректировка		
			по предложению Костромской ГРЭС	по предложению ДГРЦ и Т КО	отклонение
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	13 725,98	13 609,98	13 665,52	55,54
2.	Неподконтрольные расходы	16 102,56	13 007,11	10 809,40	-2 197,71
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	128 956,19	147 278,06	133 611,82	-13 666,24
4.	Прибыль	177,77	712,04	223,80	-488,24
5.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-636,00	8 082,37	-346,49	-8 428,86
6.	Предпринимательская прибыль	1 471,06	1 322,21	1 221,20	-101,01
7.	Итого необходимая валовая выручка	159 797,57	184 011,77	159 185,26	-24 826,51

Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, принята в размере -346,49 тыс. руб., из них:

1) корректировка фактических расходов по итогам 2020 года в размере -4 797,86 тыс. руб.;

2) величина тарифного сглаживания по согласованию с регулируемой организацией в предыдущих периодах регулирования в размере 8 082,37 тыс. руб.;

3) величина тарифного сглаживания (-3 631,00 тыс. руб.) по согласованию с регулируемой организацией, которая будет учтена при формировании необходимой валовой выручки и тарифов на тепловую энергию в последующих периодах регулирования (с учетом фактической работы по итогам 2021 года).

В результате проведенных корректировок ДГРЦ и Т КО необходимая валовая выручка на 2022 год сформирована в размере 159 185,26 тыс. руб., снижена от предложения Костромской ГРЭС на 24 826,51 тыс. руб.

Правлению предлагается к рассмотрению и установлению следующие тарифы на 2022 год (корректировка в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы):

1. Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» на территории Костромской области на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы (таблица № 7.7):

Таблица № 7.7

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода
1. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость)			
		2022	
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	909,25
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	941,08

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах АО «Интер РАО – Электрогенерация» на территории Костромской области на 2022 год сформированы в рамках предельных максимальных уровней тарифов 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, утвержденных приказом ФАС России от 19.10.2021 № 1130/21 по Костромской области на 2022 год в размере 3,5%.

Костромская ГРЭС выразила согласие с размером тарифов на тепловую энергию на 2022 год (письмо от 06.12.2021 № ПЭО/2323).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки, предложение уполномоченного по делу Побединой А.Н. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» на территории Костромской области на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы (таблица № 7.8):

Таблица № 7.8

№ п/п	Вид тарифа	Год (период)	Вода
1. Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета налога на добавленную стоимость)			
		2022	
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	909,25
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	941,08

2. Внести в постановление ДГРЦ И Т КО от 08.12.2017 № 17/423 соответствующие изменения.

3. Постановление об установлении тарифов вступает в силу со дня его официального опубликования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			
1	Солдатов И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

Вопрос 8: «Об утверждении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ООО «Костромагазресурс» населению Костромской области для бытовых нужд, на 2022 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО поступило заявление от ООО «Костромагазресурс» с расчетными и обосновывающими материалами для утверждения розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению Костромской области для бытовых нужд, на 2022 год (от 12.05.2021 № 04/1335).

Приказом ДГРЦ и Т КО от 13.05.2021 № 196-Т открыто дело об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ООО «Костромагазресурс» населению Костромской области для бытовых нужд, на 2022 год (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств).

Нормативно-правовая база по регулированию розничных цен на сжиженный газ:

– Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

– Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода»;

– Методические указания по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденные приказом ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 (далее – Методические указания);

– Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз).

В соответствии с указанной нормативной правовой базой определены экономические показатели для расчета розничных цен на сжиженный газ на 2022 год:

1. Объем реализации сжиженного газа ООО «Костромагазресурс» населению Костромской области.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний в целях расчета розничных цен на период регулирования объема реализации сжиженного газа населению принимаются на уровне прогнозных на период регулирования, прогноза газопотребления с учетом фактической динамики реализации газа населению по категориям, в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, за последние три года, а также с учетом проводимых работ по газификации субъекта Российской Федерации.

