



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

**ПРОТОКОЛ**

заседания правления департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области

от «28» ноября 2022 года

№ 49

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.
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Покровская С.А.
Заместитель начальника юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Грибанова С.Н.
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Мокина Т.А.
Секретарь правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Волкова О.С.
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	Николаева О.В.
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области	Соков Д.Е.

**Приглашенные:**

Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» «Костромаэнерго»	Чубанов С.Е.
Начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «Россети Центр» «Костромаэнерго»	Данилов А.С.
Начальник ПЭО ОАО «УК Русэнергокапитал»	Орехова И.В.

**Сотрудники департамента государственного**

**регулирования цен и тарифов Костромской области:**

Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе  
департамента государственного регулирования цен и тарифов Осипова Л.В.  
Костромской области

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

**Кворум для принятия решения имеется.**

**Вопрос 1: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2019 № 19/521 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 – 2024 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газа Победину А.Н., сообщивших по рассматриваемому вопросу следующее.

Расчеты (корректировка) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы выполнены в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление № 184) установлены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которые включают количественные и качественные показатели.

Определяющими являются количественные критерии:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 15 МВА (с учетом абз. 5 пункта 1 критериев постановления № 184).

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 20 км (с учетом абз. 5 пункта 2 критериев постановления № 184), не менее 2 из следующих проектных номинальных классов

напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи.

Пунктом 2(2) постановления № 184 установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, утвержденных данным постановлением, не учитываются, в том числе, объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу).

В соответствии пунктами 24 и 30(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) в срок до 1 ноября 2022 года проведен анализ соответствия действующих территориальных сетевых организаций установленным критериям (информация опубликована на официальном сайте ДГРЦ и Т КО: <http://www.tektarif.ru/energy/raznoe/index.aspx>).

По результатам проведенной работы установлено, что сетевые организации (указаны в таблице № 1.1 настоящего протокола) соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и подлежат регулированию на очередной период 2023 года.

Территориальные сетевые организации (за исключением ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области), оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования 2023 год представлены в таблице № 1.1:

Таблица № 1.1

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации (ТСО)	ИНН ТСО	КПП ТСО
1	2	3	4
1.	АО «Оборонэнерго»	7704726225	526343001
2.	ОАО «РЖД»	7708503727	760445013
3.	ООО «Энергосервис»	4401095367	440101001
4.	ООО «КФК Энерго»	4401140450	440101001

Оценка соответствия критериям ТСО по электросетевому хозяйству проводилась на основании представленных регулирующими организациями свидетельств о государственной регистрации прав собственности на объекты электросетевого хозяйства и перечня электросетевого оборудования, участвующего в оказании регулируемого вида деятельности – передаче электрической энергии,

договоров купли-продажи, договоров аренды, субаренды, актов приема-передачи имущества, актов технологического присоединения, технических условий, однолинейных схем электроснабжения, технических паспортов на линии электропередач и трансформаторные подстанции.

В соответствии с пунктом 7 Методических указаний № 98-э, перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, рассчитывается необходимая валовая выручка регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

В соответствии с вышеизложенным, 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 установлении (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

При проведении расчета (корректировки) использовались обосновывающие и расчетные материалы, представленные территориальными сетевыми организациями. Ответственность за достоверность исходных данных несут территориальные сетевые организации.

Операционные расходы на очередной долгосрочный период регулирования определялись путем индексации базового уровня операционных расходов (2020 год – 1 год долгосрочного периода регулирования), увеличенных на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями № 98-э (в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов).

Показатели инфляции на расчетный период регулирования приняты согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2022 года) (далее – Прогноз).

Расчет (корректировка) неподконтрольных расходов производилась по экономически обоснованным расходам с учетом анализа фактических показателей за 2021 год и ожидаемых показателей в 2022 году.

Показатели по объему технологических потерь электрической энергии в сетях на 2023 год, определены 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 27.09.2022 № 680/22-ДСП, таблица № 1.2:

Таблица № 1.2

Наименование	Электроэнергия, млн. кВтч		
	1 полугодие	2 полугодие	год
ОАО «Оборонэнерго»	0,627	0,471	1,098
ОАО «РЖД»	2,966	3,023	5,989
ООО «Энергосервис»	2,011	2,445	4,456
ООО «КФК Энерго»	0,433	0,838	1,272

На территории Костромской области схема взаиморасчетов между

территориальными сетевыми организациями «котел сверху». ПАО «Россети Центр» является «котлодержателем».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии определены для взаиморасчетов согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области.

4.1. В отношении территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области.

АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области (далее – АО «Оборонэнерго») представило в ДГРЦ и Т КО заявление об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы (вх. от 29.04.2022 № О-1541).

Предложение АО «Оборонэнерго» об установлении (корректировке) тарифов на 2023 год опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://oboronenergo.su/documents/disclosure-of-information/>.