Динамика реализации сжиженного газа населению Костромской области представлена в таблице №8.1:

Таблица № 8.1

Наименование	Ед. изм.	2019 год (факт)	2020 год (факт)	8 месяцев 2021 года (факт)	2022 год (план)		Отклонение от предложения ООО «КГР», %
					Предложение ООО «КГР»	Предложение ДГРЦ и Т КО	
Объем реализации газа, в том числе	тонн	785,92	796,94	500,14	755,73	742,26	-1,8%
реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок	тонн	785,92	796,94	500,14	718,03	708,31	-1,4%
реализация сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению индивидуальные установки)	тонн				37,70	33,95	-1,0%

Объем реализации сжиженного газа населению Костромской области на 2022 год принят ДГРЦ и Т КО на основании фактической динамики реализации сжиженного газа за 2020 год и ожидаемой газификации природным газом домовладений, многоквартирных жилых домов на территории Костромской области в 2022 году.

Снижение объемов реализации сжиженного газа населению в 2022 году относительно предложения ООО «Костромагазресурс» составило 1,8%.

Реализация сжиженного газа населению Костромской области по полугодиям 2022 года представлена в таблице № 8.2.

Таблица № 8.2

Наименование	2022 год		ИТОГО
	1 полугодие	2 полугодие	
реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок	367,697	340,617	708,314
реализация сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки)	9,769	24,180	33,948
Всего, тонн	377,465	364,797	742,262

ООО «Костромагазресурс» работает по упрощенной системе налогообложения.

2. Затраты по статье «Стоимость сжиженного газа».

2.1. В расчет затрат по статье «Стоимость сжиженного газа» по регулируемому виду деятельности на I полугодие 2022 года приняты:

- плановый объем реализации сжиженного газа в размере 377,465 тонн;

- оптовая цена сжиженного газа в расчет розничных цен на сжиженный газ принята в размере 27 911,32 руб./тонну с НДС в соответствии с пунктом 30.1 Методических указаний.

Рост по отношению к предыдущему периоду регулирования 2021 году составил 154,2%.

Расчет оптовой цены на сжиженный газ на 2022 год представлен в таблице № 8.3.

Таблица № 8.3

Месяц	Базовый период – 2020 год		Текущий период – 2021 год		2022 год
	Биржевые	Внебиржевые	Биржевые	Внебиржевые	минимальный показатель
январь	17 899,18	20 782,52	27 742,87	22 721,45	22 721,45
февраль	14 746,21	16 020,14	31 994,58	29 847,82	29 847,82
март	13 034,05	15 081,13	34 142,68	33 322,58	33 322,58
апрель	7 614,77	8 428,77	30 140,32	32 668,87	30 140,32
май	13 181,82	7 791,03	28 190,26	27 789,84	27 789,84
июнь	27 199,05	21 629,70	29 085,52	28 844,23	28 844,23
июль	25 896,05	27 816,39	36 612,86	33 550,55	33 550,55
август	27 059,62	23 683,65	-	-	23 683,65
сентябрь	28 727,68	27 634,47	-	-	27 634,47
октябрь	28 851,36	27 314,19	-	-	27 314,19
ноябрь	28 114,75	28 084,13	-	-	28 084,13
декабрь	22 002,61	22 559,32	-	-	22 002,61
Оптовая цена на 2022 год, руб./тонну с НДС	-	-	-	-	27 911,32

- тариф на железнодорожные перевозки принят с учетом индекса роста 4,3% с 1 января 2022 года (в соответствии с Прогнозом) в размере 7 928,89 руб./тонну с НДС (таблица № 8.4).

Таблица № 8.4

№п/п	Наименование	2020 год	2021 год	2022 год	Рост, %
1	Тариф на ж/д перевозки с Сургутского ЗСК ООО «Газпром переработка» до ст. Кострома-Новая, руб./тонну с НДС	7 310,00	7 602,00	7 928,89	104,3%

2.2. В расчет затрат по статье «Стоимость сжиженного газа» по регулируемому виду деятельности на II полугодие 2022 года приняты:

- плановый объем реализации сжиженного газа в размере 364,797 тонн;
- оптовая цена сжиженного газа в расчет розничных цен на сжиженный газ принята в размере 27 911,32 руб./тонну с НДС в соответствии с п. 30.1 Методических указаний.
- тариф на железнодорожные перевозки принят с учетом индекса роста 4,3% с 1 января 2022 года (в соответствии с Прогнозом) в размере 7 928,89 руб./тонну с НДС.

Оптовая цена за 1 тонну сжиженного газа с учетом транспортировки в 2022 году составит 35 840,21 руб./тонну с НДС, рост по отношению к предыдущему периоду регулирования составит 139,5%, что объясняется ростом оптовой стоимости сжиженного газа на бирже АО «СПбМТСБ».

3. Эксплуатационные расходы по регулируемому виду деятельности приняты в следующем размере:

3.1. Затраты по статье «Фонд оплаты труда».

Расчет расходов на оплату труда по ООО «Костромагазресурс» произведен исходя из численности работников в количестве 54,7 человека (учтено дополнительно 2 единицы к факту 2021 года) на обслуживание емкостных резервуарных установок в г. Шарья и Островском районе.

Средняя заработная плата принята на основании предыдущего периода регулирования (2021 год) с учетом ИПЦ – 4,3% в размере 27 905,82 руб. в месяц.

В результате затраты по статье «Фонд оплаты труда» составили:

$26\,755,34 * 1,043 * 54,7 * 12 = 18\,317,38$ тыс. руб.

Снижение затрат от предложения ООО «Костромагазресурс» в денежном выражении составило 1 783,70 тыс. руб.

3.2. Затраты по статье «Налоги на фонд оплаты труда».

Данные затраты приняты в размере 5 531,85 тыс. руб. (30,2% от фонда оплаты труда) вместо 6 070,53 тыс. руб.

Снижение от предложения ООО «Костромагазресурс» в денежном выражении составило 538,68 тыс. руб.

3.3. Затраты по статье «Материальные затраты».

Данные затраты приняты в размере 3 770,09 тыс. руб. Рост от предложения ООО «Костромагазресурс» в денежном выражении составил 570,33 тыс. руб. с учетом дополнительной информации ООО «Костромагазресурс» к тарифу от 16.12.2021 № 04/1902.

3.4. В связи с тем, что общество оказывает регулируемый вид деятельности, который субсидируется из бюджета, то в силу статьи 256 Налогового кодекса Российской Федерации (не подлежит амортизации имущество, приобретенное (созданное) за счет бюджетных средств целевого финансирования). Затраты на амортизационные отчисления исключены в полном объеме из расчета розничной цены.

В результате снижение затрат по статье «Амортизация основных средств» составило 408,14 тыс. руб.

3.5. Прочие затраты приняты в размере 15 908,63 тыс. руб. вместо 16 753,83 тыс. руб. по предложению ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 845,20 тыс. руб., в результате снижения затрат:

- на страховые платежи на 2,85 тыс. руб.;
- на услуги сторонних организаций на 842,35 тыс. руб.

3.6. Сальдо прочих доходов и расходов принято в размере -360,92 тыс. руб., вместо -2 783,00 тыс. руб. по предложению ООО «Костромагазресурс». Снижение составило 2 422,08 тыс. руб. в результате исключения затрат на займы, резервы по сомнительным долгам, списание дебиторской задолженности, уплату госпошлин, штрафов, пеней, неустоек.

3.7. Расходы из чистой прибыли приняты в размере 613,00 тыс. руб. (налог на прибыль – 1%) вместо 9 136,41 тыс. руб., заявленной ООО «Костромагазресурс».

Снижение составило 8 523,41 тыс. рублей в результате того, что не приняты расходы из чистой прибыли на:

- обеспечение коэффициента, характеризующего финансово-хозяйственную деятельность организации на уровне 5% выручки;
- средства на создание резервного фонда;
- средства, направляемые на погашение убытков прошлых лет.