Согласно пункту 2 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Баланс электрической энергии (мощности) на 2023 год, таблица № 1.3:

Таблица № 1.3

№ п/п	Показатели	2023 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть всего	12,817	2,994
2.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	1,098	0,145
3.	Расход электроэнергии (мощности) на производственные и хозяйственные нужды	0,000	0,000
4.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	11,718	2,848

Расчет коэффициента индексации, таблица № 1.4:

Таблица № 1.4

Показатели	Ед. измер.	2021 год	2023 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации (корректировка от 01.11.2022)	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
инфляция	%	4,3	4,0	6,0	6,0
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0	1,0	1,0
количество активов	у.е.	553,374	542,741	574,109	573,197
индекс изменения количества	%	1,96	0,00	3,75	3,58

Показатели	Ед. измер.	2021 год	2023 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации (корректировка от 01.11.2022)	ДГРЦ и Т КО
активов					
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	1,048	1,030	1,079	1,077

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2023 год, таблица № 1.5:

Таблица № 1.5

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 год	2022 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации (корректировка от 01.11.2022)	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	10 674,073	10 807,674	11 516,154	11 498,840
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4 491,593	5 021,209	7 879,499	4 902,263
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	15 165,666	15 828,883	19 395,653	16 401,103
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с Методическими указаниями № 98-э	тыс. руб.	127,074	0,000	2 401,812	1 233,733
5.	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	15 292,740	15 292,74	21 797,466	17 634,836

Необходимая валовая выручка в отношении АО «Оборонэнерго» на 2023 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 17 634,836 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения АО «Оборонэнерго» на 4 162,629 тыс. руб. в результате:

1) уточнения подконтрольных расходов, которые скорректированы с учетом сложившегося коэффициента индексации (условные единицы определены с учетом принятых в 2022 году объектов электросетевого хозяйства, ИПЦ в соответствии с Прогнозом);

2) исключения расходов по обеспечению коммерческого учета приборами учета в составе неподконтрольных расходов. Приобретение приборов учета предложено осуществлять за счет амортизации (с учетом неиспользованной амортизации в предыдущие периоды регулирования);

3) перерасчета корректировок по итогам работы за 2021 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

4) расходы на мероприятия инвестиционной программы приняты в соответствии с утвержденной программой постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 28.04.2020 № 11 «Об инвестиционной программы Акционерного общества «Оборонэнерго» филиала «Волго-Вятский» в сфере электроэнергетики на 2021-2024 годы в границах Костромской области» (в ред. от 20.04.2021 № 9, от 16.05.2022 № 21).

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э составляет, таблица № 1.6:

Таблица № 1.6

Показатель	Ед. изм.	2023 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	0,627	0,471	1,098
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	2 047,158	1 516,859	3 564,018

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки и балансовых показателей электрической энергии (мощности) рассчитаны следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год (корректировка), таблица № 1.7:

Таблица № 1.7

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Оборонэнерго» - ПАО «Россети Центр»	2023 год			
		1 полугодие	515,91223	0,30414	1,80905
		2 полугодие	515,91223	0,30414	1,80905

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и тарифам на услуги по передаче АО «Оборонэнерго» не заявлено (письмо от 25.11.2022 № ВЛГ/030/3850).

4.2. В отношении территориальной сетевой организации ОАО «РЖД» на территории Костромской области.

ОАО «РЖД» на территории Костромской области (далее – ОАО «РЖД») представило в ДГРЦ и Т КО заявление об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы (вх. от 27.04.2022 № О-1425).

Предложение ОАО «РЖД» об установлении (корректировке) тарифов на 2023 год опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://company.rzd.ru/ru/9349/page/105554?id=18#47>.

Согласно пункту 2 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Балансовые показатели электрической энергии (мощности) на 2023 год, таблица № 1.8:

Таблица № 1.8

№ п/п	Показатели	2023 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
	В части оказания услуг по передаче сторонним потребителям		
1.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	5,989	0,833

2.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	217,478	36,567
----	--	---------	--------

Расчет коэффициента индексации, таблица № 1.9:

Таблица № 1.9

Показатели	Ед. измер.	2022 год (базовый период)	2023 год	
			корректировка по предложению	
			регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5
инфляция	%	4,3%	6,0%	6,0%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0%	1,0%
индекс изменения количества активов	%	0	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	1,0326	104,94%	104,94%

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2023 год, таблица 1.10:

Таблица № 1.10

№ п/п.	Показатели	Единица измерения	2022 год (базовый период)	2023 год (корректировка)	
				по предложению:	
				регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	6	7
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	11 914,62	12 503,21	12 503,20
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	17 143,58	29 406,90	26 852,85
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	29 058,20	41 910,11	39 356,05
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с методическими указаниями № 98-э	тыс. руб.	-7 908,53	2 632,74	-15 447,45
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	21 149,67	44 542,85	23 908,605

Необходимая валовая выручка в отношении ОАО «РЖД» на 2023 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 23 908,605 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ОАО «РЖД» на 20 634,25 тыс. руб. в результате:

1. Снижения неподконтрольных расходов в составе которых: 1) снижены расходы на покупную электрическую энергию в связи с уточнением прогнозируемых цен на 2023 год (прогнозная цена принята с учетом анализа фактических цен в 2022 году) 2) скорректированы выпадающие расходы по льготному технологическому присоединению; 3) исключены расходы на приобретение приборов учета, предложено их приобретать за счет амортизации (в том числе неиспользованной в предыдущие периоды); 4) исключены мероприятия по агентскому договору как экономически необоснованные расходы аналогично предыдущим периодам регулирования;

2. Расходы на мероприятия инвестиционной программы приняты в соответствии с утвержденной инвестиционной программой постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 14.05.2019 № 21 «Об утверждении инвестиционной программы Северной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы в границах Костромской области» (в ред. от 28.04.2020 № 9, от 02.07.2021 № 32);

3. Перерасчета корректировок по итогам работы за 2021 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.



Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э составляет, таблица № 1.11:

Таблица № 1.11

Показатель	Ед. изм.	2023 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	2,966	3,023	5,989
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	9 272,228	9 447,583	18 719,811

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки и балансовых показателей электрической энергии (мощности) рассчитаны следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год (корректировка), таблица № 4.12:

Таблица № 4.12

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области – ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2023 год			
		1 полугодие	54,48659	0,08608	0,19601
		2 полугодие	54,48659	0,08608	0,19601

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и тарифам на услуги по передаче ОАО «РЖД» не заявлено (письмо от 25.11.2022 № СевНТЭ-290).