В соответствии с пунктом 26 Методических указаний необходимый для покрытия согласованных расходов субъекта регулирования по регулируемому виду деятельности размер чистой прибыли по категориям (ЧП_{кат}) для реализации производственных и инвестиционных программ рассчитывается исходя из суммы следующих показателей:

- а) потребности в капитальных вложениях за вычетом амортизационных отчислений и полученных целевых инвестиционных кредитов по рассматриваемой категории;
- б) средств, направляемых на погашение убытков прошлых лет, полученных по рассматриваемой категории регулируемого вида деятельности;
- в) средств на создание резервного фонда в соответствии с действующим законодательством по рассматриваемой категории регулируемого вида деятельности;
- г) средств, необходимых для обслуживания привлеченного заемного капитала в части, относимой на рассматриваемую категорию регулируемого вида деятельности;
- д) средств, необходимых для выплаты дивидендов с учетом внутренних документов организации, определяющих принципы дивидендной политики, согласованных с регулирующим органом;
- е) обеспечения нормативных значений коэффициентов, характеризующих финансово-хозяйственную деятельность организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности.

ООО «Костромагазресурс» не представило в адрес ДГРЦ и Т КО производственные и инвестиционные программы в сфере развития газоснабжения.

Таким образом, в расчет розничных цен на сжиженный газ по данной статье принимаем налог на прибыль в размере 613,0 тыс. руб.

В результате затраты, относимые на регулируемый вид деятельности, приняты в размере 71 104,68 тыс. руб. вместо 83 223,86 тыс. руб., заявленных ООО «Костромагазресурс». Снижение составило 12 119,18 тыс. руб.

4. Выручка от реализации сжиженного газа населению Костромской области на 2022 год.

В соответствии с Прогнозом рост цен на газ составит 3 % с 1 июля 2022 года.

В результате этого, выручка от реализации сжиженного газа из резервуарных установок принята в размере 26 551,04 тыс. руб., в том числе:

- реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок – 25 443,23 тыс. руб.;

- реализация сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки) – 1 107,81 тыс. руб.

5. Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ООО «Костромагазресурс» для бытовых нужд населения.

Розничные цены на сжиженный газ на 2022 год предлагается утвердить в следующем размере (таблица № 8.5):

Таблица № 8.5

№ п/п	Наименование	Единица измерения	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2022 год		Рост, %
				с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	
1	Реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок	руб./кг	35,41	35,41	36,47	103,00%
2	Реализация сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки)	руб./кг	31,95	31,95	32,91	103,00%

Таким образом, на I полугодие 2022 года розничную цену на сжиженный газ от групповых резервуарных установок и индивидуальных установок (принадлежащих населению) предлагается установить на уровне II полугодия 2021 года, а на II полугодие 2022 года с учетом индекса роста 3% согласно Прогнозу.

6. Экономически обоснованные цены на сжиженный газ, реализуемый ООО «Костромагазресурс» населению Костромской области, на 2022 год.

Экономически обоснованная цена на реализацию сжиженного газа для бытовых нужд населения составит 95,79 руб./кг, вместо 110,12 руб./кг, заявленных ООО «Костромагазресурс». Рост по отношению к 2021 году 126,0% (таблица № 8.6).

Таблица № 8.6

№ п/п	Наименование	2021 год (утверждено)	2022 год (план)		Рост 2022//2021, %
			ООО «КГР»	ДГРЦ и Т КО	
1.	экономически обоснованная цена на реализацию сжиженного газа для бытовых нужд населения	76,03	110,12	95,79	126,00%
1.1.	реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок	76,40	110,12	96,27	126,01%
1.2.	реализация сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки)	67,37	110,12	85,88	127,47%

7. В связи с тем, что розничная цена на сжиженный газ для населения ограничена индексом роста с 1 июля 2022 года в размере 3% согласно Прогнозу, плановые выпадающие доходы по регулируемому виду деятельности составят 44,554 млн. руб. (71,105 – 26,551 = 44,554).

Особое мнение ООО «Костромагазресурс»:

«Розничные цены на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд, утвержденными приказом ФАС России от 07.08.2019 № 1072/19 (далее – Методические указания).

В соответствии с пунктом 3 Методических указаний расчет розничных цен предусматривает их установление на уровне, обеспечивающем субъекту регулирования получение планируемого объема выручки от оказания услуг по регулируемому виду деятельности в размере, необходимом для:

а) возмещения экономически обоснованных расходов, связанных с производством, приобретением, транспортировкой, хранением, распределением и поставкой (реализацией) газа;

б) обеспечения получения обоснованной нормы прибыли на капитал, используемый в регулируемом виде деятельности;

в) учета в структуре регулируемых цен всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ООО «Костромагазресурс» считает, что при расчете размера необходимой валовой выручки на 2022 год ДГРЦ и Т КО не были учтены экономически обоснованные расходы по следующим статьям затрат:

Статья «Стоимость сжиженного газа».

1. В расчет розничной цены на СУГ на 2021 год цена приобретения СУГ у оптовых поставщиков в соответствии с Методическими указаниями установлена в размере 18 103,74 руб./т. без доставки. Средневзвешенная цена за 7 месяцев 2021 года составила 27 652,59 руб./т. без доставки. Объем реализации СУГ за 7 месяцев 2021 года – 444,2 т.

Таким образом, убыток, понесенный обществом, составил 4 325,91 тыс. руб.

ФАС России в письме от 15.09.2021 № ВК/78028/21 разъяснила, что положениями статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 18.09.2020 № 1492 «Об общих требованиях к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг, и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» и Методическими указаниями для компенсации выпадающих доходов (убытков) предусмотрена возможность предоставления региональными органами исполнительной власти субсидий на возмещение недополученных доходов в связи с обеспечением поставок СУГ населению. Возмещение таких доходов осуществляется с учетом положений пункта 10 Методических указаний, в соответствии с которым, в случае, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее цен (тарифов) начиная с периода, следующего за периодом, в котором указанные расходы были документально подтверждены на основании годовой бухгалтерской и статистической отчетности, первичных учетных документов и регистров бухгалтерского учета с учетом ограничения индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги.

В соответствии с пунктом 3 Методических указаний расчет розничных цен предусматривает их установление на уровне, обеспечивающем субъекту регулирования получение планируемого объема выручки от оказания услуг по регулируемому виду деятельности в размере, необходимом в том числе для возмещения экономически обоснованных расходов, связанных с производством, приобретением, транспортировкой, хранением, распределением и поставкой (реализацией) газа.

В случае дефицита тарифного источника для покрытия экономически обоснованных расходов, связанных с производством, приобретением, транспортировкой, хранением, распределением и поставкой (реализацией) газа, органом исполнительной власти реализуются механизмы компенсации выпадающих доходов из бюджета на региональном уровне.

Сумма является значительной для предприятия. Отсутствие этих затрат в тарифе ставят предприятие в сложное финансовое положение. Просим включить их в статью расходов на 2022 год либо использовать иные механизмы компенсации.

2. В целях обеспечения бесперебойного снабжения населения Костромской области сжиженным углеводородным газом для бытовых нужд в пункт 6 порядка, утвержденного постановлением администрации Костромской области от 18.06.2018 № 238-а «О порядке предоставления субсидий из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг по реализации сжиженного газа населению Костромской области по регулируемым ценам» были внесены изменения, позволяющие ресурсоснабжающей организации рассчитывать размер субсидии, исходя из

средневзвешенной фактической цены оптовой покупки СУГ с начала текущего года. Данные изменения действуют до 31.12.2021.

На сегодняшний день изменений в порядок предоставления субсидий, позволяющих в последующие периоды тарифного регулирования рассчитывать размер субсидии таким же образом внесено не было. Это ставит нашу организацию в невыгодное положение, поскольку мы не сможем вернуть убытки от покупки СУГ в полном объеме, используя старый метод расчета.

3. В соответствии с Методическими указаниями при расчете плановых расходов на приобретение сжиженного газа у оптовых поставщиков учитывается среднегодовое значение, рассчитанное из минимальных среднемесячных значений биржевого и/или внебиржевого индикатора единицы сжиженного газа за 12 календарных месяцев, предшествующий регулируемому периоду. То есть при установлении тарифов на 2022 год учитываться должен период с ноября 2020 года по октябрь 2021 года.