#### 4.3. В отношении территориальной сетевой организации ООО «Энергосервис».

ООО «Энергосервис» представило в ДГРЦ и Т КО заявление об установление (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы (вх. от 29.04.2022 № О-1588).

Предложение ООО «Энергосервис» об установлении (корректировке) тарифов на 2022 год опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://www.ens44.ru/about-company/disclosure-of-information/rates>.

Согласно пункту 2 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Баланс электрической энергии (мощности) на 2023 год, таблица № 1.13:

Таблица № 1.13

№ п/п	Показатели	2023 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть всего	100, 477	16,896
2.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	4,456	0,599

№ п/п	Показатели	2023 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
3.	Расход электроэнергии (мощности) на производственные и хозяйственные нужды	0,000	0,000
4.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети	96, 021	16,298

Расчет коэффициента индексации, таблица № 1.14:

Таблица № 1.14

Показатели	Ед. измер.	2022 год	2023 год (корректировка)	
			по предложению	
			регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5
инфляция	%	4,30	6,0%	6,0%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,0	2,0%	2,0%
количество активов	у.е.	2 753,93	2 802,61	2 802,61
индекс изменения количества активов	%	1,883	1,77%	1,77%
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	1,0366	1,0526	1,0526

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2023 год, таблица № 1.15:

Таблица № 1.15

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 год (базовый период)	2023 год	
				корректировка по предложению	
				регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	40 242,69	42 358,37	42 358,37
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	39 508,87	48 395,52	39 913,72
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	79 751,56	90 753,89	82 272,09
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с методическими указаниями № 98-э	тыс. руб.	-3 605,03	-3 749,23	- 6 120,792
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	76 146,531	94 259,32	76 151,298

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «Энергосервис» на 2023 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 76 151,298 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ООО «Энергосервис» на 18 108,022 тыс. руб. в результате:

1. Снижения неподконтрольных расходов в составе которых:

- 1) скорректированы расходы на коммунальные услуги в результате уточнения объемов потребляемых ресурсов, цен и доли расходов, относимых на регулируемый вид деятельности
- 2) снижена арендная плата по объектам электросетевого хозяйства (аренда принята по объектам по которым подтверждена арендная плата, состоящая из амортизации и налога на имущество),
- 3) уточнены выпадающие доходы от льготного технологического присоединения,
- 4) снижены расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям в результате исключения численности заявленного персонала для осуществления данных функций
- 5) налог на прибыль принят по факту за 2021 год;

2. Расходы на мероприятия инвестиционной программы приняты в соответствии с утвержденной инвестиционной программой постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 26.06.2019 № 33 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Энергосервис» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы в границах Костромской области» (в ред. от 28.04.2020 № 10, от 22.04.2021 № 10, 14.07.2022 № 31);

3. Перерасчета корректировок по итогам работы за 2021 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э составляет, таблица № 1.16:

Таблица № 1.16

Показатель	Ед. изм.	2023 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	2,011	2,445	4,456
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	6 561,740	7 875,814	14 437,554

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки и балансовых показателей электрической энергии (мощности) рассчитаны следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год (корректировка), таблица № 1.17:

Таблица № 1.17

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «Энергосервис» - ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2023 год			
		1 полугодие	420,67605	0,15036	0,94343
		2 полугодие	420,67605	0,15036	0,94343

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и тарифам на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергосервис» не заявлено.

#### 4.4. В отношении территориальной сетевой организации ООО «КФК Энерго».

ООО «КФК Энерго» представило в ДГРЦ и Т КО заявление об установление (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы (вх. от 29.04.2022 № О-1522).

Предложение ООО «КФК Энерго» об установлении (корректировке) тарифов на 2023 год опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <http://kfk-energo.ru/upload/Predlozenie%20o%20tarife%202023%20po%2024postanovl.pdf>.

Согласно пункту 2 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный

период регулирования:

Баланс электрической энергии (мощности) на 2023 год, таблица № 1.18:

Таблица № 1.18

№ п/п	Показатели	2022 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть всего, в т. ч.	39,526	5,847
2.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	1,272	0,172
3.	Расход электроэнергии (мощности) на производственные и хозяйственные нужды	0,000	0,000
4.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	38,254	5,674

Расчет коэффициента индексации, таблица № 1.19:

Таблица № 1.19

Показатели	Ед. измер.	2022 год (базовый период)	2023 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
инфляция	%	4,3	4,0	4,0	6,0
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0	1,0	1,0
количество активов	у.е.	1 359,463	1 135,025	1 359,463	1 517,406*
индекс изменения количества активов	%	9,00	0,00	0,00	11,62
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	1,102	1,030	1,030	1,140

\*определено в результате анализа электросетевого хозяйства, в составе которого учтены новые объекты 2022 года, принятые после 01.05.2022.