Таким образом, оптовая цена газа должна быть заложена в размере 39,55 руб., а не 35,84 руб. Сумма плановых расходов на газ должна составлять 29 359,44 тыс. руб., а не 26 602,81 тыс. руб.

Статья «Сальдо прочих доходов и расходов».

Регулятор закладывает затраты на уплату процентов по займам, привлеченным ООО «Костромагазресурс» для покрытия кассовых разрывов в объеме 238,32 тыс. руб. Затраты на уплату процентов по привлеченным займам в размере 1 526 тыс. руб. на регулируемый период рассчитывались исходя из суммы имеющихся на конец 2020 года займов в размере 12 209 тыс. руб. при процентной ставке по займу 12,5%. При этом у предприятия осталась потребность в привлечении заемных денежных средств. Так, в 2021 году Обществом были взяты займы на сумму 23 915,8 тыс. руб. Считаем, что статья занижена на 3 729,78 тыс. руб.

Кроме того, регулятором полностью исключены затраты, связанные со списанием дебиторской задолженности в размере 348,89 тыс. руб. Данная дебиторская задолженность сложилась из закрытых службой судебных приставов исполнительных производств, в связи с невозможностью взыскания задолженности с должника по разным причинам. Таким образом, со стороны ООО «Костромагазресурс» были предприняты все необходимые меры для взыскания долгов с абонентов. Это убыток организации, который невозможно спрогнозировать.

Статья «Расходы из чистой прибыли».

Расходы из чистой прибыли. В расчет необходимой чистой прибыли регулятор закладывает исключительно налог по упрощенной системе налогообложения в размере 613 тыс. руб. В нарушение методических указаний исключает из расходов из чистой прибыли:

а) потребность в капитальных вложениях за вычетом амортизационных отчислений и полученных целевых инвестиционных кредитов по рассматриваемой категории. В сентябре 2021 года ООО «Костромагазресурс» приобрела у МУП «Шарьинская ТЭЦ» резервуарные установки на сумму 441,4 тыс. руб. О рассмотрении вопроса покупки ГРУ ДГРЦ и Т КО было направлено письмо от 29.06.2021 № 04/1456, в котором мы просили рассмотреть возможность внесения затрат на покупку и эксплуатацию ГРУ при утверждении тарифа.

б) средства на создание резервного фонда в соответствии с действующим законодательством по рассматриваемой категории регулируемого вида деятельности;

в) средства, необходимые для обслуживания привлеченного заемного капитала в части, относимой на рассматриваемую категорию регулируемого вида деятельности;

г) средства, необходимые для выплаты дивидендов с учетом внутренних документов организации, определяющих принципы дивидендной политики, согласованных с регулирующим органом;

д) обеспечение нормативных значений коэффициентов, характеризующих финансово-хозяйственную деятельность организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности;

е) средства, направляемые на погашение убытков прошлых лет, полученных по рассматриваемой категории регулируемого вида деятельности. Убытком прошлых лет является задолженность АО «Славянка» по договору поставки сжиженного углеводородного газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан г. Буй и г. Нея Костромской

области. В ДГРЦ и Т КО отправлено письмо с подробным описанием сложившейся ситуации и просьбой рассмотреть график погашения экономически обоснованного убытка в размере 879,29 тыс. руб.

Для недопущения банкротства предприятия предлагаем учесть в расчетах неправомерно исключенные расходы по регулируемому виду деятельности при формировании тарифов на 2022 год в размере 12 481,90 тыс. руб.

В противном случае, Общество оставляет за собой право урегулирование данного вопроса в соответствии с законодательством Российской Федерации».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 Повестки, предложение уполномоченного по делу Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить фиксированные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ООО «Костромагазресурс» населению Костромской области для бытовых нужд, на 2022 год (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) в следующем размере (таблица № 8.7):

Таблица № 8.7

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Фиксированные розничные цены	
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	Реализация сжиженного газа из групповых газовых резервуарных установок	руб/кг	35,41	36,47
2	Реализация сжиженного газа в резервуарные установки, принадлежащие населению (индивидуальные установки)	руб/кг	31,95	32,91

2. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 13.11.2020 № 20/226 «Об утверждении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ООО «Костромагазресурс» населению Костромской области для бытовых нужд, на 2021 год».