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2023 год, таблица № 1.20:

Таблица № 1.20

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2022 год	2023 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6	7
1.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	12 616,974	11 304,887	32 002,590	14 389,585
2.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	12 177,800	10 579,115	12 928,848	12 720,830
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	24 794,774	21 884,002	44 931,438	27 110,415
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с Методическими указаниями № 98-э	тыс. руб.	-1 200,432	-	-	1 592,162
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	23 594,342	21 884,002	44 931,438	28 702,577

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «КФК Энерго» на 2023 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 28 702,577 тыс. руб. (без учета расходов

на компенсацию потерь), снижена от предложения ООО «КФК Энерго» на 16 228,861 тыс. руб. в результате:

1) уточнения подконтрольных расходов, которые скорректированы с учетом сложившегося коэффициента индексации (условные единицы определены с учетом принятых в 2022 году объектов электросетевого хозяйства, ИПЦ в соответствии с Прогнозом);

2) расчета амортизации исходя из стоимости объектов основных средств и нормы амортизации (по максимальному сроку использования) с учетом фактических (подтвержденных) вводов основных средств в 2022 году;

3) перерасчета корректировок по итогам работы за 2021 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э составляет, таблица № 1.21:

Таблица № 1.21

Показатель	Ед. изм.	2023 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	0,433	0,838	1,272
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	1 413,499	2 700,325	4 113,824

Исходя из сформированной необходимой валовой выручки и балансовых показателей электрической энергии (мощности) рассчитаны следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2023 год (корректировка), таблица № 1.22:

Таблица № 1.22

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «КФК Энерго» - ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2023 год			
		1 полугодие	421,52175	0,10754	0,85785
		2 полугодие	421,52175	0,10754	0,85785

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и тарифам на услуги по передаче электрической энергии ООО «КФК Энерго» не заявлено (письмо от 28.11.2022 № 667-А).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложения Осиповой Л.В., Побединой А.Н.

Соков Д.Е.: По вопросу «О внесении изменений в постановление департамента от 26.12.2019 года №19/521 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций на территории Костромской области на 2020-2024 годы»:

в отношении АО «Оборонэнерго» голосую «против», так как не представлено обоснование и расчет по статьям неподконтрольных расходов на 2023год.

в отношении ОАО «РЖД» голосую «против», так как не представлены экспертные заключения и расчеты.

в отношении ООО «Энергосервис» голосую «против», так как отсутствует анализ фактических доходов и расходов за 2021 г. по регулируемому виду деятельности.

в отношении ООО «КФК Энерго» голосую «против», так как не представлено обоснование и расчет по статьям неподконтрольных расходов на 2023 год.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

### РЕШИЛИ:

1. Принять (скорректировать) необходимую валовую выручку сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций, на территории Костромской области на 2023 год (без учета оплаты потерь), таблица № 1.23:

Таблица № 1.23

№ п/п	Наименование сетевых организаций	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
		тыс. руб.
1	2	3
1.	АО «Оборонэнерго»	15 292,740
2.	ОАО «РЖД»	21 149,668
3.	ООО «Энергосервис»	76 146,531
4.	ООО «КФК Энерго»	23 594,342

2. Установить (скорректировать) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2023 год, таблица № 1.24:

Таблица № 1.24

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Оборонэнерго» – ПАО «Россети Центр»	2023 год			
		1 полугодие	515,91223	0,30414	1,80905
		2 полугодие	515,91223	0,30414	1,80905
2.	ОАО «РЖД» – ПАО «Россети Центр»	2023 год			
		1 полугодие	54,48659	0,08608	0,19601
		2 полугодие	54,48659	0,08608	0,19601
3.	ООО «Энергосервис» – ПАО «Россети Центр»	2023 год			
		1 полугодие	420,67605	0,15036	0,94343
		2 полугодие	420,67605	0,15036	0,94343
4.	ООО «КФК Энерго» – ПАО «Россети Центр»	2023 год			
		1 полугодие	421,52175	0,10754	0,85785
		2 полугодие	421,52175	0,10754	0,85785

3. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 26.12.2019 № 19/521 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций на территории Костромской области на 2020-2024 годы» соответствующие изменения.

4. Постановление вступает в силу с 1 января 2023 года и подлежит официальному опубликованию.

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 – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО			
9.	Соков Д.Е.	против	

**Вопрос 2: «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2023-2027 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области (далее – ПАО «Россети Центр») обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – ДГРЦ и Т КО) с заявлением на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии и их предельных уровней на 2023 год, долгосрочных параметров регулирования и величины долгосрочной необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы (вх. от 29.04.2022 № О-1606).

Предложение ПАО «Россети Центр» об установлении тарифов опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: <https://www.mrsk-1.ru/information/standart/tariffapplication/>.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, при регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении ПАО «Россети Центр» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (третий долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы).

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 долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2023-2027 годы (приказ ДГРЦ и Т КО от 12.05.2022 № 188-Т).

Расчет долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Россети Центр» на 2023-2027 годы выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

При проведении расчетов использовались обосновывающие и расчетные материалы, представленные ПАО «Россети Центр». Ответственность за достоверность исходных данных несет ПАО «Россети Центр».

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

1. Расчет коэффициента индексации га 2023-2027 гг., таблица № 2.1:

Таблица № 2.1.

Показатели	Ед. измер.	2023 год (базовый период)	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7
инфляция	%	6,0%	4,7%	4,0%	4,0%	4,0%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
количество активов	у.е.	95 214,28	95 304,62	95 394,95	95 485,29	95 575,62
индекс изменения количества активов	%	x	0,07%	0,07%	0,07%	0,07%
коэффициент эластичности затрат по росту активов	x	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	x	x	1,037	1,030	1,030	1,030

2. Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2023-2027 гг. (корректировка), таблица № 2.2:

Таблица № 2.2

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	по предложению ПАО «Россети Центр»	По предложению ДГРЦ и Т КО				
		2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Подконтрольные расходы	2 795 925,58	1 929 947,66	2 001 872,10	2 062 592,75	2 125 153,75	2 189 610,83
2.	Неподконтрольные расходы	3 449 445,40	2 971 103,98	3 033 249,95	3 150 014,03	3 271 175,67	3 401 118,87
3.	Корректировки, проведенные в соответствии с Методическими указаниями № 98-э	- 8 861,65	- 343 915,568	- 103 201,07	-103 201,07	-103 201,07	- 103 201,07
4.	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок, предпринимательской прибыли, экономией по потерям)	7 113 479,26	4 841 356,41	5 216 141,32	5 393 626,06	5 577 348,69	5 771 748,98

Необходимая валовая выручка в отношении ПАО «Россети Центр» на 2023 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 4 841 356,41 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ПАО «Россети Центр» на 2 272 122,85 тыс. руб. в результате пересмотра (снижения) расходов по всем статьям расходов в соответствии с нормами Основ ценообразования и Методических указаний, в том числе:

1) снижения подконтрольных расходов на 865 977,92 тыс. руб. Подконтрольные расходы по статьям расходов определялись с учетом анализа фактических показателей за 2021 год и 9 месяцев 2022 года;



2) снижения расходов на аренду объектов электроэнергетики в виду того, что данные расходы были приняты исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду;

3) снижения расходов по лизингу, которые определялись в соответствии с действующими договорами лизинга;

4) снижения расходов по налогам в результате определения плановых расходов с учетом анализа фактических уплат в 2021 году и действующих ставок с 1 января 2023 года;

5) снижения расходов, связанных с возвратом и обслуживанием заемных средств, которые определялись с учетом анализа фактических данных;

б) исключением расходов по обеспечению коммерческого учета приборами учета электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) в составе неподконтрольных расходов в связи с отсутствием обосновывающих документов;

7) расходы на мероприятия инвестиционной программы приняты в соответствии проектом программы, размещенном на сайте Минэнерго России;

8) перерасчета корректировок по итогам работы за 2021 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

В результате, Правлению предлагаются принять:

1. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2023-2027 годы, таблица № 2.3.:

Таблица № 2.3.

№ п/п	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
		млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	2023	1 929, 948	1,0	0,75	9,88	2,02706	0,85197	1,00517
2.	2024	х	1,0	0,75	х	1,99665	0,83919	1,00000
3.	2025	х	1,0	0,75	х	1,96670	0,82660	1,00000
4.	2026	х	1,0	0,75	х	1,93720	0,81420	1,00000
5.	2027	х	1,0	0,75	х	1,90814	0,80199	1,00000

2. Необходимую валовую выручку ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2023-2027 годы (без учета оплаты потерь), таблица № 2.4.:

Таблица № 2.4.

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2023	4 841 356,412
		2024	5 216 141,321
		2025	5 393 626,059
		2026	5 577 348,692
		2027	5 771 748,980

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение Осиповой Л.В.

Соков Д.Е.: По вопросу «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2023-2027 годы» голосую «против», так как не представлены проекты решений, расчеты и экспертные заключения.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

### РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2023-2027 годы согласно таблице № 2.3. настоящего протокола.

2. Принять необходимую валовую выручку ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2023-2027 годы (без учета оплаты потерь) согласно таблице № 2.4. настоящего протокола.

3. Признать утратившими силу:

1) постановление ДГРЦ и Т КО от 27.12.2017 № 17/552 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области на 2018-2022 годы»;

2) постановление ДГРЦ и Т КО от 28.12.2018 № 18/641 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2017 № 17/552»;

3) постановление ДГРЦ и Т КО от 26.12.2019 № 19/523 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2017 № 17/552»;

4) постановление ДГРЦ и Т КО от 25.12.2020 № 20/502 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2017 № 17/552»;

5) постановление ДГРЦ и Т КО от 28.12.2021 № 21/470 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2017 № 17/552».

4. Постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

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 – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО			
9.	Соков Д.Е.	против	

**Вопрос 3: «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2023-2027 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

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

Нормативная правовая база по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление № 2053);
4. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2;
5. Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22.

В соответствии с пунктом 4 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до начала очередного финансового года устанавливают на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в рамках установленных Федеральной ФАС России предельных уровней цен (тарифов).

На 2023 год предельные максимальные и минимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям установлены постановлением № 2053 (подпункт 2 и 3 пункта 3 постановления № 2053):

- предельные максимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в размере увеличенных на 9 процентов утвержденных в субъектах Российской Федерации уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, действующих по состоянию на 30 ноября 2022 года, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года;

- предельные минимальные уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в размере увеличенных на 8,9 процента утвержденных в субъектах Российской Федерации уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, действующих по состоянию на 30 ноября 2022 года, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

Показатели по объемам поставки электрической энергии (мощности) потребителям на территории Костромской области на 2023 год, определены 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 27.09.2022 № 680/22-ДСП.

При формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2023 год учтена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 5 территориальных сетевых организаций с общей НВВ в размере 4 987 753,728 тыс. руб. (без учета компенсации потерь), из них (таблица № 3.1):

Таблица № 3.1  
тыс. руб.