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			
1	Солдатов И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

Вопрос № 9 «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2022 год».

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С. сообщившего следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО обратилось АО «Газпром газораспределение Кострома» с заявлением об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги

по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределения Кострома» на 2022 год в размере (вх. от 15.07.2021 № О-2025):

- 64,27 руб./тыс. м3 (без НДС) на I полугодие 2022 года;

- 86,00 руб./тыс. м3 (без НДС) на II полугодие 2022 года.

Нормативно-правовая база по расчету размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям:

- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335);

- Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденная приказом Федеральной службы по тарифам от 21.06.2011 № 154-э/4.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с газораспределительными организациями утверждаются специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации.

Для соответствующей газораспределительной организации средний размер специальной надбавки, рассчитываемый в соответствии с методикой, утверждаемой Федеральной антимонопольной службой, не может превышать 35 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В связи с чем, предлагается размер специальной надбавки установить в следующем размере:

с 1.01.2022 – 64,27 руб./тыс. м3 без НДС (к тарифам на услуги по транспортировке газа для всех групп потребителей (кроме населения));

с 1.07.2022 – 86,00 руб./тыс. м3 без НДС (к тарифам на услуги по транспортировке газа для всех групп потребителей (кроме населения)). Рост специальной надбавки с 01.07.2022 – 133,81%.

Доля от среднего тарифа на транспортировку газа (без группы потребителей население):

- 25,42 % (I полугодие 2022 года);

- 34,95 % (II полугодие 2022 года).

Доля от среднего тарифа на транспортировку газа (с группой потребителей население):

- 23,31 % (I полугодие 2022 года);

- 32,36 % (II полугодие 2022 года).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение

Кострома» на 2022 год для финансирования программ газификации в следующем размере (таблица № 9.1):

Таблица № 9.1

Единица измерения	Размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа для всех групп потребителей (кроме населения)	
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
руб./тыс. куб. м (без НДС)	64,27	86,00

2. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 11.12.2020 № 20/356 «Об утверждении размера специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2021 год для финансирования программы газификации».

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			
1	Солдатова И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

Вопрос 10: «О внесении изменений в отдельные постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.11.2021 № 1899 внесены изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, в том числе и в наименование нормативного правового акта.

В связи с чем предлагается:

1. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 16.04.2021 № 21/29 «Об установлении предельно максимального уровня розничной цены на сжиженный газ, реализуемый в баллонах населению Костромской области» следующее изменение:

преамбулу изложить в следующей редакции:

«В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен

и тарифов Костромской области», департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области постановляет:».

2. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 25.06.2021 № 21/91 «Об утверждении дифференцированных розничных цен на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» на территории Костромской области» следующее изменение:
преамбулу изложить в следующей редакции:

«В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области постановляет:».

3. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 26.11.2021 № 21/279 «Об утверждении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению Костромской области для бытовых нужд, на 2022 год» следующее изменение:
преамбулу изложить в следующей редакции:

«В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», приказом Федеральной антимонопольной службы от 7 августа 2019 года № 1072/19 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области постановляет:».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 10 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Постановления ДГРЦ и Т КО от 16.04.2021 № 21/29 «Об установлении предельно максимального уровня розничной цены на сжиженный газ, реализуемый в баллонах населению Костромской области», от 25.06.2021 № 21/91 «Об утверждении дифференцированных розничных цен на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» на территории Костромской области», от 26.11.2021 № 21/279 «Об утверждении розничных цен

на сжиженный газ, реализуемый ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации населению Костромской области для бытовых нужд, на 2022 год» привести в соответствие с федеральным законодательством.

2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением пункта 3 постановления. Пункт 3 постановления вступает в силу с 1 января 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			
1	Солдатова И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Дудовцева И.А.	Не голосовала	

Секретарь Правления
17 декабря 2021 г. в 14-30



П.В. Северюхин