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии
		тыс. руб.
1.	ПАО «Россети Центр»	4 841 356,412
2.	АО «Оборонэнерго»	17 634,836
3.	ОАО «РЖД»	23 908,605
4.	ООО «Энергосервис»	76 151,298
5.	ООО «КФК Энерго»	28 702,577
	ВСЕГО	4 987 753,728

Пунктом 4 постановления № 2053 установлены с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года и на 2023 год (финансовый год) особенности установления (пересмотра, корректировки) регулируемых цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в Российской Федерации:

Согласно подпункта 22 пункта 4 постановления № 2053 исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на декабрь 2022 г. и 2023 год учитывает предельную величину перекрестного субсидирования, которая определяется исходя из величины, указанной в приложении № 6 к Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, умноженной на прогноз индекса потребительских цен 2022 года, определенных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов, и динамики изменения объемов электрической энергии (мощности), поставляемых населению и приравненных к нему категориям потребителей, учтенных в Сводном прогнозном балансе 2023 года по отношению к таким объемам, учтенным в 2021 году в соответствующем субъекте Российской Федерации;

С учетом этого при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год величина перекрестного субсидирования составляет 1 372 158,82 тыс. руб., что соответствует постановлению № 2053 (предельная величина перекрестного субсидирования 1 419 502,38 тыс. руб.).

Баланс электрической энергии (мощности) сформирован с учетом принятого сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 27.09.2022 № 680/22-ДСП, таблица 3.2:

Таблица № 3.2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн. кВт.ч	2 655,37	2 221,42	446,24	1 636,85	976,90
2.	Потери электроэнергии в сети	млн. кВт.ч	272,91	44,64	14,28	93,98	120,01
3.	Расход электроэнергии на произв. и хозяйств. нужды	млн. кВт.ч	7,21	0,00	0,00	0,00	7,21
4.	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн. кВт.ч	2 375,25	915,33	44,07	566,16	849,69
5.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	374,97	313,69	63,74	234,32	147,42
6.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	1,21	0,00	0,00	0,00	1,21
7.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	339,00	127,21	5,91	74,95	130,93

В результате проведенных расчетов Правлению предлагается к установлению следующие единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области:

1) Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям, на 2023 год, таблица № 3.3:

Таблица № 3.3

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Прочие потребители (без учета НДС)		с 01.12.2022 по 31.12.2023					
1.1.	Двухставочный тариф							
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	1 257 208,31	1 946 253,72	1 975 094,69	1 996 665,92
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	93,77	222,78	385,47	1 077,49
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2, 20407	3, 35480	3, 50228	4, 07659
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 372 158,82	x	428 701,06	66 328,50	685 061,71	192 067,55
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч.	480 821,71	x	281 093,98	935 192,10	786 640,60	496 468,76

2) На 2024-2027 гг. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям индексировались в соответствии с индексами, предусмотренными Прогнозом: на 2024 г. - 6,0%, 2025-2027 гг.- 5,0%.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям, на 2024 год, таблица № 3.4:

Таблица № 3.4

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВНІ	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Прочие потребители (без учета НДС)		1 полугодие					
1.1.	Двухставочный тариф							
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	1 257 208,31	1 946 253,72	1 975 094,69	1 996 665,92
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	93,77	222,78	385,47	1 077,49
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2, 20407	3, 35480	3, 50228	4, 07659
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		2 полугодие					
2.1.	Двухставочный тариф							
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	1 332 640,81	2 063 028,94	2 093 600,37	2 116 465,88
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	99,40	236,15	408,60	1 142,14
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2, 33631	3, 55609	3, 71242	4, 32119

3) Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям, на 2025 год, таблица № 3.5:

Таблица № 3.5.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВНІ	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Прочие потребители (без учета НДС)		1 полугодие					
1.1.	Двухставочный тариф							
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	1 332 640,81	2 063 028,94	2 093 600,37	2 116 465,88
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	99,40	236,15	408,60	1 142,14
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2, 33631	3, 55609	3, 71242	4, 32119
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		2 полугодие					
2.1.	Двухставочный тариф							
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	1 399 272,851	2 166 180,387	2 198 280,389	2 222 289,174
2.1.2.	- ставка на оплату технологического	руб./МВт·ч	x	x	104,37	247,96	429,03	1 199,25

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВНІ	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	расхода (потерь) в электрических сетях							
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2, 45313	3, 73389	3, 89804	4, 53725

4) Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям, на 2026 год, таблица № 3.6:

Таблица № 3.6.

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВНІ	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Прочие потребители (без учета НДС)		1 полугодие					
1.1.	Двухставочный тариф							
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	1 399 272,85	2 166 180,39	2 198 280,39	2 222 289,17
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	104,37	247,96	429,03	1 199,25
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2, 45313	3, 73389	3, 89804	4, 53725
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		2 полугодие					
2.1.	Двухставочный тариф							
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	1 469 236,49	2 274 489,41	2 308 194,41	2 333 403,63
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	109,59	260,36	450,48	1 259,21
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2, 57579	3, 92058	4, 09294	4, 76411

5) Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям, на 2027 год, таблица № 3.7:

Таблица № 3.7

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВНІ	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Прочие потребители (без учета НДС)		1 полугодие					
1.1.	Двухставочный тариф							
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	1 469 236,49	2 274 489,41	2 308 194,41	2 333 403,69
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	109,59	260,36	450,48	1 259,21

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2, 57579	3, 92058	4, 09294	4, 76411
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		2 полугодие					
2.1.	Двухставочный тариф							
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	1 542 698,32	2 388 213,88	2 423 604,13	2 450 073,81
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	115,07	273,38	473,00	1 322,17
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2, 70458	4, 11661	4, 29759	5, 00232

б) Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023 год, таблица № 3.8:

Таблица № 3.8

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета НДС):		
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2. – 1.5.: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2, 30024
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся		



№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4
	по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0, 93899
1.3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0, 93899
1.4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0, 93899
1.5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0, 93899
1.6.	Потребители, приравненные к населению:		
1.6.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или		

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4
	иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2, 30024
1.6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2, 30024
1.6.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2, 30024
1.6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2, 30024
1.6.5.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2, 30024
1.6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2, 30024

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

Соков Д.Е.: По вопросу «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2023-2027 годы» голосую «против», так как не представлены проекты решений, расчеты и экспертные заключения.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

## РЕШИЛИ:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой

прочим потребителям, на 2023-2027 гг. согласно таблицам № 3.3-3,7, указанных в настоящем протоколе.

2. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2023 год согласно таблице № 3.8, указанной в настоящем протоколе.

3. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 28.12.2021 № 21/471 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области на 2022 год».

4. Постановление об установлении тарифов вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

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 – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО			
9.	Соков Д.Е.	против	

**Вопрос 4: «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2023 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

В адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) поступили заявления на утверждение стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), а также платы за технологическое присоединение «льготной» категории заявителей от следующих территориальных сетевых организаций:

1) филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» (вх. от 25.10.2022 № О-3308);

2) ООО «Энергосервис» (вх. от 22.10.2022 № О-3345);

3) ОАО «РЖД» (вх. от 19.10.2022 № О-3259);

4) АО «Оборонэнерго» (вх. от 07.10.2022 № О-3154).

Нормативно-правовая база проведения экспертизы расчетных и обосновывающих материалов:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2. Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила № 861);

3. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

4. Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания № 490/22);

5. Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1);

6. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2022 года) (далее – Прогноз).

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  (с разбивкой по стандартизированным тарифным ставкам  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2}$  с дифференциацией на ставки  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$ ) произведен на основании фактических индексов потребительских цен и индексов потребительских цен, предусмотренных одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Значения фактических индексов потребительских цен и индексов потребительских цен, предусмотренных одобренным Правительством Российской Федерации Прогнозом, таблицу № 4.1.:

Таблица № 4.1.

Индекс потребительских цен	Значение, %
ИПЦ <sub>ф</sub> (2020)	103,4
ИПЦ <sub>ф</sub> (2021)	106,7
ИПЦ <sub>пл</sub> (2022)	113,9
ИПЦ <sub>пл</sub> (2023)	106,0

Правлению предлагается к утверждению следующие стандартизированные ставки, таблица № 4.2:

Таблица № 4.2.

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка		
			1	2	3
$C_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой	рублей за одно присоединение	16 281,73	14 022,97	10 432,99

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка		
1	2	3	4		
	организацией выполнения технических условий заявителем				
C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	7 204,04	7 204,04	7 204,04
C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	х	х	3 228,95
C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	9 077,69	6 818,93	х

## 2. Расчет стандартизированных тарифных ставок C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>6</sub>, C<sub>8</sub>.

Расчет стандартизированных тарифных ставок C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>6</sub> произведен с учетом анализа фактических расходов за 2019, 2020, 2021 годы.

Стандартизированные тарифные ставки C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>6</sub> устанавливаются в ценах периода регулирования едиными для всех сетевых организаций.

ДГРЦ И Т КО проведен анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление мероприятий на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий, анализ основных технико-экономических показателей.

Для формирования выборки для расчета стандартизированных тарифных ставок C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>6</sub> за 2019, 2020, 2021 годы, с использованием сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий, представленных сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, определены расходы на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с принятой дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ):

- 1) 1 км воздушной линии (тыс. руб./км);
- 2) 1 км кабельной линии (тыс. руб./км);
- 3) пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (тыс. руб./шт.);

4) трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (тыс. руб./кВт);

5) распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (тыс. руб./кВт).

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6$ , произведен на основании среднего арифметического значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства  $R^{ср\text{едн}}$  за 2019, 2020, 2021 годы и индексов цен производителей и фактических индексов цен производителей, определенных для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации. Значения фактических индексов цен производителей и цен производителей, определенных для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, принятые при расчете стандартизированных тарифных ставок, таблица № 4.3.:

Таблица № 4.3.

Индекс цен производителей	Значение, %
ИЦП <sub>ф</sub> (2020)	104,0
ИЦП <sub>ф</sub> (2021)	106,6
ИЦП <sub>пл</sub> (2022)	111,2
ИЦП <sub>пл</sub> (2023)	106,4

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_8$  на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), стандартизированные тарифные ставки  $C_8$  устанавливаются в ценах периода регулирования едиными для всех сетевых организаций. Проведен анализ экономической обоснованности расходов сетевых организаций по отдельным статьям (группам расходов) на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) отдельно по каждому мероприятию.

В результате Правлению предлагаются следующие стандартизированные тарифные ставки, таблица № 4.4.:

Таблица № 4.4.

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 718 100,00
$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	3 211 657,52
$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 204 388,59
$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	3 242 052,96
$C_{2.3.1.3.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 215 132,07
$C_{2.3.1.3.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	x

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
$C_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 413 448,16
$C_{2.3.1.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	х
$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 660 715,79
$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/км	х
$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 333 014,80
$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 544 613,49
$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 611 287,00
$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 130 263,36
$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 997 138,47
$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 825 909,41
$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 536 103,57
$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 428 497,43
$C_{3.1.2.1.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	5 555 294,26
$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	7 437 444,93
$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 118 281,15

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 345 338,12
$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 051 047,58
$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 092 790,06
$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 076 031,13
$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 245 758,31
$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 660 557,46
$C_{3.6.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	14 125 450,34
$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 326 754,73
$C_{3.6.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 669 465,68
$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 276 604,40
$C_{3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	19 502 309,10
$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	18 603 241,83



Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	21 208 540,12
$C_{3.6.2.1.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	34 244 577,15
$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 441 127,02
$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 229 690,19
$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9 785 384,07
$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 723 702,75
$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	22 149 727,42
$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	2 072 024,23
$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	79 149,57
$C_{4.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	2 826 140,08
$C_{4.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей/шт	12 025 743,20
$C_{4.4.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	2 826 140,08

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
$C_{4.5.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	6 208 544,67
$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	44 989,32
$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	30 050,41
$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 093,00
$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 689,99
$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 374,66
$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 668,30
$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 668,30
$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 071,45
$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	46 950,07
$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 696,07
$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			

Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 247,01
$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 462,79
$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
$C_{6.2.4.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	20 439,83
$C_{6.2.5.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	24 400,84
$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	24 400,84
$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 845,00
$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	26 242,87
$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		рублей за точку учета	428 497,88
$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	32 993,45
$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	446 341,81

3. Плановые выпадающие доходы от технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1.

Проведен анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) на осуществление мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, и анализ основных технико-экономических показателей

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВ включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, таблица № 4.5:

Таблица № 4.5.

№ пп	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс. рублей	
		До 15 кВт (включительно)	До 150 кВт (включительно)
1	ООО «Энергосервис»	689,386	1 087,175
2	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	761,667	507,009
3	ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	103 176,979	109 573,450

4. Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» внесены изменения в пункт 17 Правил № 861.

Указанными изменениями определено, что:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации заявителей и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах 4, 5 и 8 пункта 17 Правил № 861 уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения в размере не более 10 000 рублей за кВт и не менее 3 000 рублей за кВт – с 1 июля 2022 года, 4 000 рублей за кВт – с 1 июля 2023 года и 5 000 рублей за кВт – с 1 июля 2024 года;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в размере 1 000 рублей за кВт уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации заявителей и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах 11-19 пункта 17 Правил № 861.

Размеры льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 года, индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен) (пункт 17 Правил № 861).

Размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации определен в соответствии с пунктом 17 Правил № 861 и предлагается установить Правлению в следующих размерах:

- с 01.12.202 по 31.12.2022 года включительно в размере 3000 за 1 кВт с НДС;

- с 01.01.2023 по 30.06.2023 года включительно в размере 3 192 рубля за 1 кВт с НДС с учетом индекса цен производителей в размере 106,4, определенного Прогнозом;

- с 01.07.2023 по 31.12.2023 года включительно в размере 4 256 рублей за 1 кВт с НДС с учетом индекса цен производителей в размере 106,4, определенного Прогнозом.

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

Соков Д.Е.: По вопросу «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2023 год» голосую «против», так как не представлены проекты решений, расчеты и экспертные заключения.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

## **РЕШИЛИ:**

1. Установить на 2023 год:

1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области согласно таблиц 4.2. и 4.4. настоящего протокола;

2) формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

1. Формула для расчета платы по стандартизированным тарифным ставкам:

1.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$P = C1 + C8 \times q$ , где:

$C1$ ,  $C8$  - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

$q$  - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

1.2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$P = C1 + C2 \times L_i + C3 \times L_i + C8 \times q$ , где:

$C2$ ,  $C3$ , - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

$L_i$  - протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км.

1.3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$P = C1 + C2 \times L_i + C3 \times L_i + C4 \times n + C5 \times N_i + C6 \times N_i + C8 \times q$ , где:

$C4$ ,  $C5$ ,  $C6$  - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

$n$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, шт.;

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

2. В отношении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \\ C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0.$$

Данный пункт применяется с учетом особенностей пункта 13 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22.

3. Для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более 150 кВт с учетом особенностей, установленных абзацами первым – двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения, стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на период до 31 декабря 2022 года рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{2(s,t)}, C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{3(s,t)}, C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{4(s,t)}, \\ C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{5(s,t)}, C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{6(s,t)}, C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{7(s,t)}.$$

3) льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций:

1) 3000 руб. за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.12.2022 по 31.12.2022, 3192 рублей за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.01.2023 по 30.06.2023 и 4256 рублей за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.07.2023 по 31.12.2023 для определения стоимости мероприятий в случаях технологического присоединения:

а) объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых

к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

б) объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

Применение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при расчете платы для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей для одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, осуществляется с учетом особенностей, определенных абзацами восьмым-десятым пункта 17 Правил № 861.

Расчет платы для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей производится с учетом особенностей пункта 9 Методических указаний № 490/22;

2) 1000 руб. за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.12.2022 по 31.12.2022, 1064 рублей за 1 кВт (с учетом НДС) с 01.01.2023 по 31.12.2023 для заявителей - физических лиц, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного на территории Костромской области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

а) в статьях 14-16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

б) в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в) в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

г) в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

д) в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

е) в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

ж) в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 Постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

з) в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

Расчет платы за технологическое присоединение с применением льготных ставок осуществляется с учетом особенностей пункта 13 Методических указаний № 490/22.

2. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение согласно таблицы № 4.5. настоящего протокола.

3. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2021 года № 21/472 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 4 марта 2022 года № 22/20 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 марта 2022 года № 22/28 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10 июня 2022 года № 22/101 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472»;

5) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 июля 2022 года № 22/111 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472»;



б) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 июля 2022 года № 22/120 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472»;

7) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 августа 2022 года № 22/129 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472»;

8) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 октября 2022 года № 22/177 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

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 – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Чибуров В.С.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Грибанова С.Н.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8.	Николаева О.В.	не голосовала	х
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО			
9.	Соков Д.Е.	против	

Секретарь правления

28 ноября 2022 года



О.С.Волкова